



КОМПАНИЯ:

НОРТ КАСПИАН ОПЕРЕЙТИНГ КОМПАНИ Н.В.

ПРОЕКТ: ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН НА 2027 ГОД. НАЗЕМНЫЙ КОМПЛЕКС.



ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ТОО «ЭКО-Астана НР»

ПРИЛОЖЕНИЕ В
ТАБЛИЦЫ К ПРОЕКТУ НДВ

ТОО «ЭКО-Астана НР» Республика Казахстан, 010000
г. Астана, ул. Сығанақ 58/1, офис 10
Тел. +7 (7172) 33-04-37 (раб.) +7 (7172) 33-04-37 (моб.)
e-mail: pochta@ecoastana.kz Сайт: <http://www.ecoastana.kz>

ДАТА:
05/2026

СТАДИЯ:
Заключительная

ДАТА:
05/2026

СТАДИЯ:
Предварительная

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица В.1	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на 2026 год	3
Таблица В.2	Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения	128
Таблица В.3	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	139
Таблица В.4	Расчет категории источников, подлежащих контролю	263
Таблица В.5	План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов	375
Таблица В.6	План-график контроля на предприятии за соблюдением НДВ на контрольных точках (постах)	512
Таблица В.7	Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ	517
Таблица В.8	Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ	785

Таблица В.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на 2027 год

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника вы- бросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Среднеэксплуа- тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ				
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника		длина, ши- рина пло- щадного источника												г/с	мг/нм3	т/год	
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12					13
в/п "Самал"																													
003		Генератор FG Wilson P500P1	1	53	Выхлопная труба	0008	2.5	0.2	52.66	1.6543	450	602209	237269										0301	Азота диоксид (4)	0.853333333	1366.092	0.1578528	2027	
																							0304	Азота оксид (6)	0.138666667	221.99	0.02565108	2027	
																							0328	Сажа (583)	0.055555556	88.938	0.0098658	2027	
																							0330	Сера диоксид (516)	0.133333333	213.452	0.0246645	2027	
																							0337	Углерод оксид (584)	0.688888889	1102.835	0.1282554	2027	
																							0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000001333	0.002	0.000000271	2027	
																							1325	Формальдегид (609)	0.013333333	21.345	0.00246645	2027	
																							2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.322222222	515.842	0.0591948	2027	
003		Котёл ASX 1750	4	8760	Дымовая труба	0009	20	1	6.14	4.8219	200	602447	237090										0301	Азота диоксид (4)	1.844465436	662.752	9.366126981	2027	
																							0304	Азота оксид (6)	0.299725632	107.697	1.521995634	2027	
																							0328	Сажа (583)	0.045856275	16.477	0.009217869	2027	
																							0330	Сера диоксид (516)	1.078539588	387.54	0.26973969	2027	
																							0337	Углерод оксид (584)	6.080120766	2184.703	30.98496532	2027	
003		Резервуар с дизтоп-ливом	1	8760	Дыхательный клапан	0010	2	0.076	0.24	0.0011	34.7	602434	237092										0333	Сероводород (518)	0.000010093	10.342	0.000000963	2027	
																							2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003594505	3683.081	0.000342811	2027	
003		Теплопушка TE 40	1	72	Дымовая труба	0044	9	0.108	1.31	0.012	200	602434	237075											0301	Азота диоксид (4)	0.001090706	157.48	0.000282684	2027
																								0304	Азота оксид (6)	0.00017724	25.591	0.000045936	2027
																								0328	Сажа (583)	0.0001139	16.445	0.00002952	2027
																								0330	Сера диоксид (516)	0.002678928	386.793	0.00069431	2027
																								0337	Углерод оксид (584)	0.006232608	899.885	0.001615334	2027
003		Теплопушка TE 40	1	72	Дымовая труба	0045	9	0.108	1.31	0.012	200	602435	237089											0301	Азота диоксид (4)	0.001090706	157.48	0.000282684	2027
																								0304	Азота оксид (6)	0.00017724	25.591	0.000045936	2027
																								0328	Сажа (583)	0.0001139	16.445	0.00002952	2027
																								0330	Сера диоксид (516)	0.002678928	386.793	0.00069431	2027
																								0337	Углерод оксид (584)	0.006232608	899.885	0.001615334	2027
																								0333	Сероводород (518)	0.000018667	19.127	0.000007534	2027
003		Топливозаправщик	1	8760	Дыхательный клапан	0053	2	0.1	0.14	0.0011	34.7	602436	237097											2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.006648	6811.82	0.00268295	2027
																								0333	Сероводород (518)	0.000018667	19.127	0.000007534	2027
003		Резервный генера-тор Teksan TJ550 DW	1	31	Выхлопная труба	0124	2.2	0.2	48.8	1.5332	450	602401	237439											0301	Азота диоксид (4)	0.938666667	1621.393	0.0977184	2027
																								0304	Азота оксид (6)	0.152533333	263.476	0.01587924	2027
																								0328	Сажа (583)	0.061111111	105.559	0.0061074	2027
																								0330	Сера диоксид (516)	0.146666667	253.343	0.0152685	2027
																								0337	Углерод оксид (584)	0.757777778	1308.937	0.0793962	2027
																								0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000001467	0.003	0.000000168	2027
																								1325	Формальдегид (609)	0.014666667	25.334	0.00152685	2027
																								2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.354444444	612.245	0.0366444	2027
003		Котел Sicak Su Karsi Basinclı	1	1	Дымовая труба	0125	4.5	0.4	11.12	1.3977	200	603136	237511											0301	Азота диоксид (4)	0.171647628	212.776	0.000617931	2027
																								0304	Азота оксид (6)	0.027892739	34.576	0.000100414	2027
																								0328	Сажа (583)	0.013291675	16.476	0.00004785	2027
																								0330	Сера диоксид (516)	0.312620196	387.527	0.001125432	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год достии- жения НДВ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1											X2	Y2																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19		20	21	22	23	24	25	26																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
																				0337	Углерод оксид (584)	0.727320456	901.593	0.002618352	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
003		Котел Sicak Su Karsi Basincli	1	1	Дымовая труба	0126	4.5	0.4	11.12	1.3977	200	603136	237511								0301	Азота диоксид (4)	0.171647628	212.776	0.000617931	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																					0304	Азота оксид (6)	0.027892739	34.576	0.000100414	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																					0328	Сажа (583)	0.013291675	16.476	0.00004785	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																					0330	Сера диоксид (516)	0.312620196	387.527	0.001125432	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																					0337	Углерод оксид (584)	0.727320456	901.593	0.002618352	2027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид (609)	0.068333333	28.135	0.001626993	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1.64	675.228	0.040674825	2027
004		Резервуар с дизтоп-ливом	1	8760	Дыхательный клапан	0014	6	0.05	1.12	0.0022	34.7	603014	236864							0333	Сероводород (518)	0.000024391	12.496	0.000002412	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00868672	4450.389	0.00085894	2027
004		Котёл Vitoplex 70 RLS 70	1	4630	Дымовая труба	0075	5.4	0.4	4.01	0.5039	200	603021	236839							0301	Азота диоксид (4)	0.163704108	562.877	1.397626311	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.026601918	91.468	0.227114275	2027
																				0328	Сажа (583)	0.004791675	16.476	0.00414	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.112700196	387.506	0.105744103	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.585326474	2012.576	5.046789463	2027
004		Котёл Vitoplex 70 RLS 70	1	4630	Дымовая труба	0076	5.4	0.4	4.01	0.5039	200	603021	236839							0301	Азота диоксид (4)	0.163704108	562.877	1.397626311	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.026601918	91.468	0.227114275	2027
																				0328	Сажа (583)	0.004791675	16.476	0.00414	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.112700196	387.506	0.105744103	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.585326474	2012.576	5.046789463	2027
004		Дизельный генера-тор насосов Caterpillar 3406	1	36	Выхлопная труба	0077	5	0.15	27.85	0.4921	400	603103	236951							0301	Азота диоксид (4)	0.3936	1971.76	0.033868262	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.06396	320.411	0.005503593	2027
																				0328	Сажа (583)	0.025625	128.37	0.002116766	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.0615	308.088	0.005291916	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.31775	1591.786	0.027517963	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000615	0.003	0.000000058	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.00615	30.809	0.000529192	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.148625	744.545	0.012700598	2027
004		Дизельный генера-тор насосов Caterpillar 3406	1	36	Выхлопная труба	0078	5	0.15	27.85	0.4921	400	603103	236951							0301	Азота диоксид (4)	0.3936	1971.76	0.033868262	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.06396	320.411	0.005503593	2027
																				0328	Сажа (583)	0.025625	128.37	0.002116766	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.0615	308.088	0.005291916	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.31775	1591.786	0.027517963	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000615	0.003	0.000000058	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.00615	30.809	0.000529192	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.148625	744.545	0.012700598	2027
004		Резервуар с дизтоп-ливом	1	8760	Дыхательный клапан	0079	6	0.05	1.12	0.0022	34.7	603026	236864							0333	Сероводород (518)	0.000024391	12.496	0.000002412	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00868672	4450.389	0.00085894	2027
004		Резервуар с дизтоп-ливом	1	8760	Дыхательный клапан	0080	3	0.2	0.07	0.0022	34.7	603101	236940							0333	Сероводород (518)	0.000024391	12.496	0.000002213	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00868672	4450.389	0.000788257	2027
004		Резервуар с дизтоп-ливом	1	8760	Дыхательный клапан	0081	10	0.02	17.83	0.0056	34.7	603081	236943							0333	Сероводород (518)	0.000060978	12.273	0.000002668	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0217168	4370.918	0.000950338	2027
004		Топливозаправщик	1	8760	Дыхательный клапан	0082	2	0.1	0.14	0.0011	34.7	603088	236938							0333	Сероводород (518)	0.000019857	20.346	0.000008455	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ			
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина, пло- щадного источника	Х1	Y1											X2	Y2	
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19		20	21	22
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26			
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007072097	7246.368	0.003011074	2027			
004		Резервуар с дизтоп- ливом	1	8760	Дыхательный клапан	0083	4	0.07	0.57	0.0022	34.7	603112	236833								0333	Сероводород (518)	0.000021952	11.246	0.00000022	2027		
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007818048	4005.35	0.000783425	2027		
004		Резервуар с дизтоп- ливом	1	8760	Дыхательный клапан	0084	4	0.07	0.57	0.0022	34.7	603099	236832								0333	Сероводород (518)	0.000021952	11.246	0.00000022	2027		
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007818048	4005.35	0.000783425	2027		
004		Резервный дизель- ный генератор Caterpillar 3516B HD	1	72	Выхлопная труба	0136	6	0.3	100.95	7.1358	400	603103	236951									0301	Азота диоксид (4)	4.8	1658.254	0.21141	2027	
																						0304	Азота оксид (6)	0.78	269.466	0.034354125	2027	
																						0328	Сажа (583)	0.333333333	115.157	0.01468125	2027	
																						0330	Сера диоксид (516)	0.666666667	230.313	0.0293625	2027	
																						0337	Углерод оксид (584)	4	1381.878	0.176175	2027	
																						0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000007222	0.002	0.000000323	2027	
																						1325	Формальдегид (609)	0.083333333	28.789	0.0035235	2027	
																						2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2	690.939	0.0880875	2027	
004		Резервуар с дизтоп- ливом	1	8760	Дыхательный клапан	0137	4	0.05	1.12	0.0022	34.7	603105	236953								0333	Сероводород (518)	0.000024391	12.496	0.000002238	2027		
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00868672	4450.389	0.000796941	2027		
004		Насосы для пере- качки дизтоплива	3	8760	Неорганизован- ный выброс	6020	2				34.7	603091	236950	2	2							0333	Сероводород (518)	0.000097745		0.003082487	2027	
																						2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.034811188		1.097805635	2027	
ж/д станция и автостанция "Болашак"																												
006		Котельная	2	1271	Дымовая труба	0040	13	0.53	1.56	0.3443	200	610170	236099									0301	Азота диоксид (4)	0.042136955	212.043	0.199210725	2027	
																						0304	Азота оксид (6)	0.006847254	34.457	0.032371743	2027	
																						0328	Сажа (583)	0.003769999	18.972	0.01783125	2027	
																						0330	Сера диоксид (516)	0.0886704	446.211	0.419391	2027	
																						0337	Углерод оксид (584)	0.2062944	1038.123	0.975726	2027	
006		Резервный генера- тор AJD 44	1	40	Выхлопная труба	0041	10	0.04	79.5	0.0999	400	610164	236110										0301	Азота диоксид (4)	0.080111111	1976.877	0.00830502	2027
																							0304	Азота оксид (6)	0.013018056	321.243	0.001349566	2027
																							0328	Сажа (583)	0.006805556	167.939	0.000724275	2027
																							0330	Сера диоксид (516)	0.010694444	263.903	0.001086413	2027
																							0337	Углерод оксид (584)	0.07	1727.368	0.00724275	2027
																							0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000126	0.003	0.000000013	2027
																							1325	Формальдегид (609)	0.001458333	35.987	0.000144855	2027
																							2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.035	863.684	0.003621375	2027
006		Резервный генера- тор AJD 132	1	119	Выхлопная труба	0042	7.5	0.08	52.52	0.264	400	610141	236098										0301	Азота диоксид (4)	0.224	2091.686	0.061403904	2027
																							0304	Азота оксид (6)	0.0364	339.899	0.009978134	2027
																							0328	Сажа (583)	0.014583333	136.177	0.003837744	2027
																							0330	Сера диоксид (516)	0.035	326.826	0.00959436	2027
																							0337	Углерод оксид (584)	0.180833333	1688.601	0.049890672	2027
																							0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000035	0.003	0.000000106	2027
																							1325	Формальдегид (609)	0.0035	32.683	0.000959436	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника		длина, ши- рина пло- щадного источника												г/с
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.084583333	789.829	0.023026464	2027	
006		Резервуар с дизтоп- ливом	1	8760	Дыхательный клапан	0043	2.4	0.06	0.39	0.0011	34.7	610149	236068								0333	Сероводород (518)	0.000010093	10.342	0.000000878	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003594505	3683.081	0.000312622	2027
																					0333	Сероводород (518)	0.000010093	10.342	0.000000878	2027
006		Резервуар с дизтоп- ливом	1	8760	Дыхательный клапан	0106	2.4	0.06	0.39	0.0011	34.7	610151	236063								0333	Сероводород (518)	0.000010093	10.342	0.000000878	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003594505	3683.081	0.000312622	2027
006		Резервуар с дизтоп- ливом	1	8760	Дыхательный клапан	0107	2.4	0.06	0.39	0.0011	34.7	610153	236057								0333	Сероводород (518)	0.000010093	10.342	0.000000664	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003594505	3683.081	0.000236616	2027
006		Резервуар с дизтоп- ливом	1	8760	Дыхательный клапан	0108	2.4	0.06	0.39	0.0011	34.7	610155	236052								0333	Сероводород (518)	0.000010093	10.342	0.000000664	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003594505	3683.081	0.000236616	2027
006		Топливозаправщик	1	8760	Дыхательный клапан	0109	2	0.1	0.14	0.0011	34.7	610165	236053								0333	Сероводород (518)	0.000018667	19.127	0.000008946	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.006648	6811.82	0.003186133	2027
006		Насосы для пере- качки дизтоплива	4	8760	Неорганизован- ный выброс	6025	2				34.7	610151	236082	1	1						0333	Сероводород (518)	0.000130327		0.004109982	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.046414918		1.463740846	2027
006		Разгрузка и хране- ние песка	1	1080	Неорганизован- ный выброс	6028	2				34.7	609944	236025	10	30					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.4148		3.56576256	2027	
006		Разгрузка и хране- ние щебня	1	2160	Неорганизован- ный выброс	6029	2				34.7	609955	236026	10	60					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.3468		3.65907456	2027	
006		Разгрузка и хране- ние грунта	1	4320	Неорганизован- ный выброс	6030	2				34.7	609959	236025	10	30					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.423111111		5.1024384	2027	
006		Пыление при пере- мещении техники	5	2160	Неорганизован- ный выброс	6031	2				34.7	609949	236020	6	7					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.033866667		0.607405446	2027	
006		Пыление при пере- мещении техники	6	2160	Неорганизован- ный выброс	6032	2				34.7	609935	236021	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.105666667		1.895152806	2027	
006		Разгрузка и хране- ние ПГС	1	2160	Неорганизован- ный выброс	6033	2				34.7	609949	236020	6	7					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.476		5.5385856	2027	
006		Разгрузка и хране- ние гравия	1	2160	Неорганизован- ный выброс	6034	2				34.7	609938	236015	10	25					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.065733333		0.828942336	2027	
006		Погрузка серы в ва- гоны	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6483	2				34.7	609954	236028	8	5					0331	Сера элемен- тарная (1125*)	0.527536		7.788726067	2027	
																				2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.007459665		0.133790584	2027	
КОНН																										
007		Резервный генера- тор Teksan TJ550DW	1	10	Выхлопная труба	0114	2	0.15	86.76	1.5332	450	603113	236515								0301	Азота диоксид (4)	0.938666667	1621.393	0.02784	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.152533333	263.476	0.004524	2027
																					0328	Сажа (583)	0.061111111	105.559	0.00174	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.146666667	253.343	0.00435	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.757777778	1308.937	0.02262	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000001467	0.003	0.000000048	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.014666667	25.334	0.000435	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.354444444	612.245	0.01044	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника		длина, ши- рина пло- щадного источника											
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
007		Резервный генера- тор Teksan TJ 560	1	16	Выхлопная труба	0116	3	0.15	90.05	1.5914	450	603113	236522							0301	Азота диоксид (4)	0.955733333	1590.498	0.054617069	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.155306667	258.456	0.008875274	2027
																				0328	Сажа (583)	0.062222222	103.548	0.003413567	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.149333333	248.515	0.008533917	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.771555556	1283.995	0.044376368	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000001493	0.002	0.000000094	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.014933333	24.852	0.000853392	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.360888889	600.579	0.020481401	2027
007		Обогреватель МЕРУ HOT BOX 310	1	10	Дымовая труба	0117	7	0.2	7.34	0.2306	200	603090	236566							0301	Азота диоксид (4)	0.06117019	459.599	0.002202127	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.009940156	74.685	0.000357846	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.000397582	2.987	0.000014313	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.22893035	1720.056	0.008241493	2027
007		Обогреватель МЕРУ HOT BOX 310	1	10	Дымовая труба	0118	7	0.2	7.34	0.2306	200	603133	236539							0301	Азота диоксид (4)	0.06117019	459.599	0.002202127	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.009940156	74.685	0.000357846	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.000397582	2.987	0.000014313	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.22893035	1720.056	0.008241493	2027
007		Обогреватель МЕРУ HOT BOX 310	1	1785	Дымовая труба	0119	7	0.2	7.34	0.2306	200	603129	236567							0301	Азота диоксид (4)	0.06117019	459.599	0.393148317	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.009940156	74.685	0.063886602	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.000397582	2.987	0.00255531	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.22893035	1720.056	1.471363462	2027
007		ТУ 560. КпОиНН	8	8760	Вентиляционная труба	0782	8.4	0.3	40.83	2.8861	34.7	603088	236533							0333	Сероводород (518)	0.000177207	0.069	0.000067014	2027
																				1052	Метанол (338)	0.002403542	0.939	0.048468294	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000002437	0.001	0.0000317	2027
007		Газовый нагреватель	1	4320	Дымовая труба	0786	6	0.4	4.1	0.5155	200	603075	236562							0301	Азота диоксид (4)	0.061157385	205.551	0.412979996	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.009938075	33.402	0.067109249	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.000888713	2.987	0.00600125	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.217921127	732.435	1.471564979	2027
007		Газовый нагреватель	1	4320	Дымовая труба	0787	6	0.4	4.1	0.5155	200	603144	236542							0301	Азота диоксид (4)	0.061157385	205.551	0.412979996	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.009938075	33.402	0.067109249	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.000888713	2.987	0.00600125	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.217921127	732.435	1.471564979	2027
007		Реактор-окислитель 560-VF-002A	1	4380	Дыхательный па- трубок	0788	9.1	0.08	2.21	0.0111	60	603047	236556							0333	Сероводород (518)	0.00000029	0.032	0.000000809	2027
																				1052	Метанол (338)	0.186364541	20479.62	0.392417091	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000055085	6.053	0.000110809	2027
007		Реактор-окислитель 560-VF-002B	1	4380	Дыхательный па- трубок	0789	9.3	0.08	2.21	0.0111	60	603047	236552							0333	Сероводород (518)	0.00000029	0.032	0.000000809	2027
																				1052	Метанол (338)	0.186364541	20479.62	0.392417091	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000055085	6.053	0.000110809	2027
007		Реактор-окислитель 560-VF-002C	1	4380	Дыхательный па- трубок	0790	9.3	0.08	2.21	0.0111	60	603047	236545							0333	Сероводород (518)	0.00000029	0.032	0.000000809	2027
																				1052	Метанол (338)	0.186364541	20479.62	0.392417091	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000055085	6.053	0.000110809	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1											X2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19		20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
009		Здание химической лаборатории	13	8760	Вентиляционная труба	0155	8.5	0.206	15.76	0.5253	34.7	602533	237306							1401	Ацетон (470)	0.005096	10.934	0.014896627	2027	
																				2735	Масло мине- ральное (716*)	0.1	214.564	0.02772	2027	
																				0150	Натрий гидрок- сид (876*)	0.0001703	0.365	0.000024523	2027	
																				0316	Соляная кис- лота (163)	0.001716	3.682	0.000018533	2027	
																				0616	Ксилол (322)	0.0007761	1.665	0.000187195	2027	
																				0621	Толуол (558)	0.0010543	2.262	0.002300061	2027	
																				1061	Этиловый спирт (667)	0.02171	46.582	0.00468936	2027	
																				1401	Ацетон (470)	0.008281	17.768	0.003189841	2027	
1555	Уксусная кис- лота (586)	0.002496	5.356	0.000053914	2027																					
009		Здание химической лаборатории	8	8760	Вентиляционная труба	0156	8.5	0.206	15.76	0.5253	34.7	602533	237306							0150	Натрий гидрок- сид (876*)	0.00001552	0.033	0.000016762	2027	
																				0155	Натрий карбо- нат (408)	0.00004448	0.095	0.000019215	2027	
																				0302	Азотная кислота (5)	0.0001336	0.287	0.000028858	2027	
																				0316	Соляная кис- лота (163)	0.0002888	0.62	0.000187142	2027	
																				0322	Серная кислота (517)	0.00001112	0.024	0.000014412	2027	
Оборудование для РНР																										
010		Дизельный генера- тор насосов	1	7	Выхлопная труба	1000	2	0.016	76.1	0.0153	450	610192	236108								0301	Азота диоксид (4)	0.004577778	792.39	0.00020984	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.000743889	128.763	0.000034099	2027
																					0328	Сажа (583)	0.000388889	67.315	0.0000183	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.000611111	105.78	0.00002745	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.004	692.38	0.000183	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000007	0.001	3E-10	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.000083333	14.425	0.00000366	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002	346.19	0.0000915	2027
010		Дизельный генера- тор насосов	1	7	Выхлопная труба	1001	2	0.03	21.65	0.0153	450	610194	236114								0301	Азота диоксид (4)	0.004577778	792.39	0.00020984	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.000743889	128.763	0.000034099	2027
																					0328	Сажа (583)	0.000388889	67.315	0.0000183	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.000611111	105.78	0.00002745	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.004	692.38	0.000183	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000007	0.001	3E-10	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.000083333	14.425	0.00000366	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002	346.19	0.0000915	2027
010		Дизельный генера- тор насосов	8	7	Выхлопная труба	1002	2	0.078	17.98	0.0859	450	610205	236118								0301	Азота диоксид (4)	0.042115556	1298.449	0.00118336	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.006843778	210.998	0.000192296	2027
																					0328	Сажа (583)	0.003577778	110.305	0.0001032	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.005622222	173.337	0.0001548	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.0368	1134.567	0.001032	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000066	0.002	0.000000002	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.000766667	23.637	0.00002064	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0184	567.284	0.000516	2027
010		Дизельный генера- тор насосов	5	7	Выхлопная труба	1003	2	0.067	21.75	0.0767	450	610213	236116							0301	Азота диоксид (4)	0.032044444	1106.453	0.0010492	2027	
																				0304	Азота оксид (6)	0.005207222	179.799	0.000170495	2027	
																				0328	Сажа (583)	0.002722222	93.995	0.0000915	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/нм3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (516)	0.004277778	147.706	0.00013725	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.028	966.804	0.000915	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000051	0.002	0.000000002	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.000583333	20.142	0.0000183	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.014	483.402	0.0004575	2027
010		Дизельный генера- тор насосов	36	28	Выхлопная труба	1004	2	0.18	21.69	0.5519	450	610220	236116							0301	Азота диоксид (4)	0.25544	1225.756	0.02962872	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.041509	199.185	0.004814667	2027
																				0328	Сажа (583)	0.0217	104.13	0.0025839	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.0341	163.633	0.00387585	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.2232	1071.049	0.025839	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000403	0.002	0.000000047	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.00465	22.314	0.00051678	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.1116	535.525	0.0129195	2027
010		Дизельный генера- тор	8	9	Выхлопная труба	1005	2	0.085	21.62	0.1227	450	610181	236098							0301	Азота диоксид (4)	0.056764444	1225.201	0.00503616	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.009224222	199.095	0.000818376	2027
																				0328	Сажа (583)	0.004822222	104.083	0.0004392	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.007577778	163.558	0.0006588	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.0496	1070.564	0.004392	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000009	0.002	0.000000008	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.001033333	22.303	0.00008784	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0248	535.282	0.002196	2027
010		Дизельный генера- тор вакуумной уста- новки	20	7	Выхлопная труба	1006	2	0.224	7.78	0.3066	450	610185	236088							0301	Азота диоксид (4)	0.155644444	1344.427	0.0041968	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.025292222	218.469	0.00068198	2027
																				0328	Сажа (583)	0.013222222	114.211	0.000366	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.020777778	179.474	0.000549	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.136	1174.742	0.00366	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000246	0.002	0.000000007	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.002833333	24.474	0.0000732	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.068	587.371	0.00183	2027
010		Дизельный генера- тор насосов	8	11	Выхлопная труба	1007	2	0.113	12.23	0.1227	450	610187	236100							0301	Азота диоксид (4)	0.073244444	1580.905	0.00251808	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.011902222	256.897	0.000409188	2027
																				0328	Сажа (583)	0.006222222	134.3	0.0002196	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.009777778	211.043	0.0003294	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.064	1381.373	0.002196	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000116	0.003	0.000000004	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.001333333	28.779	0.00004392	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.032	690.687	0.001098	2027
010		Дизельный генера- тор насосов	1	7	Выхлопная труба	1008	2	0.04	12.18	0.0153	450	610203	236105							0301	Азота диоксид (4)	0.009155556	1584.78	0.00017544	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.001487778	257.527	0.000028509	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производи- тся газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/м3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Сажа (583)	0.000777778	134.629	0.0000153	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.001222222	211.56	0.00002295	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.008	1384.759	0.000153	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000014	0.002	3Е-10	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.000166667	28.849	0.00000306	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.004	692.38	0.0000765	2027
010		Дизельный генера- тор вакуумной уста- новки	2	7	Выхлопная труба	1009	2	0.034	47.25	0.0429	450	610209	236106							0301	Азота диоксид (4)	0.021057778	1299.963	0.0005848	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.003421889	211.244	0.00009503	2027
																				0328	Сажа (583)	0.001788889	110.434	0.000051	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.002811111	173.539	0.0000765	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.0184	1135.89	0.00051	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000033	0.002	0.000000001	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.000383333	23.664	0.0000102	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0092	567.945	0.000255	2027
010		Дизельный генера- тор вакуумной уста- новки	1	7	Выхлопная труба	1010	2	0.08	4.28	0.0215	450	610218	236109							0301	Азота диоксид (4)	0.010528889	1296.94	0.0002924	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.001710944	210.753	0.000047515	2027
																				0328	Сажа (583)	0.000894444	110.177	0.0000255	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.001405556	173.135	0.00003825	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.0092	1133.248	0.000255	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000017	0.002	5Е-10	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.000191667	23.609	0.0000051	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0046	566.624	0.0001275	2027
010		Дизельный генера- тор вакуумной уста- новки	2	7	Выхлопная труба	1011	2	0.042	33.2	0.046	450	610225	236106							0301	Азота диоксид (4)	0.022431111	1291.423	0.00062608	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.003645056	209.856	0.000101738	2027
																				0328	Сажа (583)	0.001905556	109.708	0.0000546	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.002994444	172.399	0.0000819	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.0196	1128.428	0.000546	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000035	0.002	0.000000001	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.000408333	23.509	0.00001092	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0098	564.214	0.000273	2027
010		Вспомогательный дизельный генера- тор	6	7	Выхлопная труба	1012	2	0.073	32.97	0.138	450	610214	236100							0301	Азота диоксид (4)	0.067293333	1291.423	0.00187824	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.010935167	209.856	0.000305214	2027
																				0328	Сажа (583)	0.005716667	109.708	0.0001638	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.008983333	172.399	0.0002457	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.0588	1128.428	0.001638	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000106	0.002	0.000000003	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.001225	23.509	0.00003276	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0294	564.214	0.000819	2027
010			1	7	Выхлопная труба	1013	2	0.024	58.36	0.0264	450	610198	236095							0301	Азота диоксид (4)	0.011444444	1148.065	0.0003612	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ		
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Наименование	Количе- ство, шт.											Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13	14
		Дизельный генера- тор вакуумной уста- новки																		0304	Азота оксид (6)	0.001859722	186.561	0.000058695	2027		
			0328	Сажа (583)	0.000972222	97.53	0.0000315	2027																			
			0330	Сера диоксид (516)	0.001527778	153.261	0.00004725	2027																			
			0337	Углерод оксид (584)	0.01	1003.164	0.000315	2027																			
			0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000018	0.002	0.000000001	2027																			
			1325	Формальдегид (609)	0.000208333	20.899	0.0000063	2027																			
			2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.005	501.582	0.0001575	2027																			
010		Дизельный генера- тор	10	7	Выхлопная труба	1014	2	0.126	22.13	0.276	450	610192	236086							0301	Азота диоксид (4)	0.128177778	1229.927	0.003784	2027		
														0304	Азота оксид (6)	0.020828889	199.863	0.0006149	2027								
														0328	Сажа (583)	0.010888889	104.484	0.00033	2027								
														0330	Сера диоксид (516)	0.017111111	164.189	0.000495	2027								
														0337	Углерод оксид (584)	0.112	1074.693	0.0033	2027								
														0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000202	0.002	0.000000006	2027								
														1325	Формальдегид (609)	0.002333333	22.389	0.000066	2027								
		2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.056	537.347	0.00165	2027																				
010		Дизельный генера- тор	4	9	Выхлопная труба	1015	2	0.08	24.41	0.1227	450	610187	236081							0301	Азота диоксид (4)	0.059511111	1284.485	0.001077408	2027		
														0304	Азота оксид (6)	0.009670556	208.729	0.000175079	2027								
														0328	Сажа (583)	0.005055556	109.119	0.00009396	2027								
														0330	Сера диоксид (516)	0.007944444	171.473	0.00014094	2027								
														0337	Углерод оксид (584)	0.052	1122.366	0.0009396	2027								
														0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000094	0.002	0.000000002	2027								
														1325	Формальдегид (609)	0.001083333	23.383	0.000018792	2027								
		2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.026	561.183	0.0004698	2027																				
010		Дизельный генера- тор	21	13	Выхлопная труба	1016	2	0.321	7.96	0.6439	450	610189	236074							0301	Азота диоксид (4)	0.326853333	1344.343	0.016340688	2027		
														0304	Азота оксид (6)	0.053113667	218.456	0.002655362	2027								
														0328	Сажа (583)	0.027766667	114.204	0.00142506	2027								
														0330	Сера диоксид (516)	0.043633333	179.463	0.00213759	2027								
														0337	Углерод оксид (584)	0.2856	1174.669	0.0142506	2027								
														0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000516	0.002	0.000000026	2027								
														1325	Формальдегид (609)	0.00595	24.472	0.000285012	2027								
		2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.1428	587.334	0.0071253	2027																				
010		Дизельный генера- тор	6	222	Выхлопная труба	1017	2	0.122	15.74	0.184	450	610191	236067							0301	Азота диоксид (4)	0.096133333	1383.668	0.087638162	2027		
														0304	Азота оксид (6)	0.015621667	224.846	0.014241201	2027								
														0328	Сажа (583)	0.008166667	117.545	0.007642863	2027								
														0330	Сера диоксид (516)	0.012833333	184.713	0.011464295	2027								
														0337	Углерод оксид (584)	0.084	1209.03	0.07642863	2027								
														0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000152	0.002	0.000000014	2027								
														1325	Формальдегид (609)	0.00175	25.188	0.001528573	2027								
		2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.042	604.515	0.038214315	2027																				

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1											X2
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
010		Дизельный генера- тор осветительной мачты	6	7	Выхлопная труба	1018	2	0.098	48.79	0.368	450	610199	236071								0301	Азота диоксид (4)	0.096682667	695.787	0.00503616	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.015710933	113.065	0.000818376	2027
																					0328	Сажа (583)	0.008213333	59.108	0.0004392	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.012906667	92.884	0.0006588	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.08448	607.969	0.004392	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000153	0.001	0.000000008	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.00176	12.666	0.00008784	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.04224	303.985	0.002196	2027
010		Дизельный генера- тор	10	7	Выхлопная труба	1019	2	0.158	15.64	0.3066	450	610200	236077								0301	Азота диоксид (4)	0.169377778	1463.053	0.0041968	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.027523889	237.746	0.00068198	2027
																					0328	Сажа (583)	0.014388889	124.288	0.000366	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.022611111	195.31	0.000549	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.148	1278.395	0.00366	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000267	0.002	0.000000007	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.003083333	26.633	0.0000732	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.074	639.198	0.00183	2027
010		Дизельный генера- тор вакуумной уста- новки	10	7	Выхлопная труба	1020	2	0.158	24.08	0.4722	450	610201	236085								0301	Азота диоксид (4)	0.219733333	1232.383	0.0064672	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.035706667	200.262	0.00105092	2027
																					0328	Сажа (583)	0.018666667	104.693	0.000564	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.029333333	164.517	0.000846	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.192	1076.839	0.00564	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000347	0.002	0.000000001	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.004	22.434	0.0001128	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.096	538.42	0.00282	2027
010		Дизельный генера- тор	3	7	Выхлопная труба	1021	2	0.087	25.15	0.1495	450	610209	236092								0301	Азота диоксид (4)	0.069353333	1228.575	0.00204336	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.011269917	199.644	0.000332046	2027
																					0328	Сажа (583)	0.005891667	104.369	0.0001782	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.009258333	164.009	0.0002673	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.0606	1073.512	0.001782	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000109	0.002	0.000000003	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.0012625	22.365	0.00003564	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0303	536.756	0.000891	2027
010		Дизельный генера- тор	1	7	Выхлопная труба	1022	2	0.07	11.95	0.046	450	610209	236083								0301	Азота диоксид (4)	0.027466667	1581.335	0.00062952	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.004463333	256.967	0.000102297	2027
																					0328	Сажа (583)	0.002333333	134.337	0.0000549	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.003666667	211.101	0.00008235	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.024	1381.749	0.000549	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000043	0.002	0.000000001	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.0005	28.786	0.00001098	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/м3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000002007	0.002	0.000000057	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.020066667	20.211	0.0005222	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.484944444	488.44	0.0125328	2027
010		Вспомогательный бензиновый генера- тор	6	7	Выхлопная труба	1033	2	0.028	125.38	0.0772	450	610211	236074							0301	Азота диоксид (4)	0.000233333	8.005	0.00000588	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.000037917	1.301	0.000000956	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.00009375	3.216	0.000002363	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.019375	664.661	0.00048825	2027
																				2704	Бензин (60)	0.003125	107.203	0.00007875	2027
010		Вспомогательный бензиновый генера- тор	5	7	Выхлопная труба	1034	2	0.022	126.8	0.0482	450	610236	236091							0301	Азота диоксид (4)	0.000194444	10.684	0.0000049	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.000031597	1.736	0.000000796	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.000078125	4.293	0.000001969	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.016145833	887.134	0.000406875	2027
																				2704	Бензин (60)	0.002604167	143.086	0.000065625	2027
010		Бензиновый генера- тор насосов	17	7	Выхлопная труба	1035	2	0.082	41.41	0.2187	450	610232	236102							0301	Азота диоксид (4)	0.000661111	8.006	0.00001666	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.000107431	1.301	0.000002707	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.000265625	3.217	0.000006694	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.054895833	664.762	0.001383375	2027
																				2704	Бензин (60)	0.008854167	107.22	0.000223125	2027
010		Вспомогательный бензиновый генера- тор	2	7	Выхлопная труба	1036	2	0.03	10.04	0.0071	450	610220	236103							0301	Азота диоксид (4)	0.000077778	29.012	0.00000196	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.000012639	4.714	0.000000319	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.00003125	11.656	0.000000788	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.006458333	2409.005	0.00016275	2027
																				2704	Бензин (60)	0.001041667	388.549	0.00002625	2027
010		Вспомогательный бензиновый генера- тор	2	10	Выхлопная труба	1037	2	0.057	10.07	0.0257	450	610200	236116							0301	Азота диоксид (4)	0.000077778	8.015	0.000002912	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.000012639	1.302	0.000000473	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.00003125	3.22	0.00000117	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.006458333	665.523	0.0002418	2027
																				2704	Бензин (60)	0.001041667	107.342	0.000039	2027
010		Бензиновый генера- тор насосов	22	11	Выхлопная труба	1038	2	0.094	40.78	0.283	450	610209	236122							0301	Азота диоксид (4)	0.000855556	8.006	0.000034804	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.000139028	1.301	0.000005656	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.00034375	3.217	0.000013984	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.071041667	664.817	0.002889975	2027
																				2704	Бензин (60)	0.011458333	107.229	0.000466125	2027
010		Вспомогательный бензиновый генера- тор	10	10	Выхлопная труба	1039	2	0.067	7.29	0.0257	450	610216	236123							0301	Азота диоксид (4)	0.000388889	40.075	0.00001456	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.000063194	6.512	0.000002366	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.00015625	16.101	0.00000585	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.032291667	3327.614	0.001209	2027
																				2704	Бензин (60)	0.005208333	536.712	0.000195	2027
010		Вспомогательный бензиновый генера- тор	2	10	Выхлопная труба	1040	2	0.028	41.74	0.0257	450	610221	236126							0301	Азота диоксид (4)	0.000077778	8.015	0.000002912	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.000012639	1.302	0.000000473	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.00003125	3.22	0.00000117	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.006458333	665.523	0.0002418	2027
																				2704	Бензин (60)	0.001041667	107.342	0.000039	2027
010		Воздухонагреватель- ная установка	5	57	Дымовая труба	1041	2	0.03	77.1	0.0545	200	610185	236112							0301	Азота диоксид (4)	0.00411258	130.742	0.001214115	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.000668295	21.246	0.000197295	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	Y1	Х2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337 Углерод оксид (584)	0.1458	1399.021	0.0065772	2027	
																				0703 Бенз/а/пирен (54)	0.000000263	0.003	0.000000012	2027	
																				1325 Формальдегид (609)	0.0030375	29.146	0.000131544	2027	
																				2754 Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0729	699.51	0.0032886	2027	
010		Механическая обра- ботка металлов	1	365	Вентиляционная труба	1056	7	0.1	654.45	5.14	34.7	610230	236073							2902 Взвешенные ча- стицы (116)	0.00022	0.048	0.00028908	2027	
010		Механическая обра- ботка металлов	1	365	Вентиляционная труба	1057	7	0.1	654.45	5.14	34.7	610230	236073							2902 Взвешенные ча- стицы (116)	0.0032	0.702	0.0042048	2027	
																				2930 Пыль абразив- ная (1027*)	0.0022	0.482	0.0028908	2027	
010		Воздухонагреватель- ная установка	2	17	Дымовая труба	1058	2	0.042	71.53	0.0991	200	610187	236110							0301 Азота диоксид (4)	0.00967005	169.065	0.000147282	2027	
																				0304 Азота оксид (6)	0.001571384	27.473	0.000023934	2027	
																				0328 Сажа (583)	0.0009425	16.478	0.000014356	2027	
																				0330 Сера диоксид (516)	0.0221676	387.564	0.00033763	2027	
																				0337 Углерод оксид (584)	0.0515736	901.68	0.000785506	2027	
010		Воздухонагреватель- ная установка	8	57	Дымовая труба	1059	2	0.15	7.05	0.1245	200	610178	236110							0301 Азота диоксид (4)	0.009881912	137.521	0.002025536	2027	
																				0304 Азота оксид (6)	0.001605808	22.347	0.000329152	2027	
																				0328 Сажа (583)	0.0011842	16.48	0.000242728	2027	
																				0330 Сера диоксид (516)	0.027852384	387.607	0.005709008	2027	
																				0337 Углерод оксид (584)	0.064799424	901.779	0.013282184	2027	
010		Дизельный генера- тор насосов	2	7	Выхлопная труба	1060	2	0.071	11.62	0.046	450	610183	236105							0301 Азота диоксид (4)	0.021973333	1265.068	0.00062608	2027	
																				0304 Азота оксид (6)	0.003570667	205.574	0.000101738	2027	
																				0328 Сажа (583)	0.001866667	107.469	0.0000546	2027	
																				0330 Сера диоксид (516)	0.002933333	168.88	0.0000819	2027	
																				0337 Углерод оксид (584)	0.0192	1105.399	0.000546	2027	
																				0703 Бенз/а/пирен (54)	0.000000035	0.002	0.000000001	2027	
																				1325 Формальдегид (609)	0.0004	23.029	0.00001092	2027	
																				2754 Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0096	552.699	0.000273	2027	
010		Дизельный генера- тор насосов	2	7	Выхлопная труба	1061	2	0.042	22.16	0.0307	450	610188	236115							0301 Азота диоксид (4)	0.016022222	1382.165	0.00041968	2027	
																				0304 Азота оксид (6)	0.002603611	224.602	0.000068198	2027	
																				0328 Сажа (583)	0.001361111	117.417	0.0000366	2027	
																				0330 Сера диоксид (516)	0.002138889	184.512	0.0000549	2027	
																				0337 Углерод оксид (584)	0.014	1207.717	0.000366	2027	
																				0703 Бенз/а/пирен (54)	0.000000025	0.002	0.000000001	2027	
																				1325 Формальдегид (609)	0.000291667	25.161	0.00000732	2027	
																				2754 Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.007	603.859	0.000183	2027	
010		Дизельный генера- тор	3	7	Выхлопная труба	1062	2	0.087	17.02	0.1012	450	610188	236115							0301 Азота диоксид (4)	0.046693333	1221.94	0.00138288	2027	
																				0304 Азота оксид (6)	0.007587667	198.565	0.000224718	2027	
																				0328 Сажа (583)	0.003966667	103.806	0.0001206	2027	
																				0330 Сера диоксид (516)	0.006233333	163.123	0.0001809	2027	
																				0337 Углерод оксид (584)	0.0408	1067.715	0.001206	2027	
																				0703 Бенз/а/пирен (54)	0.000000074	0.002	0.000000002	2027	
																				1325 Формальдегид (609)	0.00085	22.244	0.00002412	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.209444444	804.004	0.014094	2027
020		Механическая ма- стерская	37	4380	Вентиляционная труба	0171	5.5	1.13	31.3	31.3899848	34.7	610635	235940			ICAF 160Т (уловитель сварочного аэрозоля);	0101 0123 0143 0203 0301 0337 0344	100 100 100 100 100 100 100	99.50/99.50 99.50/99.50 99.50/99.50 99.50/99.50 90.00/90.00 90.00/90.00 99.50/99.50	0101	Алюминий ок- сид (20)	0.000027778	0.001	0.000146	2027
																				0123	Железа оксид (274)	0.000603611	0.022	0.000988056	2027
																				0143	Марганец и его соединения (327)	0.000012778	0.0005	0.000034311	2027
																				0203	Хром шестива- лентный (647)	0.000002778	0.0001	0.0000146	2027
																				0301	Азота диоксид (4)	0.020780556	0.746	0.04903775	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.004941667	0.177	0.00649335	2027
																				0344	Фториды неор- ганические (615)	0.00001	0.0004	0.00005256	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.174042222	6.249	0.07518624	2027
																				1210	Бутилацетат (110)	0.074095	2.66	0.03200904	2027
																				1401	Ацетон (470)	0.037973889	1.364	0.01640472	2027
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.125	4.488	0.054	2027
																				2868	Эмульсол (1435*)	0.00009276	0.003	0.00146264	2027
																				2902	Взвешенные ча- стицы (116)	0.01832	0.658	0.28886976	2027
																				2930	Пыль абразив- ная (1027*)	0.01014	0.364	0.15988752	2027
020		Дизельный генера- тор осветительной мачты	1	21	Выхлопная труба	0173	2	0.07	23.62	0.0909	400	610664	235956							0301	Азота диоксид (4)	0.060426667	1638.767	0.000292004	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.009819333	266.3	0.000047451	2027
																				0328	Сажа (583)	0.005133333	139.216	0.000025466	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.008066667	218.767	0.000038198	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.0528	1431.932	0.000254655	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000095	0.003	5Е-10	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.0011	29.832	0.000005093	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0264	715.966	0.000127328	2027
020		Оборудование для пожаротушения	7	30	Вентиляционная труба	0174	10	0.1	44.56	0.35	400	610714	235955							0301	Азота диоксид (4)	0.039122222	275.555	0.003923157	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.006357361	44.778	0.000637514	2027
																				0328	Сажа (583)	0.003305556	23.282	0.000340346	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.005325694	37.511	0.00052378	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.053791667	378.878	0.00535211	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000062	0.0004	0.000000006	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.000708333	4.989	0.000068069	2027
																				2704	Бензин (60)	0.002208333	15.554	0.000208041	2027
020		Дизельный генера- тор MIDIS_M400	1	24	Выхлопная труба	0175	2.5	0.15	10.84	0.1916	450	610717	235946							2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017	119.738	0.001701729	2027
																				0301	Азота диоксид (4)	0.576	7961.642	0.008352	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.0936	1293.767	0.0013572	2027
																				0328	Сажа (583)	0.0375	518.336	0.000522	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.09	1244.007	0.001305	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.465	6427.367	0.006786	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000009	0.012	0.000000014	2027
1325	Формальдегид (609)	0.009	124.401	0.0001305	2027																				

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год достии- жения НДВ		
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1											Х2	Y2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	Y1	Х2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.2175	3006.349	0.003132	2027		
020		Оборудование для пожаротушения	7	30	Вентиляционная труба	0176	10	0.1	44.56	0.35	400	610641	236170								0301	Азота диоксид (4)	0.039122222	275.555	0.003923157	2027	
																					0304	Азота оксид (6)	0.006357361	44.778	0.000637514	2027	
																					0328	Сажа (583)	0.003305556	23.282	0.000340346	2027	
																					0330	Сера диоксид (516)	0.005325694	37.511	0.00052378	2027	
																					0337	Углерод оксид (584)	0.053791667	378.878	0.00535211	2027	
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000062	0.0004	0.000000006	2027	
																					1325	Формальдегид (609)	0.000708333	4.989	0.000068069	2027	
																					2704	Бензин (60)	0.002208333	15.554	0.000208041	2027	
																					2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.017	119.738	0.001701729	2027	
020		Оборудование для пожаротушения	7	30	Вентиляционная труба	0177	10	0.1	44.56	0.35	400	610652	236165									0301	Азота диоксид (4)	0.039122222	275.555	0.003923157	2027
																						0304	Азота оксид (6)	0.006357361	44.778	0.000637514	2027
																						0328	Сажа (583)	0.003305556	23.282	0.000340346	2027
																						0330	Сера диоксид (516)	0.005325694	37.511	0.00052378	2027
																						0337	Углерод оксид (584)	0.053791667	378.878	0.00535211	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000062	0.0004	0.000000006	2027
																						1325	Формальдегид (609)	0.000708333	4.989	0.000068069	2027
																						2704	Бензин (60)	0.002208333	15.554	0.000208041	2027
																						2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.017	119.738	0.001701729	2027
020		Оборудование для пожаротушения	7	30	Вентиляционная труба	0178	10	0.1	44.56	0.35	400	610645	236163									0301	Азота диоксид (4)	0.039122222	275.555	0.003923157	2027
																						0304	Азота оксид (6)	0.006357361	44.778	0.000637514	2027
																						0328	Сажа (583)	0.003305556	23.282	0.000340346	2027
																						0330	Сера диоксид (516)	0.005325694	37.511	0.00052378	2027
																						0337	Углерод оксид (584)	0.053791667	378.878	0.00535211	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000062	0.0004	0.000000006	2027
																						1325	Формальдегид (609)	0.000708333	4.989	0.000068069	2027
																						2704	Бензин (60)	0.002208333	15.554	0.000208041	2027
																						2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.017	119.738	0.001701729	2027
020		Дизельный генера- тор осветительной мачты	1	60	Выхлопная труба	0179	2	0.05	15.64	0.0307	450	610641	235927									0301	Азота диоксид (4)	0.018311111	1579.618	0.005301694	2027
																						0304	Азота оксид (6)	0.002975556	256.688	0.000861525	2027
																						0328	Сажа (583)	0.001555556	134.191	0.000462357	2027
																						0330	Сера диоксид (516)	0.002444444	210.871	0.000693536	2027
																						0337	Углерод оксид (584)	0.016	1380.248	0.00462357	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000029	0.003	0.000000008	2027
																						1325	Формальдегид (609)	0.000333333	28.755	0.000092471	2027
																						2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.008	690.124	0.002311785	2027
020		Дизельный генера- тор сварочного обо- рудования Mosa GE33 DSP415VSX	1	9	Выхлопная труба	0180	2	0.08	10.98	0.0552	450	610671	235894									0301	Азота диоксид (4)	0.047151111	2262.187	0.000093984	2027
																						0304	Азота оксид (6)	0.007662056	367.605	0.000015272	2027
																						0328	Сажа (583)	0.004005556	192.176	0.000008196	2027
																						0330	Сера диоксид (516)	0.006294444	301.991	0.000012294	2027
																						0337	Углерод оксид (584)	0.0412	1976.668	0.000081963	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэксплуа- тацион- ная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/м3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000074	0.004	2Е-10	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.000858333	41.181	0.000001639	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0206	988.334	0.000040982	2027
020		Дизельный генера- тор сварочного обо- рудования	1	30	Выхлопная труба	0181	2	0.08	10.98	0.0552	450	610686	235899							0301	Азота диоксид (4)	0.047151111	2262.187	0.003232224	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.007662056	367.605	0.000525236	2027
																				0328	Сажа (583)	0.004005556	192.176	0.00028188	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.006294444	301.991	0.00042282	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.0412	1976.668	0.0028188	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000074	0.004	0.000000005	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.000858333	41.181	0.000056376	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0206	988.334	0.0014094	2027
020		Дизельный генера- тор MT.1000 FTR C	1	21	Выхлопная труба	0182	15	1.2	1.36	1.5332	450	611632	236925							0301	Азота диоксид (4)	2.112	3648.134	0.049329	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.3432	592.822	0.008015963	2027
																				0328	Сажа (583)	0.146666667	253.343	0.003425625	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.293333333	506.685	0.00685125	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	1.76	3040.111	0.0411075	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000003178	0.005	0.000000075	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.036666667	63.336	0.00082215	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.88	1520.056	0.02055375	2027
020		Дизельный генера- тор MT.1000 FTR B	1	21	Выхлопная труба	0183	15	1.2	1.36	1.5332	450	611963	235903							0301	Азота диоксид (4)	2.112	3648.134	0.049329	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.3432	592.822	0.008015963	2027
																				0328	Сажа (583)	0.146666667	253.343	0.003425625	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.293333333	506.685	0.00685125	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	1.76	3040.111	0.0411075	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000003178	0.005	0.000000075	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.036666667	63.336	0.00082215	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.88	1520.056	0.02055375	2027
020		Теплопушка Munters Sial	1	72	Дымовая труба	0184	2	0.2	0.53	0.0165	200	610667	236133							0301	Азота диоксид (4)	0.00134514	141.248	0.000348756	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.000218585	22.953	0.000056673	2027
																				0328	Сажа (583)	0.000157075	16.494	0.000040725	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.003694404	387.935	0.000957852	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.008595144	902.543	0.002228472	2027
020		Компрессор XAS 77	1	72	Выхлопная труба	0187	2	0.05	52.97	0.104	450	610624	235933							0301	Азота диоксид (4)	0.0721	1836.021	0.01461312	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.01171625	298.353	0.002374632	2027
																				0328	Сажа (583)	0.006125	155.973	0.0012744	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.009625	245.1	0.0019116	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.063	1604.29	0.012744	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000114	0.003	0.000000023	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.0013125	33.423	0.00025488	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ		
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1											Х2	Y2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19		20	21
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0315	802.145	0.006372	2027		
020		Дизельный генера- тор моечной машины	1	72	Выхлопная труба	0188	2	0.09	9.7	0.0617	450	610657	236112								0301	Азота диоксид (4)	0.098422222	4224.581	0.0086688	2027	
																					0304	Азота оксид (6)	0.015993611	686.494	0.00140868	2027	
																					0328	Сажа (583)	0.008361111	358.884	0.000756	2027	
																					0330	Сера диоксид (516)	0.013138889	563.961	0.001134	2027	
																					0337	Углерод оксид (584)	0.086	3691.382	0.00756	2027	
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000155	0.007	0.000000014	2027	
																					1325	Формальдегид (609)	0.001791667	76.904	0.0001512	2027	
																					2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.043	1845.691	0.00378	2027	
020		Дизельный генера- тор моечной машины	1	72	Выхлопная труба	0189	2	0.09	9.7	0.0617	450	610661	236113									0301	Азота диоксид (4)	0.098422222	4224.581	0.0086688	2027
																						0304	Азота оксид (6)	0.015993611	686.494	0.00140868	2027
																						0328	Сажа (583)	0.008361111	358.884	0.000756	2027
																						0330	Сера диоксид (516)	0.013138889	563.961	0.001134	2027
																						0337	Углерод оксид (584)	0.086	3691.382	0.00756	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000155	0.007	0.000000014	2027
																						1325	Формальдегид (609)	0.001791667	76.904	0.0001512	2027
																						2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.043	1845.691	0.00378	2027
020		Дизельный генера- тор моечной машины	1	72	Выхлопная труба	0190	2	0.09	19.11	0.1216	450	610666	236115									0301	Азота диоксид (4)	0.183466667	3995.759	0.0158976	2027
																						0304	Азота оксид (6)	0.029813333	649.311	0.00258336	2027
																						0328	Сажа (583)	0.011944444	260.141	0.0009936	2027
																						0330	Сера диоксид (516)	0.028666667	624.337	0.002484	2027
																						0337	Углерод оксид (584)	0.148111111	3225.743	0.0129168	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000287	0.006	0.000000027	2027
																						1325	Формальдегид (609)	0.002866667	62.434	0.0002484	2027
																						2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.069277778	1508.815	0.0059616	2027
020		Дизельный генера- тор осветительной мачты	1	60	Выхлопная труба	0191	10	0.1	3.91	0.0307	450	610720	235950									0301	Азота диоксид (4)	0.018311111	1579.618	0.005301694	2027
																						0304	Азота оксид (6)	0.002975556	256.688	0.000861525	2027
																						0328	Сажа (583)	0.001555556	134.191	0.000462357	2027
																						0330	Сера диоксид (516)	0.002444444	210.871	0.000693536	2027
																						0337	Углерод оксид (584)	0.016	1380.248	0.00462357	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000029	0.003	0.000000008	2027
																						1325	Формальдегид (609)	0.000333333	28.755	0.000092471	2027
																						2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.008	690.124	0.002311785	2027
020		Дизельный генера- тор насосов	1	720	Выхлопная труба	0192	2	0.05	156.15	0.3066	450	610725	235950									0301	Азота диоксид (4)	0.277333333	2395.552	0.400896	2027
																						0304	Азота оксид (6)	0.045066667	389.277	0.0651456	2027
																						0328	Сажа (583)	0.018055556	155.96	0.025056	2027
																						0330	Сера диоксид (516)	0.043333333	374.305	0.06264	2027
																						0337	Углерод оксид (584)	0.223888889	1933.909	0.325728	2027
																						0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000433	0.004	0.000000689	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источ- ника											
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				1325	Формальдегид (609)	0.004333333	37.43	0.006264	2027	
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.104722222	904.57	0.150336	2027	
020		Дизельный генера- тор HATZ 1B40T-4	1	72	Выхлопная труба	0193	2	0.02	22.6	0.0071	450	610730	235950								0301	Азота диоксид (4)	0.015564444	5805.651	0.000995525	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.002529222	943.418	0.000161773	2027
																					0328	Сажа (583)	0.001322222	493.198	0.000086819	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.002077778	775.026	0.000130229	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.0136	5072.899	0.00086819	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000025	0.009	0.000000002	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.000283333	105.685	0.000017364	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0068	2536.449	0.000434095	2027
																					020		Дизельный генера- тор HATZ 1B30-X	1	72	Выхлопная труба
0304	Азота оксид (6)	0.001710944	854.94	0.000121505	2027																					
0328	Сажа (583)	0.000894444	446.944	0.000065208	2027																					
0330	Сера диоксид (516)	0.001405556	702.341	0.000097812	2027																					
0337	Углерод оксид (584)	0.0092	4597.139	0.000652082	2027																					
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000017	0.008	0.000000001	2027																					
1325	Формальдегид (609)	0.000191667	95.774	0.000013042	2027																					
2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0046	2298.569	0.000326041	2027																					
020		Мастерская	10	1460	Неорганизован- ный выброс	6080	2				34.7	610639	235943	3	2											
																					0123	Железа оксид (274)	0.048288889		0.0790444	2027
																					0143	Марганец и его соединения (327)	0.001022222		0.0027448	2027
																					0203	Хром шестива- лентный (647)	0.000222222		0.001168	2027
																					0301	Азота диоксид (4)	0.060305556		0.1027475	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.049416667		0.0649335	2027
																					0344	Фториды неор- ганические (615)	0.0008		0.0042048	2027
																					0616	Ксилол (322)	0.625		0.27	2027
																					0621	Толуол (558)	0.2284375		0.098685	2027
																					1042	Бутиловый спирт (102)	0.02125		0.00918	2027
																					1210	Бутилацетат (110)	0.1753125		0.075735	2027
																					1240	Этилацетат (674)	0.085		0.03672	2027
																					1401	Ацетон (470)	0.02125		0.00918	2027
																					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.25		0.108	2027
ЗИО УКПНИГ																										
021		Емкость серной кис- лоты А1-560-ТА-010	1	8760	Дыхательный клапан	0524	6.4	0.1	0.18	0.0014	34.7	610844	236098							0322	Серная кислота (517)	0.000012131	9.766	0.000000044	2027	
021		Бак приготовления раствора МЭГ А1- 400-ТА-001	1	8760	Дыхательный клапан	0560	4.6	0.01	7.64	0.0006	105	610873	235873							1078	Этиленгликоль (1444*)	0.008763266	20222.922	0.001153008	2027	
021		Расширительный бак хладагента А1-400- VB-001	1	8760	Дыхательный клапан	0561	12	0.15	0.18	0.0031	75	610889	235855							1078	Этиленгликоль (1444*)	0.003770093	1550.269	0.000151172	2027	
021		Химический бак хла- дагента 5-ой тур- бины (ТК 501)	1	8760	Дыхательный клапан	0562	2	0.01	28.01	0.0022	105	610902	235791							1078	Этиленгликоль (1444*)	0.035053062	22061.368	0.000068792	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/м3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Установка вентиля- ционного клапана. А1-470-XY-043																		0334	Сероуглерод (519)			0.000006996	2027
			0370	Углерода серо- окись (1295*)																				0.000358214	2027
			0415	Угледороды пред. С1-С5 (1502*)																				0.589157912	2027
			0416	Угледороды пред. С6-С10 (1503*)																				0.009900964	2027
			0602	Бензол (64)																				0.000989326	2027
			0616	Ксилол (322)																				0.000014492	2027
			0621	Толуол (558)																				0.001167038	2027
			0627	Этилбензол (675)																				2Е-12	2027
			1702	Бутилмеркаптан (103)																				0.000010732	2027
			1707	Диметилсуль- фид (227)																				0.000000548	2027
			1715	Метилмеркап- тан (339)																				0.00003175	2027
			1720	Пропилмеркап- тан (471)																				0.000027762	2027
			1728	Этилмеркаптан (668)																				0.00002412	2027
			2754	Угледороды пред. С12-С19 (10)																				0.000072348	2027
021		Установка вентиля- ционного клапана. А1-470-XY-053	1	0.12	Свеча	0651	20	0.1	89.52	0.7031	36	610889	235815							0333	Сероводород (518)			0.000005948	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000006996	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000358214	2027
																				0415	Угледороды пред. С1-С5 (1502*)			0.589157912	2027
																				0416	Угледороды пред. С6-С10 (1503*)			0.009900964	2027
																				0602	Бензол (64)			0.000989326	2027
																				0616	Ксилол (322)			0.000014492	2027
																				0621	Толуол (558)			0.001167038	2027
																				0627	Этилбензол (675)			2Е-12	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000010732	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)			0.000000548	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)			0.00003175	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)			0.000027762	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.00002412	2027
		2754	Угледороды пред. С12-С19 (10)			0.000072348	2027																		
021		Установка вентиля- ционного клапана. А1-470-XY-053	1	0.12	Свеча	0652	20	0.1	89.52	0.7031	36	610845	235800							0333	Сероводород (518)			0.000005948	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000006996	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000358214	2027
																				0415	Угледороды пред. С1-С5 (1502*)			0.589157912	2027
																				0416	Угледороды пред. С6-С10 (1503*)			0.009900964	2027
																				0602	Бензол (64)			0.000989326	2027
																				0616	Ксилол (322)			0.000014492	2027
																				0621	Толуол (558)			0.001167038	2027
																				0627	Этилбензол (675)			2Е-12	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника вы- бросов на кар- те-схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/м3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000010732	2027
																				1707	Диметилсульфид (227)			0.000000548	2027
																				1715	Метилмеркаптан (339)			0.00003175	2027
																				1720	Пропилмеркаптан (471)			0.000027762	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.00002412	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.000072348	2027
021		Главный дизельный генератор Caterpillar 3616ТА	1	36	Выхлопная труба	0662	12.5	0.3	257.63	18.211	400	611171	235790							0301	Азота диоксид (4)	13.008	1760.878	0.407643408	2027
																				0304	Азота оксид (6)	2.1138	286.143	0.066242054	2027
																				0328	Сажа (583)	0.903333333	122.283	0.02830857	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	1.806666667	244.566	0.05661714	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	10.84	1467.398	0.33970284	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000019572	0.003	0.000000623	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.225833333	30.571	0.006794057	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	5.42	733.699	0.16985142	2027
021		Главный дизельный генератор Caterpillar 3616ТА	1	36	Выхлопная труба	0663	12.5	0.3	257.63	18.211	400	611176	235777							0301	Азота диоксид (4)	13.008	1760.878	0.407643408	2027
																				0304	Азота оксид (6)	2.1138	286.143	0.066242054	2027
																				0328	Сажа (583)	0.903333333	122.283	0.02830857	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	1.806666667	244.566	0.05661714	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	10.84	1467.398	0.33970284	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000019572	0.003	0.000000623	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.225833333	30.571	0.006794057	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	5.42	733.699	0.16985142	2027
021		Главный дизельный генератор Caterpillar 3616ТА	1	36	Выхлопная труба	0664	12.5	0.3	257.63	18.211	400	611172	235784							0301	Азота диоксид (4)	13.008	1760.878	0.407643408	2027
																				0304	Азота оксид (6)	2.1138	286.143	0.066242054	2027
																				0328	Сажа (583)	0.903333333	122.283	0.02830857	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	1.806666667	244.566	0.05661714	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	10.84	1467.398	0.33970284	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000019572	0.003	0.000000623	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.225833333	30.571	0.006794057	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	5.42	733.699	0.16985142	2027
021		Резервуар суточного запаса д/т А1-480-ТА-001	1	8760	Дыхательный клапан	0667	5	0.24	0.07	0.0031	34.7	610994	235906							0333	Сероводород (518)	0.00002683	9.755	0.00000349	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.009555392	3474.175	0.001243046	2027
021		Резервуар суточного запаса д/т А1-480-ТА-011	1	8760	Дыхательный клапан	0668	5	0.24	0.07	0.0031	34.7	610990	235915							0333	Сероводород (518)	0.00002683	9.755	0.00000349	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Расходный резер- вуар д/т А1-480-ТА- 023																		2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.01194424	4342.718	0.000827471	2027
021		Расходный резер- вуар д/т А1-480-ТА- 024	1	8760	Дыхательный клапан	0671	2	0.05	1.58	0.0031	34.7	611206	235760							0333	Сероводород (518)	0.000033538	12.194	0.000003851	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.01194424	4342.718	0.001371642	2027
021		Емкость-дозатор серной кислоты А1- 560-ТА-103	1	8760	Дыхательный клапан	0793	3	0.03	1.41	0.001	34.7	611164	236191							0322	Серная кислота (517)	0.000009036	10.185	0.000000091	2027
021		ТУ 570. Очистка сточных вод	7	8760	Вентиляционная труба	0800	4	1.5	13.52	23.8918121	34.7	610996	236164							0333	Сероводород (518)	0.000003121	0.0001	0.000048073	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.016747697	0.79	0.240587155	2027
021		Дизельный двига- тель плавающего нефтесборщика	1	10	Выхлопная труба	0801	2	0.03	42.44	0.03	450	611057	236123							0301	Азота диоксид (4)	0.02266	2000.388	0.0005848	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.00368225	325.063	0.00009503	2027
																				0328	Сажа (583)	0.001925	169.936	0.000051	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.003025	267.042	0.0000765	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.0198	1747.912	0.00051	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000036	0.003	0.000000001	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.0004125	36.415	0.0000102	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.0099	873.956	0.000255	2027
021		Резервуар коагуля- ции и флокуляции. А1-570-ТС-096	1	8760	Вентиляционная труба	0804	5	1.13	1.5	1.5043124	34.7	609753	234564							0333	Сероводород (518)	0.001945967	1.458	0.039183965	2027
																				1052	Метанол (338)	0.000447813	0.336	0.009017157	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	3Е-10	0.0000002	0.000000007	2027
021		Паровой котел ВД А1-620-FG-001А	1	8760	Дымовая труба А1-620-FK-010	0880	40	3.238	20.55	169.26	200	611278	235897							0301	Азота диоксид (4)	12.83033207	131.335	260.1204379	2027
																				0304	Азота оксид (6)	2.084928962	21.342	42.26957116	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	4.115640161	42.129	83.5066906	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	5.241578991	53.655	103.6109393	2027
																				0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.503191583	5.151	9.946650177	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000001995	0.00002	0.000062914	2027
021		Паровой котел ВД А1-620-FG-001В	1	8760	Дымовая труба А1-620-FK-020	0881	40	3.238	20.55	169.26	200	611267	235931							0301	Азота диоксид (4)	12.83033207	131.335	260.1204379	2027
																				0304	Азота оксид (6)	2.084928962	21.342	42.26957116	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	4.115640161	42.129	83.5066906	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	5.241578991	53.655	103.6109393	2027
																				0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.503191583	5.151	9.946650177	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000001995	0.00002	0.000062914	2027
021		Паровой котел ВД А1-620-FG-001С	1	8760	Дымовая труба А1-620-FK-030	0882	40	3.238	20.55	169.26	200	611255	235966							0301	Азота диоксид (4)	12.83033207	131.335	260.1204379	2027
																				0304	Азота оксид (6)	2.084928962	21.342	42.26957116	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	4.115640161	42.129	83.5066906	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	5.241578991	53.655	103.6109393	2027
																				0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.503191583	5.151	9.946650177	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000001995	0.00002	0.000062914	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.000783765	2027
021		Продувочная свеча A1-620-FG-001B	1	0.07	Свеча	0889	18.3	0.038	789.6	0.8955	55	611249	235947							0333	Сероводород (518)			0.000003965	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000004664	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000238809	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.392771941	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.006600643	2027
																				0602	Бензол (64)			0.000659551	2027
																				0616	Ксилол (322)			0.000009661	2027
																				0621	Толуол (558)			0.000778025	2027
																				0627	Этилбензол (675)			2Е-12	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000007155	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)			0.000000365	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)			0.000021167	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)			0.000018508	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.00001608	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.000048232	2027
021		Продувочная свеча A1-620-FG-001B	1	1	Свеча	0890	18.3	0.152	53.46	0.9701	55	611256	235950							0333	Сероводород (518)			0.000064439	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000075794	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.003880645	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			6.382544044	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.10726045	2027
																				0602	Бензол (64)			0.010717704	2027
																				0616	Ксилол (322)			0.000156999	2027
																				0621	Толуол (558)			0.012642912	2027
																				0627	Этилбензол (675)			3Е-11	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000116274	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)			0.000005937	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)			0.000343957	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)			0.000300756	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.000261293	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.000783765	2027
021		Продувочная свеча A1-620-FG-001B	1	0.07	Свеча	0891	18.3	0.038	789.6	0.8955	55	611257	235947							0333	Сероводород (518)			0.000003965	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000004664	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000238809	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.392771941	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.006600643	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1											Х2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0602	Бензол (64)			0.000659551	2027	
																				0616	Ксилол (322)			0.000009661	2027	
																				0621	Толуол (558)			0.000778025	2027	
																				0627	Этилбензол (675)			2Е-12	2027	
																				1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000007155	2027	
																				1707	Диметилсульфид (227)			0.000000365	2027	
																				1715	Метилмеркаптан (339)			0.000021167	2027	
																				1720	Пропилмеркаптан (471)			0.000018508	2027	
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.00001608	2027	
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.000048232	2027	
021		Продувочная свеча А1-620-FG-001С	1	1	Свеча	0892	18.3	0.152	53.46	0.9701	55	611239	235979								0333	Сероводород (518)			0.000064439	2027
																					0334	Сероуглерод (519)			0.000075794	2027
																					0370	Углерода серо-окись (1295*)			0.003880645	2027
																					0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			6.382544044	2027
																					0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.10726045	2027
																					0602	Бензол (64)			0.010717704	2027
																					0616	Ксилол (322)			0.000156999	2027
																					0621	Толуол (558)			0.012642912	2027
																					0627	Этилбензол (675)			3Е-11	2027
																					1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000116274	2027
																					1707	Диметилсульфид (227)			0.000005937	2027
																					1715	Метилмеркаптан (339)			0.000343957	2027
																					1720	Пропилмеркаптан (471)			0.000300756	2027
																					1728	Этилмеркаптан (668)			0.000261293	2027
																					2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)			0.000783765	2027
021		Продувочная свеча А1-620-FG-001С	1	0.07	Свеча	0893	18.3	0.038	789.6	0.8955	55	611238	235982								0333	Сероводород (518)			0.000003965	2027
																					0334	Сероуглерод (519)			0.000004664	2027
																					0370	Углерода серо-окись (1295*)			0.000238809	2027
																					0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)			0.392771941	2027
																					0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)			0.006600643	2027
																					0602	Бензол (64)			0.000659551	2027
																					0616	Ксилол (322)			0.000009661	2027
																					0621	Толуол (558)			0.000778025	2027
																					0627	Этилбензол (675)			2Е-12	2027
																					1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000007155	2027
																					1707	Диметилсульфид (227)			0.000000365	2027
																					1715	Метилмеркаптан (339)			0.000021167	2027
																					1720	Пропилмеркаптан (471)			0.000018508	2027
																					1728	Этилмеркаптан (668)			0.00001608	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/нм3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325 Формальдегид (609)	0.0025	86.317	0.00009396	2027	
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.06	2071.598	0.002349	2027	
021		Расходный резер- вуар д/т А1-730-ТА- 001	1	8760	Дыхательный клапан	0927	3.5	0.1	0.39	0.0031	34.7	611069	235983							0333 Сероводород (518)	0.000030184	10.974	0.000002193	2027	
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.010749816	3908.447	0.000781195	2027	
021		Насос перекачки МЭГ из бочек А1- 400-РВ-001	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6560	2				34.7	610871	235876	1	1					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.00178176		0.056189583	2027	
021		Насос подачи МЭГ А1-400-РА-002А	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6561	2				34.7	610871	235875	1	1					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027	
021		Насос подачи МЭГ А1-400-РА-002В	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6562	2				34.7	610873	235875	1	1					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027	
021		Циркуляционный насос хладагента А1-400-РА-001А	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6563	2				34.7	610889	235874	1	3					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027	
021		Циркуляционный насос хладагента А1-400-РА-001В	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6564	2				34.7	610891	235874	1	3					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027	
021		Циркуляционный насос хладагента А1-400-РА-001С	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6565	2				34.7	610893	235875	1	3					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027	
021		Циркуляционный насос хладагента А1-400-РА-001D	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6566	2				34.7	610895	235876	1	3					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027	
021		Пусковой нагрева- тель хладагента А1- 400-НА-001	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6567	2				34.7	610968	235886	1	1					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.016091667		0.5074668	2027	
021		Воздушный холо- дильник хладагента А1-400-НС-001	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6568	5				34.7	610939	235892	27	16					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.011264167		0.35522676	2027	
021		Циркуляционный насос хладагента 5- ой турбины	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6570	2				34.7	610899	235797	1	1					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027	
021		Циркуляционный насос хладагента 5- ой турбины	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6571	2				34.7	610903	235798	1	1					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027	
021		Циркуляционный насос хладагента 6- ой турбины	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6572	2				34.7	610849	235778	1	1					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027	
021		Циркуляционный насос хладагента 6- ой турбины	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6573	2				34.7	610846	235777	1	1					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027	
021		Воздушный холо- дильник хладагента 5-ой турбины	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6574	5				34.7	610900	235802	6	14					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.011264167		0.35522676	2027	
021		Воздушный холо- дильник хладагента 6-ой турбины	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6575	5				34.7	610845	235783	6	14					1078 Этиленгликоль (1444*)	0.011264167		0.35522676	2027	
021		ТУ 420. FG-1 Отсеч- ная задвижка топ- ливного газа	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6580	2				34.7	603679	236723	1	1					0333 Сероводород (518)	0.000000149		0.000004702	2027	
																				0334 Сероуглерод (519)	0.000000001		0.000000019	2027	
																				0370 Углерода серо- окись (1295*)	0.000000273		0.000008613	2027	
																				0415 Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006117914		0.192934541	2027	
																				0416 Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248174		0.007826416	2027	
																				0602 Бензол (64)	0.000019896		0.000627454	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.000000363		0.000011456	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.000029023		0.000915254	2027	
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.000000269		0.000008484	2027	
																				1707 Диметилсуль- фид (227)	0.000000001		0.000000047	2027	
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000000315		0.00000993	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1											Х2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19		20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000000696		0.000021945	2027	
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000605		0.000019066	2027	
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001813		0.000057189	2027	
021		ТУ 420. FG-2 Отсеч- ная задвижка топ- ливного газа	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6581	2				34.7	604386	238171	1	1						0333	Сероводород (518)	0.000000085		0.00000268	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	3E-10		0.000000011	2027	
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000000156		0.00000491	2027	
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.003487477		0.109981077	2027	
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00014147		0.004461397	2027	
																				0602	Бензол (64)	0.000011342		0.000357676	2027	
																				0616	Ксилол (322)	0.000000207		0.00000653	2027	
																				0621	Толуол (558)	0.000016544		0.000521735	2027	
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000000153		0.000004836	2027	
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000001		0.000000027	2027	
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000000179		0.000005661	2027	
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000000397		0.00001251	2027	
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000345		0.000010868	2027	
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001034		0.0000326	2027	
021		ТУ 420. FG-3 Точка врезки в газопровод топливного газа	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6582	2				34.7	595207	251374	1	1						0333	Сероводород (518)	0.000001801		0.000056784	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000007		0.000000225	2027	
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000003298		0.000104014	2027	
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.073884997		2.330037286	2027	
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002997155		0.094518283	2027	
																				0602	Бензол (64)	0.000240285		0.007577648	2027	
																				0616	Ксилол (322)	0.000004387		0.000138348	2027	
																				0621	Толуол (558)	0.0003505		0.01105337	2027	
																				0627	Этилбензол (675)	1E-12		2E-11	2027	
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000003249		0.00010246	2027	
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000018		0.000000566	2027	
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000003802		0.000119925	2027	
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000008404		0.000265028	2027	
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000007301		0.000230252	2027	
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000219		0.000690657	2027	
021		ТУ 420. OPF тех. установка топлив- ного газа.	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6583	2				34.7	610481	236514	1	1						0333	Сероводород (518)	0.000001801		0.000056784	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000007		0.000000225	2027	
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000003298		0.000104014	2027	
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.073884997		2.330037286	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэксплуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1							Х2	Y2	г/с	
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
																			2754	Угледороды пред. C12-C19 (10)	0.000018186		0.000573499	2027	
021		ТУ 420. Система топ- ливного газа	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6586	2				34.7	611054	235923	22	14					0333	Сероводород (518)	0.00000568		0.000179146	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000022		0.000000711	2027
																				0370	Углериода серо- окись (1295*)	0.000010405		0.000328148	2027
																				0415	Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	0.233096869		7.350942877	2027
																				0416	Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	0.009455608		0.298192005	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000758068		0.023906425	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000013841		0.000436469	2027
																				0621	Толуол (558)	0.001105779		0.034871841	2027
																				0627	Этилбензол (675)	2Е-12		6Е-11	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00001025		0.000323249	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000057		0.000001784	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000011998		0.000378346	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000026514		0.000836125	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000023034		0.000726414	2027
																				2754	Угледороды пред. C12-C19 (10)	0.000069094		0.002178927	2027
021		ТУ 420. Система топ- ливного газа	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6587	2				34.7	611177	236109	48	30					0333	Сероводород (518)	0.000003343		0.000105426	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	1.7264Е-06		0.000054469	2027
																				0370	Углериода серо- окись (1295*)	0.000093745		0.002956363	2027
																				0415	Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	0.278215779		8.773812816	2027
																				0416	Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	0.006595716		0.208002534	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000677738		0.021373139	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000007949		0.000250647	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000920959		0.029043363	2027
																				0627	Этилбензол (675)	1Е-12		3Е-11	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000006926		0.00021841	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000167		0.000005258	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000014669		0.000462602	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000016349		0.000515619	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000013945		0.000439755	2027
																				2754	Угледороды пред. C12-C19 (10)	0.000039677		0.001251279	2027
021		Аварийная задвижка 18"" магистрального трубопровода ТГ	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6591	2				34.7	615433	215417	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000000213		0.000006724	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000001		0.000000027	2027
																				0370	Углериода серо- окись (1295*)	0.000000391		0.000012316	2027
																				0415	Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	0.008748351		0.275888005	2027
																				0416	Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000354878		0.011191435	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/нм3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0602 Бензол (64)	0.000028451		0.000897231	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.000000519		0.000016381	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.000041501		0.001308774	2027	
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.000000385		0.000012132	2027	
																				1707 Диметилсуль- фид (227)	0.000000002		0.000000067	2027	
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000000045		0.0000142	2027	
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000000095		0.000031381	2027	
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000000865		0.000027263	2027	
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000002593		0.000081777	2027	
021		Насос разгрузки д/т А1-430-PC-002	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6600	2				34.7	610965	236122	1	1					0333 Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027	
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027	
021		Насос разгрузки д/т А1-430-PC-001А	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6601	2				34.7	610967	236123	1	1					0333 Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027	
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027	
021		Насос разгрузки д/т А1-430-PC-001В	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6602	2				34.7	610969	236124	1	1					0333 Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027	
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027	
021		Сборная емкость дренажа А1-470-VA-014	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6640	7				34.7	611032	235874	1	1					0333 Сероводород (518)	0.000000159		0.000005027	2027	
																				0334 Сероуглерод (519)	0.000000079		0.000002478	2027	
																				0370 Углерода серо- окись (1295*)	0.000004023		0.000126884	2027	
																				0415 Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006617418		0.208686884	2027	
																				0416 Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000265334		0.008367571	2027	
																				0602 Бензол (64)	0.000021272		0.000670839	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.000000388		0.000012248	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.000031029		0.000978539	2027	
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.000000288		0.000009071	2027	
																				1707 Диметилсуль- фид (227)	0.000000006		0.000000194	2027	
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000000357		0.000011246	2027	
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000000744		0.000023463	2027	
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000000646		0.000020384	2027	
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001939		0.000061143	2027	
021		Сборная емкость дренажа А1-470-VA-024	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6641	7				34.7	610993	235861	1	1					0333 Сероводород (518)	0.000000159		0.000005027	2027	
																				0334 Сероуглерод (519)	0.000000079		0.000002478	2027	
																				0370 Углерода серо- окись (1295*)	0.000004023		0.000126884	2027	
																				0415 Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006617418		0.208686884	2027	
																				0416 Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000265334		0.008367571	2027	
																				0602 Бензол (64)	0.000021272		0.000670839	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.000000388		0.000012248	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.000031029		0.000978539	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1											X2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19		20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000000288		0.000009071	2027	
																				1707	Диметилсульфид (227)	0.000000006		0.000000194	2027	
																				1715	Метилмеркаптан (339)	0.000000357		0.000011246	2027	
																				1720	Пропилмеркаптан (471)	0.000000744		0.000023463	2027	
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000646		0.000020384	2027	
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001939		0.000061143	2027	
021		Сборная емкость дренажа А1-470-VA-034	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6642	7				34.7	610957	235850	1	1						0333	Сероводород (518)	0.000000159		0.000005027	2027
																					0334	Сероуглерод (519)	0.000000079		0.000002478	2027
																					0370	Углерода серо-окись (1295*)	0.000004023		0.000126884	2027
																					0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006617418		0.208686884	2027
																					0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000265334		0.008367571	2027
																					0602	Бензол (64)	0.000021272		0.000670839	2027
																					0616	Ксилол (322)	0.000000388		0.000012248	2027
																					0621	Толуол (558)	0.000031029		0.000978539	2027
																					1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000000288		0.000009071	2027
																					1707	Диметилсульфид (227)	0.000000006		0.000000194	2027
																					1715	Метилмеркаптан (339)	0.000000357		0.000011246	2027
																					1720	Пропилмеркаптан (471)	0.000000744		0.000023463	2027
																					1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000646		0.000020384	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001939		0.000061143	2027
021		Сборная емкость дренажа А1-470-VA-044	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6643	7				34.7	610918	235838	1	1						0333	Сероводород (518)	0.000000159		0.000005027	2027
																					0334	Сероуглерод (519)	0.000000079		0.000002478	2027
																					0370	Углерода серо-окись (1295*)	0.000004023		0.000126884	2027
																					0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006617418		0.208686884	2027
																					0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000265334		0.008367571	2027
																					0602	Бензол (64)	0.000021272		0.000670839	2027
																					0616	Ксилол (322)	0.000000388		0.000012248	2027
																					0621	Толуол (558)	0.000031029		0.000978539	2027
																					1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000000288		0.000009071	2027
																					1707	Диметилсульфид (227)	0.000000006		0.000000194	2027
																					1715	Метилмеркаптан (339)	0.000000357		0.000011246	2027
																					1720	Пропилмеркаптан (471)	0.000000744		0.000023463	2027
																					1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000646		0.000020384	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001939		0.000061143	2027
021		Сборная емкость дренажа А1-470-VA-054	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6644	7				34.7	610883	235825	1	1						0333	Сероводород (518)	0.000000159		0.000005027	2027
																					0334	Сероуглерод (519)	0.000000079		0.000002478	2027
																					0370	Углерода серо-окись (1295*)	0.000004023		0.000126884	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника		г/с										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							13	14	15	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415 Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685			0.188354589	2027
																				0416 Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000239483			0.007552321	2027
																				0602 Бензол (64)	0.0000192			0.000605479	2027
																				0616 Ксилол (322)	0.000000351			0.000011054	2027
																				0621 Толуол (558)	0.000028006			0.000883201	2027
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.00000026			0.000008187	2027
																				1707 Диметилсуль- фид (227)	0.000000006			0.000000175	2027
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000000322			0.00001015	2027
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000000672			0.000021177	2027
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000000583			0.000018398	2027
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00000175			0.000055186	2027
021		Узел сдвоенных за- движек А1-470-XY- 023	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6653	2				34.7	610998	235846	1	1					0333 Сероводород (518)	0.000000144			0.000004537	2027
																				0334 Сероуглерод (519)	0.000000071			0.000002237	2027
																				0370 Углерида серо- окись (1295*)	0.000003631			0.000114521	2027
																				0415 Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685			0.188354589	2027
																				0416 Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000239483			0.007552321	2027
																				0602 Бензол (64)	0.0000192			0.000605479	2027
																				0616 Ксилол (322)	0.000000351			0.000011054	2027
																				0621 Толуол (558)	0.000028006			0.000883201	2027
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.00000026			0.000008187	2027
																				1707 Диметилсуль- фид (227)	0.000000006			0.000000175	2027
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000000322			0.00001015	2027
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000000672			0.000021177	2027
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000000583			0.000018398	2027
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00000175			0.000055186	2027
021		Узел сдвоенных за- движек А1-470-XY- 033	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6654	2				34.7	610962	235838	1	1					0333 Сероводород (518)	0.000000144			0.000004537	2027
																				0334 Сероуглерод (519)	0.000000071			0.000002237	2027
																				0370 Углерида серо- окись (1295*)	0.000003631			0.000114521	2027
																				0415 Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685			0.188354589	2027
																				0416 Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000239483			0.007552321	2027
																				0602 Бензол (64)	0.0000192			0.000605479	2027
																				0616 Ксилол (322)	0.000000351			0.000011054	2027
																				0621 Толуол (558)	0.000028006			0.000883201	2027
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.00000026			0.000008187	2027
																				1707 Диметилсуль- фид (227)	0.000000006			0.000000175	2027
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000000322			0.00001015	2027
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000000672			0.000021177	2027
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000000583			0.000018398	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ		
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Наименование	Количе- ство, шт.											Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13	14
																				2754	Угледороды пред. C12-C19 (10)	0.00000175		0.000055186	2027		
021		Узел сдвоенных за- движек А1-470-XY- 043	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6655	2				34.7	610923	235821	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000000144		0.000004537	2027		
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000071		0.000002237	2027		
																				0370	Углериода серо- окись (1295*)	0.000003631		0.000114521	2027		
																				0415	Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685		0.188354589	2027		
																				0416	Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000239483		0.007552321	2027		
																				0602	Бензол (64)	0.0000192		0.000605479	2027		
																				0616	Ксилол (322)	0.000000351		0.000011054	2027		
																				0621	Толуол (558)	0.000028006		0.000883201	2027		
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000026		0.000008187	2027		
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000006		0.000000175	2027		
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000000322		0.00001015	2027		
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000000672		0.000021177	2027		
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000583		0.000018398	2027		
																				2754	Угледороды пред. C12-C19 (10)	0.00000175		0.000055186	2027		
021		Узел сдвоенных за- движек А1-470-XY- 053	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6656	2				34.7	610887	235812	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000000144		0.000004537	2027		
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000071		0.000002237	2027		
																				0370	Углериода серо- окись (1295*)	0.000003631		0.000114521	2027		
																				0415	Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685		0.188354589	2027		
																				0416	Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000239483		0.007552321	2027		
																				0602	Бензол (64)	0.0000192		0.000605479	2027		
																				0616	Ксилол (322)	0.000000351		0.000011054	2027		
																				0621	Толуол (558)	0.000028006		0.000883201	2027		
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000026		0.000008187	2027		
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000006		0.000000175	2027		
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000000322		0.00001015	2027		
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000000672		0.000021177	2027		
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000583		0.000018398	2027		
																				2754	Угледороды пред. C12-C19 (10)	0.00000175		0.000055186	2027		
021		Узел сдвоенных за- движек А1-470-XY- 063	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6657	2				34.7	610849	235799	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000000144		0.000004537	2027		
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000071		0.000002237	2027		
																				0370	Углериода серо- окись (1295*)	0.000003631		0.000114521	2027		
																				0415	Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685		0.188354589	2027		
																				0416	Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000239483		0.007552321	2027		
																				0602	Бензол (64)	0.0000192		0.000605479	2027		
																				0616	Ксилол (322)	0.000000351		0.000011054	2027		
																				0621	Толуол (558)	0.000028006		0.000883201	2027		

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/м3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000026		0.000008187	2027
																				1707	Диметилсульфид (227)	0.000000006		0.000000175	2027
																				1715	Метилмеркаптан (339)	0.000000322		0.00001015	2027
																				1720	Пропилмеркаптан (471)	0.000000672		0.000021177	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000583		0.000018398	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00000175		0.000055186	2027
021		Насос РДГ А1-480-PC-001	1	8760	Неорганизованный выброс	6660	2				34.7	611001	235922	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027
021		Насос РДГ А1-480-PC-011	1	8760	Неорганизованный выброс	6661	2				34.7	611012	235926	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027
021		Насосы д/т котельной А1-480-PC-002А/В	2	8760	Неорганизованный выброс	6662	2				34.7	611169	235788	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000064446		0.002032368	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.022951976		0.723813523	2027
021		Насосы д/т котельной А1-480-PC-005А/В	2	8760	Неорганизованный выброс	6663	2				34.7	611172	235780	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000064446		0.002032368	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.022951976		0.723813523	2027
021		Радиатор ГДГ А1-480-НС-022А/В	2	8760	Неорганизованный выброс	6669	2				34.7	611200	235808	11	5					1078	Этиленгликоль (1444*)	0.022528333		0.71045352	2027
021		Охладитель д/т ГДГ А1-480-НС-122	1	8760	Неорганизованный выброс	6670	2				34.7	611184	235792	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000054444		0.00171696	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.01939		0.61148304	2027
021		Радиатор ГДГ А1-480-НС-023А/В	2	8760	Неорганизованный выброс	6671	2				34.7	611188	235805	11	5					1078	Этиленгликоль (1444*)	0.022528333		0.71045352	2027
021		Охладитель д/т ГДГ А1-480-НС-123	1	8760	Неорганизованный выброс	6672	2				34.7	611186	235784	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000054444		0.00171696	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.01939		0.61148304	2027
021		Радиатор ГДГ А1-480-НС-024А/В	2	8760	Неорганизованный выброс	6673	2				34.7	611176	235802	11	5					1078	Этиленгликоль (1444*)	0.022528333		0.71045352	2027
021		Охладитель д/т ГДГ А1-480-НС-124	1	8760	Неорганизованный выброс	6674	2				34.7	611189	235776	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000054444		0.00171696	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.01939		0.61148304	2027
021		ТУ 560. А1-560-VJ-001 Отпарная колонна кислой воды	1	8760	Неорганизованный выброс	6780	15				34.7	611164	236191	6	6					0333	Сероводород (518)	0.007605032		0.239832305	2027
																				1052	Метанол (338)	0.006114921		0.192840159	2027
																				1715	Метилмеркаптан (339)	0.000003874		0.00012216	2027
021		ТУ 560. А1-560-VJ-002 Скруббер кислой воды	1	8760	Неорганизованный выброс	6781	11				34.7	611174	236163	4	4					0333	Сероводород (518)	0.004091034		0.129014848	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	4Е-10		0.000000014	2027
																				0370	Углерода сероокись (1295*)	0.000000204		0.0000006418	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.004558777		0.143765593	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000184927		0.005831871	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000014826		0.000467548	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000000271		0.000008536	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000021626		0.000682004	2027
																				1052	Метанол (338)	0.003289358		0.103733183	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1											X2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19		20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000002		0.000006322	2027	
																				1707	Диметилсульфид (227)	0.000000001		0.000000035	2027	
																				1715	Метилмеркаптан (339)	0.000002318		0.000073112	2027	
																				1720	Пропилмеркаптан (471)	0.000000519		0.000016352	2027	
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.00000045		0.000014207	2027	
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001351		0.000042614	2027	
021		ТУ 560. ФСГО А1-560-VA-114A/B	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6782	5				34.7	611169	236179	2	8						0333	Сероводород (518)	0.00000168		0.000052981	2027
																					0334	Сероуглерод (519)	0.000000001		0.000000035	2027
																					0370	Углерода серо-окись (1295*)	0.000000508		0.000016019	2027
																					0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.011378788		0.358841469	2027
																					0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000461582		0.014556453	2027
																					0602	Бензол (64)	0.000037006		0.001167009	2027
																					0616	Ксилол (322)	0.000000676		0.000021306	2027
																					0621	Толуол (558)	0.000053979		0.001702294	2027
																					1052	Метанол (338)	0.000008429		0.000265818	2027
																					1702	Бутилмеркаптан (103)	0.0000005		0.00001578	2027
																					1707	Диметилсульфид (227)	0.000000003		0.000000087	2027
																					1715	Метилмеркаптан (339)	0.000000586		0.000018469	2027
																					1720	Пропилмеркаптан (471)	0.000001294		0.000040816	2027
																					1728	Этилмеркаптан (668)	0.000001124		0.00003546	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000007258		0.000228877	2027
021		ТУ 560. 560-VJ-003 Отпарная колонна кислой воды	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6788	5				34.7	610886	236117	4	4						0333	Сероводород (518)	0.004090923		0.129011345	2027
																					1052	Метанол (338)	0.003289358		0.103733183	2027
																					1715	Метилмеркаптан (339)	0.000002084		0.000065713	2027
021		Неплотности уста- новки нейтрализации отработанного кау- стика	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6789	5				34.7	611179	236182	1	1						0333	Сероводород (518)	0.000001609		0.000050745	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.006436425		0.202979101	2027
021		Резервуар-усредни- тель А1-570-ТР-001	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6800	2				34.7	611039	236139	21	41						0333	Сероводород (518)	0.000000472		0.000007268	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002532015		0.036373377	2027
021		Буферный резервуар сточных вод	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6801	16				34.7	609818	234501	1	1						0333	Сероводород (518)	0.001777552		0.035792771	2027
																					1052	Метанол (338)	0.000409057		0.008236763	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	3E-10		0.000000006	2027
021		Отстойник уловлен- ной нефти А1-570- ТР-002	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6802	2				34.7	609824	234484	1	1						0333	Сероводород (518)	0.000031253		0.000629318	2027
																					1052	Метанол (338)	0.000007192		0.000144821	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1E-11		1E-10	2027
021		Отстойник уловлен- ной нефти А1-570- ТР-003	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6803	2				34.7	609753	234564	1	1						0333	Сероводород (518)	0.000031253		0.000629318	2027
																					1052	Метанол (338)	0.000007192		0.000144821	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1E-11		1E-10	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
021		Комплекс нейтрала- зации неприятного запаха «ТУ 590 - Пруды-испарители производственных сточных вод»	1	5840	Неорганизован- ный выброс	6830	3				34.7	608005	234100	5	5					1281	Линалоола аце- тат (413*)	0.846239653		17.79055219	2027
																				1327	2-Гексилцин- наль (236*)	0.088666747		1.864129182	2027
																				2734	Гераниол (714*)	0.082973367		1.744431851	2027
																				3219	Изоэвгенол (271*)	0.098933346		2.079974581	2027
021		Очистка лагун «ТУ 590 - Пруды-испар- ители производствен- ных сточных вод»	1	1440	Неорганизован- ный выброс	6831	2				34.7	607967	233436	5	5					2902	Взвешенные ча- стицы (116)	0.031481481		0.0576	2027
																				2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.062962963		0.1152	2027
021		Циркуляционный насос теплоносителя 690-РА-001А	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6900	2				34.7	611218	235796	1	1					1078	Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027
021		Циркуляционный насос теплоносителя 690-РА-001В	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6901	2				34.7	611218	235796	1	1					1078	Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027
021		Циркуляционный насос теплоносителя 690-РА-001С	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6902	2				34.7	611218	235796	1	1					1078	Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027
021		Циркуляционный насос теплоносителя 690-РА-001D	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6903	2				34.7	611218	235796	1	1					1078	Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027
021		Расширительный бак теплоносителя	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6904	2				34.7	611218	235796	1	1					1078	Этиленгликоль (1444*)	0.004815074		0.00030389	2027
021		Насос системы теп- лоносителя А1-690- GV-091А	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6905	2				34.7	611218	235796	1	1					1078	Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027
021		Насос системы теп- лоносителя А1-690- GV-091В	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6906	2				34.7	611218	235796	1	1					1078	Этиленгликоль (1444*)	0.001032174		0.032550626	2027
021		Frack Tanks	20	8760	Неорганизован- ный выброс	6975	2.2				40	611100	236381	1	1					0333	Сероводород (518)	0.094691378		0.11248001	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002977945		0.002540801	2027
021		Holding tanks	5	8760	Неорганизован- ный выброс	6976	2.3				40	611084	236388	1	1					0333	Сероводород (518)	0.016909175		0.029994669	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000531776		0.000677547	2027
021		Frack Tanks	7	8760	Неорганизован- ный выброс	6981	2.2				40	610941	236266	1	1					0333	Сероводород (518)	0.094691378		0.039368003	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002977945		0.00088928	2027
021		Frack Tanks	12	8760	Неорганизован- ный выброс	6982	2.2				40	611148	236296	1	1					0333	Сероводород (518)	0.094691378		0.067488006	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002977945		0.00152448	2027
021		Frack Tanks	10	8760	Неорганизован- ный выброс	6983	2.2				40	611304	235810	1	1					0333	Сероводород (518)	0.094691378		0.056240005	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002977945		0.0012704	2027
021		Frack Tanks	6	8760	Неорганизован- ный выброс	6984	2.2				40	611356	235846	1	1					0333	Сероводород (518)	0.094691378		0.033744003	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002977945		0.00076224	2027
021		Frack Tanks	18	8760	Неорганизован- ный выброс	6985	2.2				40	611721	236579	1	1					0333	Сероводород (518)	0.094691378		0.101232009	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002977945		0.002286721	2027
021		Frack Tanks	28	8760	Неорганизован- ный выброс	6986	2.2				40	612443	236282	1	1					0333	Сероводород (518)	0.094691378		0.157472014	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002977945		0.003557121	2027
Технологическая зона																									
022		Свеча А1-210-VA- 102 Vent tank	1	6	Свеча	0220	3.5	0.125	20.62	0.253	55	611233	236275							0333	Сероводород (518)			0.000204456	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источ- ника	Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с										
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000456783	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000360419	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			1.420396043	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)			0.000288641	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.000372803	2027
022		Свеча А1-210-VA- 202 Vent tank	1	6	Свеча	0221	3.5	0.125	20.62	0.253	55	611347	236026							0333	Сероводород (518)			0.000204456	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000456783	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000360419	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			1.420396043	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)			0.000288641	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.000372803	2027
022		Свеча А1-210-VA- 302 Vent tank	1	6	Свеча	0222	3.5	0.125	20.62	0.253	55	611384	235923							0333	Сероводород (518)			0.000204456	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000456783	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000360419	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			1.420396043	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)			0.000288641	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.000372803	2027
022		Свеча А1-321-VA- 102 Vent tank	1	6	Свеча	0280	3.5	0.125	20.62	0.253	55	611557	236026							0333	Сероводород (518)			0.000204456	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000456783	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000360419	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			1.420396043	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)			0.000288641	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.000372803	2027
022		Свеча А1-321-VA- 102 Vent tank	1	6	Свеча	0281	3.5	0.125	20.62	0.253	55	611628	236160							0333	Сероводород (518)			0.000204456	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000456783	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000360419	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			1.420396043	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)			0.000288641	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.000372803	2027
022		ТУ 331. Тр. 1 Свеча холодной продувки 3311-EDV-006А	1	0.04	Свеча	0340	9	0.025	226.33	0.1111	55	612083	236634							0333	Сероводород (518)			0.000000297	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000000001	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000000545	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.012203785	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.000495048	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ		
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1											Х2	Y2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/нм3	т/год													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																				0602	Бензол (64)			0.000039689	2027		
																				0616	Ксилол (322)			0.000000725	2027		
																				0621	Толуол (558)			0.000057893	2027		
																				1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000000537	2027		
																				1707	Диметилсульфид (227)			0.000000003	2027		
																				1715	Метилмеркаптан (339)			0.000000628	2027		
																				1720	Пропилмеркаптан (471)			0.000001388	2027		
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.000001206	2027		
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.000003617	2027		
022		ТУ 331. Тр. 1 Свеча холодной продувки 3311-EDV-006B	1	0.04	Свеча	0341	9	0.025	226.33	0.1111	55	612105	236643								0333	Сероводород (518)			0.000000297	2027	
																					0334	Сероуглерод (519)			0.000000001	2027	
																					0370	Углерода серо-окись (1295*)			0.000000545	2027	
																					0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.012203785	2027	
																					0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.000495048	2027	
																					0602	Бензол (64)			0.000039689	2027	
																					0616	Ксилол (322)			0.000000725	2027	
																					0621	Толуол (558)			0.000057893	2027	
																					1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000000537	2027	
																					1707	Диметилсульфид (227)			0.000000003	2027	
																					1715	Метилмеркаптан (339)			0.000000628	2027	
																					1720	Пропилмеркаптан (471)			0.000001388	2027	
																					1728	Этилмеркаптан (668)			0.000001206	2027	
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.000003617	2027	
022		ТУ 331. Тр. 1 Свеча холодной продувки 3311-EDV-011A	1	0.08	Свеча	0342	9	0.025	460.61	0.2261	55	612082	236630									0333	Сероводород (518)			0.00000119	2027
																						0334	Сероуглерод (519)			0.000000005	2027
																						0370	Углерода серо-окись (1295*)			0.000002179	2027
																						0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.048815142	2027
																						0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.001980193	2027
																						0602	Бензол (64)			0.000158755	2027
																						0616	Ксилол (322)			0.000002898	2027
																						0621	Толуол (558)			0.000231572	2027
																						1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000002147	2027
																						1707	Диметилсульфид (227)			0.000000012	2027
																						1715	Метилмеркаптан (339)			0.000002512	2027
																						1720	Пропилмеркаптан (471)			0.000005552	2027
																						1728	Этилмеркаптан (668)			0.000004824	2027
																						2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.00001447	2027
022				0.08	Свеча	0343	9	0.025	460.61	0.2261	55	612109	236641						0333	Сероводород (518)			0.00000119	2027			

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
		ТУ 331. Тр 2 Реакци- онная печь 331-FF- 201А	1	141																0304	Азота оксид (6)	0.204005643	16.674	0.003263693	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.036540243	2.987	0.00058504	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.574124698	46.925	0.009184878	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.178645088	14.601	0.002857974	2027
022		ТУ 331. Тр 1 Реакци- онная печь 331-FF- 101В	1	141	Дымовая труба	0350	16	0.762	51.4	23.4392	250	612143	236639							0301	Азота диоксид (4)	1.25541934	102.609	0.020084266	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.204005643	16.674	0.003263693	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.036540243	2.987	0.00058504	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.574124698	46.925	0.009184878	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.178645088	14.601	0.002857974	2027
022		ТУ 331. Тр 2 Реакци- онная печь 331-FF- 201В	1	141	Дымовая труба	0351	16	0.762	51.4	23.4392	250	612235	236357							0301	Азота диоксид (4)	1.25541934	102.609	0.020084266	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.204005643	16.674	0.003263693	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.036540243	2.987	0.00058504	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.574124698	46.925	0.009184878	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.178645088	14.601	0.002857974	2027
022		ТУ 332. Тр. 1. Терми- ческий окислитель А1-332-XX-101	1	8760	Дымовая труба	0360	60	4.13	9.85	132.0193364	650	612219	236671							0301	Азота диоксид (4)	44.8925957	1149.678	404.9449956	2027
																				0304	Азота оксид (6)	7.2950468	186.823	65.8035618	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	940.5023981	24085.819	6919.973844	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	53.4769359	1369.519	1158.432943	2027
																				0410	Метан (727*)	16.4830181	422.122	45.23664	2027
																				0301	Азота диоксид (4)	44.8925957	1149.678	404.9449956	2027
022		ТУ 332. Тр. 2. Терми- ческий окислитель А1-332-XX-201	1	8760	Дымовая труба	0361	60	4.13	9.85	132.0193364	650	612310	236389							0304	Азота оксид (6)	7.2950468	186.823	65.8035618	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	940.5023981	24085.819	6919.973844	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	53.4769359	1369.519	1158.432943	2027
																				0410	Метан (727*)	16.4830181	422.122	45.23664	2027
																				0333	Сероводород (518)			0.000000297	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000000001	2027
022		ТУ 332. Тр. 1 Свеча холодной продувки 3321-EDV-003	1	0.04	Свеча	0362	9	0.025	226.33	0.1111	55	612257	236602							0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000000545	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.012203785	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.000495048	2027
																				0602	Бензол (64)			0.000039689	2027
																				0616	Ксилол (322)			0.000000725	2027
																				0621	Толуол (558)			0.000057893	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000000537	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)			0.000000003	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)			0.000000628	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)			0.000001388	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.000001206	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.000003617	2027
022																						0.08	Свеча	0363	9

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэк- сплуа-та- ционная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	X1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)			0.000005552	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.000004824	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.00001447	2027
022		ТУ 332. Тр. 2 Свеча холодной продувки 3322-EDV-003	1	0.04	Свеча	0366	9	0.025	226.33	0.1111	55	612350	236320							0333	Сероводород (518)			0.000000297	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000000001	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000000545	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.012203785	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.000464504	2027
																				0602	Бензол (64)			0.000495048	2027
																				0616	Ксилол (322)			0.000000725	2027
																				0621	Толуол (558)			0.000057893	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000000537	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)			0.000000003	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)			0.000000628	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)			0.000001388	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.000001206	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.000003617	2027
022		ТУ 332. Тр. 2 Свеча холодной продувки 3322-EDV-008	1	0.08	Свеча	0367	9	0.025	460.61	0.2261	55	612351	236317							0333	Сероводород (518)			0.00000119	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000000005	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000002179	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.048815142	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.001980193	2027
																				0602	Бензол (64)			0.000158755	2027
																				0616	Ксилол (322)			0.000002898	2027
																				0621	Толуол (558)			0.000231572	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000002147	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)			0.000000012	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)			0.000002512	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)			0.000005552	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.000004824	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.00001447	2027
022		ТУ 332. Тр. 2 Свеча холодной продувки 3322-EDV-253	1	0.04	Свеча	0368	9	0.025	226.33	0.1111	55	612315	236360							0333	Сероводород (518)			0.000000297	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000000001	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.000000545	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.028291059	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.000495048	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.058565151		1.846910591	2027
022		ТУ 200. Тр. 2. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6201	6				34.7	611391	236049	60	6					0333	Сероводород (518)	0.003420244		0.1078608	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000001286		0.000040541	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000001904		0.000060048	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.010703762		0.337553831	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.019866837		0.626520566	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000433328		0.013665436	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000690669		0.021780926	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000517653		0.01632471	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0.000115636		0.003646689	2027
																				1129	Триэтиленгли- коль (1290*)	0.000002499		0.000078798	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000032431		0.001022736	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000001		0.000000026	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000024478		0.000771929	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000022546		0.000711001	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000022588		0.000712326	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.058565151		1.846910591	2027
022		ТУ 200. Тр. 3. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6202	6				34.7	611416	235949	60	6					0333	Сероводород (518)	0.003420244		0.1078608	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000001286		0.000040541	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000001904		0.000060048	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.010703762		0.337553831	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.019866837		0.626520566	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000433328		0.013665436	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000690669		0.021780926	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000517653		0.01632471	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0.000115636		0.003646689	2027
																				1129	Триэтиленгли- коль (1290*)	0.000002499		0.000078798	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000032431		0.001022736	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000001		0.000000026	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000024478		0.000771929	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000022546		0.000711001	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000022588		0.000712326	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.058565151		1.846910591	2027
022		ТУ 210. Тр. 1. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6220	8				34.7	611300	236250	20	50					0333	Сероводород (518)	0.042936024		1.354030447	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000010288		0.000324435	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.00002768		0.000872929	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415 Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.157851257		4.977997229	2027	
																				0416 Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.112879834		3.559778444	2027	
																				0602 Бензол (64)	0.002705764		0.085328976	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.003868865		0.122008523	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.003370837		0.106302725	2027	
																				0627 Этилбензол (675)	0.000649331		0.020477288	2027	
																				1129 Триэтиленгли- коль (1290*)	0.000000206		0.000006508	2027	
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.00019297		0.006085512	2027	
																				1707 Диметилсуль- фид (227)	0.000000033		0.000001028	2027	
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000169884		0.005357471	2027	
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000146838		0.004630694	2027	
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000161927		0.005106533	2027	
																				2754 Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.299319591		9.43934263	2027	
022		ТУ 210. Тр. 2. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6221	8				34.7	611377	236086	50	20					0333 Сероводород (518)	0.042936024		1.354030447	2027	
																				0334 Сероуглерод (519)	0.000010288		0.000324435	2027	
																				0370 Углерода серо- окись (1295*)	0.00002768		0.000872929	2027	
																				0415 Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.157851257		4.977997229	2027	
																				0416 Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.112879834		3.559778444	2027	
																				0602 Бензол (64)	0.002705764		0.085328976	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.003868865		0.122008523	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.003370837		0.106302725	2027	
																				0627 Этилбензол (675)	0.000649331		0.020477288	2027	
																				1129 Триэтиленгли- коль (1290*)	0.000000206		0.000006508	2027	
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.00019297		0.006085512	2027	
																				1707 Диметилсуль- фид (227)	0.000000033		0.000001028	2027	
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000169884		0.005357471	2027	
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000146838		0.004630694	2027	
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000161927		0.005106533	2027	
																				2754 Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.299319591		9.43934263	2027	
022		ТУ 210. Тр. 3. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6222	8				34.7	611403	235990	50	20					0333 Сероводород (518)	0.042778287		1.349056067	2027	
																				0334 Сероуглерод (519)	0.000010197		0.000321561	2027	
																				0370 Углерода серо- окись (1295*)	0.000027349		0.000862479	2027	
																				0415 Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.151857627		4.788982139	2027	
																				0416 Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.111266936		3.508914108	2027	
																				0602 Бензол (64)	0.002682276		0.08458827	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.003817519		0.120389282	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.003321872		0.10475855	2027	
																				0627 Этилбензол (675)	0.000640789		0.020207935	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
022		ТУ 320. Тр. 1. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6260	6				34.7	611606	236356	90	29					0333	Сероводород (518)	0.000156342		0.004930391	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000001446		0.000045612	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000046688		0.001472345	2027
																				0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.076521809		2.413191758	2027
																				0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.002340528		0.073810883	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000122358		0.003858675	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000010462		0.000329936	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000122149		0.003852082	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0.000001629		0.00005137	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000005782		0.000182349	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000005		0.000000159	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000024449		0.000771019	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000012454		0.00039275	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000030378		0.000958008	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.055505544		1.750422838	2027
022		ТУ 320. Тр. 2. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6262	6				34.7	611676	236136	90	29					0333	Сероводород (518)	0.000156342		0.004930391	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000001446		0.000045612	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000046688		0.001472345	2027
																				0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.076521809		2.413191758	2027
																				0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.002340528		0.073810883	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000122358		0.003858675	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000010462		0.000329936	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000122149		0.003852082	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0.000001629		0.00005137	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000005782		0.000182349	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000005		0.000000159	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000024449		0.000771019	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000012454		0.00039275	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000030378		0.000958008	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.055505544		1.750422838	2027
022		ТУ 321. Тр. 1. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6280	8				34.7	611680	236372	23	12					0333	Сероводород (518)	0.000000609		0.000019201	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000228		0.000007175	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000001115		0.000035172	2027
																				0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.025260347		0.796610305	2027
																				0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.001013485		0.031961249	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000081252		0.002562373	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000001483		0.000046782	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000118521		0.003737684	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника вы- бросов на кар- те-схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дос- ти- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника		длина, ши- рина пло- щадного источника											
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000001099		0.000034647	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000006		0.000000191	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000001286		0.000040552	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000002842		0.000089619	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000002469		0.000077859	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000007406		0.000233545	2027
022		ТУ 321. Тр. 1. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6281	10				34.7	611578	236376	45	25					0333	Сероводород (518)	0.00017002		0.005361738	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000003374		0.00010641	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000044042		0.001388895	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.060446765		1.90624919	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00506328		0.159675602	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000185033		0.005835196	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000031234		0.000985005	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000079357		0.002502591	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0.000005513		0.000173856	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000010693		0.000337228	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000039169		0.001235224	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000018775		0.000592087	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000048676		0.001535055	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.060551269		1.909544828	2027
022		ТУ 321. Тр. 2. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6282	8				34.7	611751	236152	23	12					0333	Сероводород (518)	0.000000609		0.000019201	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000228		0.000007175	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000001115		0.000035172	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.025260347		0.796610305	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.001013485		0.031961249	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000081252		0.002562373	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000001483		0.000046782	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000118521		0.003737684	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000001099		0.000034647	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000006		0.000000191	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000001286		0.000040552	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000002842		0.000089619	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000002469		0.000077859	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000007406		0.000233545	2027
022		ТУ 321. Тр. 2. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6283	10				34.7	611649	236158	45	25					0333	Сероводород (518)	0.00017002		0.005361738	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000003374		0.00010641	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000044042		0.001388895	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с											Темпе- ратура смеси, оС
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.060446765		1.90624919	2027	
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00506328		0.159675602	2027	
																				0602	Бензол (64)	0.000185033		0.005835196	2027	
																				0616	Ксилол (322)	0.000031234		0.000985005	2027	
																				0621	Толуол (558)	0.000079357		0.002502591	2027	
																				0627	Этилбензол (675)	0.000005513		0.000173856	2027	
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000010693		0.000337228	2027	
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000039169		0.001235224	2027	
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000018775		0.000592087	2027	
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000048676		0.001535055	2027	
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.060551269		1.909544828	2027	
022		ТУ 330. Тр. 1. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6300	8				34.7	611890	236514	164	44						0330	Сера диоксид (516)	0.000005965		0.000188105	2027
																					0333	Сероводород (518)	0.012279736		0.387253745	2027
																					0334	Сероуглерод (519)	0.000000176		0.000005545	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	4Е-10		0.000000013	2027
																					0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000001596		0.000050338	2027
																					0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.023364015		0.736807582	2027
																					0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000947764		0.029888701	2027
																					0602	Бензол (64)	0.000075983		0.002396214	2027
																					0616	Ксилол (322)	0.000002102		0.000066274	2027
																					0621	Толуол (558)	0.000110836		0.003495312	2027
																					0627	Этилбензол (675)	0.000000313		0.000009872	2027
																					1129	Триэтиленгли- коль (1290*)	0.000000038		0.000001202	2027
																					1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000001059		0.000033396	2027
																					1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000001251		0.000039437	2027
																					1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000020819		0.000656548	2027
																					1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000002658		0.000083807	2027
																					1728	Этилмеркаптан (668)	0.000007839		0.000247213	2027
																					1852	Моноэтанола- мин (29)	0.118208652		3.727828064	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.350068955		11.03977457	2027
022		ТУ 330. Тр. 2. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6301	8				34.7	611973	236232	164	44						0330	Сера диоксид (516)	0.000005965		0.000188105	2027
																					0333	Сероводород (518)	0.012279736		0.387253745	2027
																					0334	Сероуглерод (519)	0.000000176		0.000005545	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	4Е-10		0.000000013	2027
																					0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000001596		0.000050338	2027
																					0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.023364015		0.736807582	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производи- тся газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с										
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																				0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000947764		0.029888701	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000075983		0.002396214	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000002102		0.000066274	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000110836		0.003495312	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0.000000313		0.000009872	2027
																				1129	Триэтиленгли- коль (1290*)	0.000000038		0.000001202	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000001059		0.000033396	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000001251		0.000039437	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000020819		0.000656548	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000002658		0.000083807	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000007839		0.000247213	2027
																				1852	Моноэтанола- мин (29)	0.118208652		3.727828064	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.350068955		11.03977457	2027
022		ТУ 340. Тр. 1. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6320	6				34.7	611623	236389	30	17					0333	Сероводород (518)	0.000014439		0.000455337	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000377		0.000011892	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000002907		0.000091675	2027
																				0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.016867226		0.531924842	2027
																				0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000889486		0.028050836	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000051585		0.001626781	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000003376		0.000106455	2027
																				0621	Толуол (558)	0.00006183		0.00194986	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0.000000707		0.000022299	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000001681		0.00005301	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000003		0.000000091	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000006085		0.000191889	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000003687		0.000116286	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000007307		0.000230419	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.005042842		0.15903106	2027
022		ТУ 340. Тр. 2. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6321	6				34.7	611694	236171	30	17					0333	Сероводород (518)	0.000014439		0.000455337	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000377		0.000011892	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000002907		0.000091675	2027
																				0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.016867226		0.531924842	2027
																				0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000889486		0.028050836	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000051585		0.001626781	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000003376		0.000106455	2027
																				0621	Толуол (558)	0.00006183		0.00194986	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0.000000707		0.000022299	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000001681		0.00005301	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с							Темпе- ратура смеси, оС	Х1	Y1		X2
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000003		0.000000091	2027	
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000006085		0.000191889	2027	
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000003687		0.000116286	2027	
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000007307		0.000230419	2027	
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.005042842		0.15903106	2027	
022		ТУ 331. Тр. 1. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6340	10				34.7	612097	236615	145	36						0303	Аммиак (32)	0.000000006		0.000000176	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.001719676		0.054231699	2027	
																				0331	Сера элемен- тарная (1125*)	0.145847569		4.59944894	2027	
																				0333	Сероводород (518)	0.01053686		0.332290403	2027	
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000040626		0.001281193	2027	
																				0337	Углерод оксид (584)	0.000242049		0.007633252	2027	
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000307541		0.009698603	2027	
																				0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.030973886		0.97679246	2027	
																				0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.00125646		0.03962372	2027	
																				0602	Бензол (64)	0.000100732		0.003176683	2027	
																				0616	Ксилол (322)	0.000001839		0.000057998	2027	
																				0621	Толуол (558)	0.000146936		0.004633766	2027	
																				0627	Этилбензол (675)				2027	
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000001362		0.000042953	2027	
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000008		0.000000237	2027	
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000004497		0.000141832	2027	
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000003523		0.000111104	2027	
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000003061		0.000096526	2027	
																				1852	Моноэтанола- мин (29)	5Е-11		0.000000001	2027	
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000009181		0.000289535	2027	
022		ТУ 331. Тр. 2. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6341	10				34.7	612196	236337	145	36						0303	Аммиак (32)	0.000000006		0.000000176	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.001719676		0.054231699	2027	
																				0331	Сера элемен- тарная (1125*)	0.145847569		4.59944894	2027	
																				0333	Сероводород (518)	0.01053686		0.332290403	2027	
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000040626		0.001281193	2027	
																				0337	Углерод оксид (584)	0.000242049		0.007633252	2027	
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000307541		0.009698603	2027	
																				0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.030973886		0.97679246	2027	
																				0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.00125646		0.03962372	2027	
																				0602	Бензол (64)	0.000100732		0.003176683	2027	
																				0616	Ксилол (322)	0.000001839		0.000057998	2027	
																				0621	Толуол (558)	0.000146936		0.004633766	2027	
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000001362		0.000042953	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэксплуа- тацион- ная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1							Х2	Y2	г/с		мг/нм3
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19		20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000008		0.000000237	2027	
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000004497		0.000141832	2027	
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000003523		0.000111104	2027	
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000003061		0.000096526	2027	
																				1852	Моноэтанола- мин (29)	5E-11		0.000000001	2027	
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000009181		0.000289535	2027	
022		ТУ 332. Тр. 1. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6360	12				34.7	612244	236595	70	20						0330	Сера диоксид (516)	0.000070496		0.002223155	2027
																					0333	Сероводород (518)	0.0155831		0.491428642	2027
																					0334	Сероуглерод (519)	0.000000033		0.00000105	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.000065003		0.002049926	2027
																					0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000015385		0.000485178	2027
																					0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.344601195		10.8673433	2027
																					0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.013978795		0.440835272	2027
																					0602	Бензол (64)	0.001120697		0.035342314	2027
																					0616	Ксилол (322)	0.000020461		0.000645257	2027
																					0621	Толуол (558)	0.00163474		0.051553151	2027
																					0627	Этилбензол (675)	3E-12		1E-10	2027
																					1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000015153		0.00047788	2027
																					1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000084		0.000002639	2027
																					1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000017736		0.000559331	2027
																					1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000039196		0.001236094	2027
																					1728	Этилмеркаптан (668)	0.000034053		0.0010739	2027
																					1852	Моноэтанола- мин (29)	0.014219184		0.448416173	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000102145		0.003221238	2027
022		ТУ 332. Тр. 2. Не- плотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6361	12				34.7	612334	236315	70	20						0330	Сера диоксид (516)	0.000070496		0.002223155	2027
																					0333	Сероводород (518)	0.0155831		0.491428642	2027
																					0334	Сероуглерод (519)	0.000000033		0.00000105	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.000065003		0.002049926	2027
																					0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000015385		0.000485178	2027
																					0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.344601195		10.8673433	2027
																					0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.013978795		0.440835272	2027
																					0602	Бензол (64)	0.001120697		0.035342314	2027
																					0616	Ксилол (322)	0.000020461		0.000645257	2027
																					0621	Толуол (558)	0.00163474		0.051553151	2027
																					0627	Этилбензол (675)	3E-12		1E-10	2027
																					1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000015153		0.00047788	2027
																					1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000084		0.000002639	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника вы- бросов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с											Темпе- ратура смеси, оС
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
		ТУ 550. А-550-VA-150 Неплотности ЗРА и ФС	1	8760																	0334	Сероуглерод (519)	0.000000001		0.000000019	2027
	0370																				Углерода серо- окись (1295*)	0.000000273		0.0000008618	2027	
	0415																				Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352		0.193042948	2027	
	0416																				Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313		0.007830814	2027	
	0602																				Бензол (64)	0.000019908		0.000627806	2027	
	0616																				Ксилол (322)	0.000000363		0.000011462	2027	
	0621																				Толуол (558)	0.000029039		0.000915769	2027	
	1702																				Бутилмеркаптан (103)	0.000000269		0.000008489	2027	
	1707																				Диметилсуль- фид (227)	0.000000001		0.000000047	2027	
	1715																				Метилмеркап- тан (339)	0.000000315		0.000009936	2027	
	1720																				Пропилмеркап- тан (471)	0.000000696		0.000021957	2027	
	1728																				Этилмеркаптан (668)	0.000000605		0.000019076	2027	
	2754																				Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001814		0.000057221	2027	
022		ТУ 550. А-550-VA-151 Неплотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6765	2				34.7	611787	236460	2	5						0333	Сероводород (518)	0.000000149		0.000004705	2027
	0334																				Сероуглерод (519)	0.000000001		0.000000019	2027	
	0370																				Углерода серо- окись (1295*)	0.000000273		0.0000008618	2027	
	0415																				Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352		0.193042948	2027	
	0416																				Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313		0.007830814	2027	
	0602																				Бензол (64)	0.000019908		0.000627806	2027	
	0616																				Ксилол (322)	0.000000363		0.000011462	2027	
	0621																				Толуол (558)	0.000029039		0.000915769	2027	
	1702																				Бутилмеркаптан (103)	0.000000269		0.000008489	2027	
	1707																				Диметилсуль- фид (227)	0.000000001		0.000000047	2027	
	1715																				Метилмеркап- тан (339)	0.000000315		0.000009936	2027	
	1720																				Пропилмеркап- тан (471)	0.000000696		0.000021957	2027	
	1728																				Этилмеркаптан (668)	0.000000605		0.000019076	2027	
	2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001814		0.000057221	2027																				
022		ТУ 550. А-550-VA-152 Неплотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6766	2				34.7	611559	236329	2	5						0333	Сероводород (518)	0.000000149		0.000004705	2027
	0334																				Сероуглерод (519)	0.000000001		0.000000019	2027	
	0370																				Углерода серо- окись (1295*)	0.000000273		0.0000008618	2027	
	0415																				Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352		0.193042948	2027	
	0416																				Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313		0.007830814	2027	
	0602																				Бензол (64)	0.000019908		0.000627806	2027	
	0616																				Ксилол (322)	0.000000363		0.000011462	2027	
	0621																				Толуол (558)	0.000029039		0.000915769	2027	
	1702																				Бутилмеркаптан (103)	0.000000269		0.000008489	2027	
	1707																				Диметилсуль- фид (227)	0.000000001		0.000000047	2027	
	1715																				Метилмеркап- тан (339)	0.000000315		0.000009936	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ		
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина, пло- щадного источ- ника	Наименование	Количе- ство, шт.											Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13	14
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000000696		0.000021957	2027		
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000605		0.000019076	2027		
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814		0.000057221	2027		
022		ТУ 550. А-550-VA- 353 Неплотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6775	2				34.7	611443	235996	2	5					0333	Сероводород (518)	0.000000149		0.000004705	2027		
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000001		0.000000019	2027		
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000000273		0.000008618	2027		
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006121352		0.193042948	2027		
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313		0.007830814	2027		
																				0602	Бензол (64)	0.000019908		0.000627806	2027		
																				0616	Ксилол (322)	0.000000363		0.000011462	2027		
																				0621	Толуол (558)	0.000029039		0.000915769	2027		
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000000269		0.000008489	2027		
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000001		0.000000047	2027		
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000000315		0.000009936	2027		
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000000696		0.000021957	2027		
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000605		0.000019076	2027		
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814		0.000057221	2027		
022		Неплотности ЗРА и ФС от ТР – 019 А/В, ТР – 02 А/В	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6776	2				34.7	611443	235996	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000000013		0.000000412	2027		
																				0334	Сероуглерод (519)	1Е-10		0.000000002	2027		
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000000024		0.000000754	2027		
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000535601		0.016890699	2027		
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000021727		0.000685174	2027		
																				0602	Бензол (64)	0.000001742		0.000054931	2027		
																				0616	Ксилол (322)	0.000000032		0.000001003	2027		
																				0621	Толуол (558)	0.000002541		0.000080127	2027		
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000000024		0.000000743	2027		
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	1Е-10		0.000000004	2027		
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000000028		0.000000869	2027		
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000000061		0.000001921	2027		
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000053		0.000001669	2027		
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000159		0.000005007	2027		
022		Емкость нейтрализа- ции шлама ТЖГЦ и ГФУ	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6783	5				34.7	611160	236173	2	6					0333	Сероводород (518)	0.000006303		0.000198759	2027		
																				1052	Метанол (338)	0.015716114		0.49562336	2027		
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.025210453		0.795036857	2027		
022		Емкость нейтрализа- ции шлама ТЖГЦ и ГФУ	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6786	5				34.7	611299	236030	2	6					0333	Сероводород (518)	0.000006303		0.000198759	2027		
																				1052	Метанол (338)	0.015716114		0.49562336	2027		
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.025210453		0.795036857	2027		

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
022		Емкость нейтрализа- ции шлама ТЖГЦ и ГФУ	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6787	5				34.7	611329	235933	2	6					0333	Сероводород (518)	0.000006303		0.000198759	2027
																				1052	Метанол (338)	0.015716114		0.49562336	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.025210453		0.795036857	2027
Складская зона																									
023		ТУ 334. А1-334-ТА- 001 Резервуар хра- нения серы	1	8760	Дыхательный клапан	0480	12	0.6	0.15	0.0424115	140	611837	236766							0333	Сероводород (518)	0.096891926	3456.14	3.055583769	2027
023		ТУ 334. А1-334-ТА- 002 Резервуар хра- нения серы	1	8760	Дыхательный клапан	0481	12	0.6	0.15	0.0424115	140	611824	236792							0333	Сероводород (518)	0.096891926	3456.14	3.055583769	2027
023		ТУ М1-334. Резер- вуар серы М1-334- ТС-003	1	8760	Дыхательный клапан	0482	7	0.2	0.25	0.008	140	612109	237074							0333	Сероводород (518)	0.028472222	5384.17	0.217248	2027
023		ТУ М1-334. Проме- жуточный резервуар плавления серы М1- 334-ТС-006	1	8760	Дыхательный клапан	0483	7	0.2	0.25	0.008	140	612109	237074							0330	Сера диоксид (516)	0.002066667	390.812	0.0651744	2027
																				0333	Сероводород (518)	0.010333333	1954.06	0.325872	2027
023		ТУ 220. А1-220-ТВ- 001 Резервуар нефти	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6400	20				34.7	611002	236668	68	68					0333	Сероводород (518)	0.000281164		0.000567657	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	20.37313086		41.13244104	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	7.55093572		15.24500189	2027
																				0602	Бензол (64)	0.098407339		0.198680022	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.030928021		0.062442293	2027
																				0621	Толуол (558)	0.061856042		0.124884585	2027
																				1716	Смесь природ- ных меркапта- нов (526)	0.000843491		0.001702972	2027
023		ТУ 220. А1-220-ТВ- 002 Резервуар нефти	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6401	20				34.7	611228	236744	68	68					0333	Сероводород (518)	0.000281164		0.000567657	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	20.37313086		41.13244104	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	7.55093572		15.24500189	2027
																				0602	Бензол (64)	0.098407339		0.198680022	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.030928021		0.062442293	2027
																				0621	Толуол (558)	0.061856042		0.124884585	2027
																				1716	Смесь природ- ных меркапта- нов (526)	0.000843491		0.001702972	2027
023		ТУ 220. А1-220-ТВ- 003 Резервуар нефти	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6402	20				34.7	611453	236814	68	68					0333	Сероводород (518)	0.000281164		0.000567657	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	20.37313086		41.13244104	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	7.55093572		15.24500189	2027
																				0602	Бензол (64)	0.098407339		0.198680022	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.030928021		0.062442293	2027
																				0621	Толуол (558)	0.061856042		0.124884585	2027
																				1716	Смесь природ- ных меркапта- нов (526)	0.000843491		0.001702972	2027
023		ТУ 220. Неплотности ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6403	6				34.7	611003	236485	40	17					0333	Сероводород (518)	0.000038893		0.001226531	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000033		0.000010409	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000000001		0.000000318	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.001292174		0.040750014	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.004952538		0.156183244	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000107081		0.003376896	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/нм3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000037937		0.001196371	2027
																				0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.062394921		1.967686213	2027
																				0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000503849		0.015889374	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000104775		0.003304181	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000123595		0.003897706	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000000449		0.000014168	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000058		0.00000183	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000003362		0.000106039	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000000486		0.000015328	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.00000031		0.000009769	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.062220604		1.962188975	2027
023		Экспортные насосы СУГ А1-221-РА- 005А/В и коммерче- ский узел учета	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6421	2				34.7	610690	236790	3	3					0333	Сероводород (518)	0.000030439		0.000959915	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000129		0.000004071	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.00000661		0.00020844	2027
																				0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.010870899		0.342824659	2027
																				0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000087784		0.002768363	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000018255		0.000575678	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000021534		0.000679087	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000000078		0.000002469	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.00000001		0.000000319	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000000586		0.000018475	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000000085		0.00000267	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000054		0.000001702	2027
																				2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.010840528		0.34186689	2027
023		ТУ 334. Насосы ре- зервуара хранения серы 334-РА-101А/В	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6480	2				34.7	611862	236780	2	2					0333	Сероводород (518)	0.000000022		0.000000698	2027
023		ТУ 334. Насосы ре- зервуара хранения серы 334-РА-201А/В	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6481	2				34.7	611850	236801	2	2					0333	Сероводород (518)	0.000000022		0.000000698	2027
023		ТУ 334. Блоки фор- мовки серы 334-TZ- 001-006	5	8760	Неорганизован- ный выброс	6482	11.5				34.7	612272	237279	800	290					0331	Сера элемен- тарная (1125*)	1.621426825		18.27550915	2027
																				0333	Сероводород (518)	0.035977573		1.134588741	2027
023		ТУ М1-334. Дробиль- ная установка серы М1-334-ZX-010	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6490	8				34.7	612093	237126	2	2					0331	Сера элемен- тарная (1125*)	0.005166667		0.162936	2027
023		Пересыпка (пере- валка, перемеще- ние, погрузка) комо- вой серы	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6491	2				34.7	612100	237102	2	2					0331	Сера элемен- тарная (1125*)	0.146388889		3.25872	2027
Система трубопроводов																									
024		ТУ 170. GE-2 Залпо- вый сброс газа	1	1	Свеча	0960	4	0.152	37.62	0.6826	15	610070	238194							0333	Сероводород (518)			0.000051634	2027
																				0334	Сероуглерод (519)			0.000000205	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.00009458	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника												
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			0.423742549	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.017189175	2027
																				0602	Бензол (64)			0.001378078	2027
																				0616	Ксилол (322)			0.00002516	2027
																				0621	Толуол (558)			0.002010175	2027
																				0627	Этилбензол (675)			4E-12	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000018634	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)			0.000000103	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)			0.00002181	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)			0.000048198	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)			0.000041874	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)			0.000125603	2027
024		ТУ 170. GE-5 Свеча газоанализатора	1	8760	Свеча	0966	3.9	0.051	0.1	0.0002	20	677149	283923							0333	Сероводород (518)	0.000000393	2.109	0.000012392	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000002	0.011	0.000000049	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000000072	3.864	0.000022699	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.016124146	86527.011	0.508491059	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000654078	3509.979	0.02062701	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000052438	281.398	0.001653693	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000000957	5.136	0.000030192	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000076491	410.474	0.00241221	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000000709	3.805	0.00002236	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000004	0.021	0.000000123	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000000083	4.454	0.000026172	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000001834	9.842	0.000057838	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000001593	8.549	0.000050249	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000004779	25.646	0.000150724	2027
																				024		ТУ 170. GE-5 Залпо- вый сброс газа	1	1	Свеча
0334	Сероуглерод (519)			0.000000205	2027																				
0370	Углерода серо- окись (1295*)			0.00009458	2027																				
0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)			2.118712745	2027																				
0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)			0.085945873	2027																				
0602	Бензол (64)			0.006890388	2027																				
0616	Ксилол (322)			0.0001258	2027																				
0621	Толуол (558)			0.010050876	2027																				
0627	Этилбензол (675)			2E-11	2027																				
1702	Бутилмеркаптан (103)			0.000093168	2027																				
1707	Диметилсуль- фид (227)			0.000000515	2027																				
1715	Метилмеркап- тан (339)			0.000109048	2027																				

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/нм3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415 Угледороды пред. С1-С5 (1502*)	0.030434397		0.959779153	2027	
																				0416 Угледороды пред. С6-С10 (1503*)	0.001234576		0.038933573	2027	
																				0602 Бензол (64)	0.000098977		0.003121353	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.000001807		0.000056988	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.000144377		0.004553058	2027	
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.000001338		0.000042205	2027	
																				1707 Диметилсуль- фид (227)	0.000000007		0.000000233	2027	
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000001566		0.000049399	2027	
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000003462		0.000109169	2027	
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000003007		0.000094844	2027	
																				2754 Угледороды пред. С12-С19 (10)	0.000009021		0.000284492	2027	
024		ТУ 190. 190-VL-003 Камера пуска скреб- ков трубопровода ТГ ВД	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6382	5				34.7	612582	236795	3	2					0333 Сероводород (518)	0.000000742		0.00002339	2027	
																				0334 Сероуглерод (519)	0.000000003		0.000000093	2027	
																				0370 Углериода серо- окись (1295*)	0.000001359		0.000042845	2027	
																				0415 Угледороды пред. С1-С5 (1502*)	0.030434397		0.959779153	2027	
																				0416 Угледороды пред. С6-С10 (1503*)	0.001234576		0.038933573	2027	
																				0602 Бензол (64)	0.000098977		0.003121353	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.000001807		0.000056988	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.000144377		0.004553058	2027	
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.000001338		0.000042205	2027	
																				1707 Диметилсуль- фид (227)	0.000000007		0.000000233	2027	
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000001566		0.000049399	2027	
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000003462		0.000109169	2027	
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000003007		0.000094844	2027	
																				2754 Угледороды пред. С12-С19 (10)	0.000009021		0.000284492	2027	
024		ТУ 190. 190-VR-002 Камера приема скребков нефтепро- вода	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6383	5				34.7	612591	236772	3	2					0333 Сероводород (518)	0.000300939		0.009490398	2027	
																				0334 Сероуглерод (519)	0.000000224		0.000007049	2027	
																				0370 Углериода серо- окись (1295*)	0.000000174		0.000005489	2027	
																				0415 Угледороды пред. С1-С5 (1502*)	0.001096031		0.034564432	2027	
																				0416 Угледороды пред. С6-С10 (1503*)	0.003690312		0.116377684	2027	
																				0602 Бензол (64)	0.000078606		0.002478915	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.000129502		0.004083983	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.000094981		0.002995325	2027	
																				0627 Этилбензол (675)	0.000021821		0.000688149	2027	
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.000005914		0.000186512	2027	
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000003714		0.00011713	2027	
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000004033		0.000127179	2027	
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000003819		0.000120422	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
																			2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.004381564		0.138176997	2027	
024		ТУ 160. ОЕ-1 Блок линейной задвижки	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6940	2			34.7	587253	229790	3	3					0333	Сероводород (518)	0.000018014		0.000568095	2027	
																			0334	Сероуглерод (519)	0.000000153		0.000004821	2027	
																			0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000000005		0.000000147	2027	
																			0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.000598499		0.018874263	2027	
																			0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.002293877		0.072339697	2027	
																			0602	Бензол (64)	0.000049597		0.001564083	2027	
																			0616	Ксилол (322)	0.000080868		0.002550267	2027	
																			0621	Толуол (558)	0.000058704		0.001851296	2027	
																			0627	Этилбензол (675)	0.000013536		0.00042687	2027	
																			1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000332		0.0001047	2027	
																			1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000000004		0.000000131	2027	
																			1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000001469		0.000046341	2027	
																			1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000122		0.000003851	2027	
																			2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.006415619		0.202322966	2027	
024		ТУ 160. ОЕ-2 Блок линейной задвижки	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6941	2			34.7	583004	227304	3	3					0333	Сероводород (518)	0.000018014		0.000568095	2027	
																			0334	Сероуглерод (519)	0.000000153		0.000004821	2027	
																			0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000000005		0.000000147	2027	
																			0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.000598499		0.018874263	2027	
																			0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.002293877		0.072339697	2027	
																			0602	Бензол (64)	0.000049597		0.001564083	2027	
																			0616	Ксилол (322)	0.000080868		0.002550267	2027	
																			0621	Толуол (558)	0.000058704		0.001851296	2027	
																			0627	Этилбензол (675)	0.000013536		0.00042687	2027	
																			1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000332		0.0001047	2027	
																			1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000000004		0.000000131	2027	
																			1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000001469		0.000046341	2027	
																			1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000122		0.000003851	2027	
																			2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.006415619		0.202322966	2027	
024		ТУ 160. ОЕ-3 Блок линейной задвижки	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6942	2			34.7	570787	229637	3	3					0333	Сероводород (518)	0.000018014		0.000568095	2027	
																			0334	Сероуглерод (519)	0.000000153		0.000004821	2027	
																			0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000000005		0.000000147	2027	
																			0415	Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.000598499		0.018874263	2027	
																			0416	Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.002293877		0.072339697	2027	
																			0602	Бензол (64)	0.000049597		0.001564083	2027	
																			0616	Ксилол (322)	0.000080868		0.002550267	2027	
																			0621	Толуол (558)	0.000058704		0.001851296	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/м3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415 Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000231694		0.007306711	2027	
																				0416 Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00078011		0.024601537	2027	
																				0602 Бензол (64)	0.000016617		0.000524028	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.000027376		0.000863329	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.000020078		0.000633193	2027	
																				0627 Этилбензол (675)	0.000004613		0.000145471	2027	
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.00000125		0.000039427	2027	
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000000785		0.000024761	2027	
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000000853		0.000026885	2027	
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000000807		0.000025456	2027	
																				2754 Угледороды пред. C12-C19 (10)	0.002321659		0.073215834	2027	
024		ТУ 160. TR-3 Узел запорной арматуры	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6950	2				34.7	614836	228256	3	3					0333 Сероводород (518)	0.000063617		0.002006213	2027	
																				0334 Сероуглерод (519)	0.000000047		0.00000149	2027	
																				0370 Углериода серо- окись (1295*)	0.000000037		0.00000116	2027	
																				0415 Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000231694		0.007306711	2027	
																				0416 Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00078011		0.024601537	2027	
																				0602 Бензол (64)	0.000016617		0.000524028	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.000027376		0.000863329	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.000020078		0.000633193	2027	
																				0627 Этилбензол (675)	0.000004613		0.000145471	2027	
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.00000125		0.000039427	2027	
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000000785		0.000024761	2027	
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000000853		0.000026885	2027	
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000000807		0.000025456	2027	
																				2754 Угледороды пред. C12-C19 (10)	0.002321659		0.073215834	2027	
024		ТУ 160. TR-4 Узел запорной арматуры	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6951	2				34.7	614988	224265	3	3					0333 Сероводород (518)	0.000063617		0.002006213	2027	
																				0334 Сероуглерод (519)	0.000000047		0.00000149	2027	
																				0370 Углериода серо- окись (1295*)	0.000000037		0.00000116	2027	
																				0415 Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000231694		0.007306711	2027	
																				0416 Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00078011		0.024601537	2027	
																				0602 Бензол (64)	0.000016617		0.000524028	2027	
																				0616 Ксилол (322)	0.000027376		0.000863329	2027	
																				0621 Толуол (558)	0.000020078		0.000633193	2027	
																				0627 Этилбензол (675)	0.000004613		0.000145471	2027	
																				1702 Бутилмеркаптан (103)	0.00000125		0.000039427	2027	
																				1715 Метилмеркап- тан (339)	0.000000785		0.000024761	2027	
																				1720 Пропилмеркап- тан (471)	0.000000853		0.000026885	2027	
																				1728 Этилмеркаптан (668)	0.000000807		0.000025456	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Угледороды пред. C12-C19 (10)	0.002321659		0.073215834	2027
024		ТУ 160. TR-5 Узел запорной арматуры	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6952	2				34.7	615040	219645	3	3					0333	Сероводород (518)	0.000063617		0.002006213	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000047		0.00000149	2027
																				0370	Углерида серо- окись (1295*)	0.000000037		0.00000116	2027
																				0415	Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000231694		0.007306711	2027
																				0416	Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00078011		0.024601537	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000016617		0.000524028	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000027376		0.000863329	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000020078		0.000633193	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0.000004613		0.000145471	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.00000125		0.000039427	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000000785		0.000024761	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000000853		0.000026885	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000000807		0.000025456	2027
																			2754	Угледороды пред. C12-C19 (10)	0.002321659		0.073215834	2027	
024		ТУ 160. TR-7 Узел запорной арматуры	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6953	2				34.7	615444	215428	3	3					0333	Сероводород (518)	0.000182487		0.005754907	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000136		0.000004275	2027
																				0370	Углерида серо- окись (1295*)	0.000000106		0.000003328	2027
																				0415	Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000664625		0.020959615	2027
																				0416	Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002237778		0.070570565	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000047666		0.001503196	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000078529		0.002476497	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000057596		0.001816343	2027
																				0627	Этилбензол (675)	0.000013232		0.000417289	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000003586		0.000113099	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000002252		0.000071027	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000002445		0.00007712	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000002316		0.000073023	2027
024		ТУ 170. GE-1 Отсеч- ная задвижка экс- портного газопро- вода	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6960	2				34.7	610071	238182	3	3					0333	Сероводород (518)	0.000000491		0.000015469	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000002		0.000000061	2027
																				0370	Углерида серо- окись (1295*)	0.000000898		0.000028335	2027
																				0415	Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	0.02012714		0.634729474	2027
																				0416	Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00081646		0.025747888	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000065457		0.00206424	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000001195		0.000037688	2027
																				0621	Толуол (558)	0.00009548		0.003011067	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника												
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.02012714		0.634729474	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00081646		0.025747888	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000065457		0.00206424	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000001195		0.000037688	2027
																				0621	Толуол (558)	0.00009548		0.003011067	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000000885		0.000027912	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000005		0.000000154	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000001036		0.000032669	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000002289		0.000072197	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000001989		0.000062723	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000005966		0.000188143	2027
024		ТУ 170. GE-5 Отсеч- ная задвижка экс- портного газопро- вода	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6964	2				34.7	677130	283907	20	20					0333	Сероводород (518)	0.000002715		0.000085622	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	0.000000011		0.000000034	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000004973		0.000156838	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.111408015		3.513363154	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.004519281		0.142520058	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000362316		0.011426011	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000006615		0.000208609	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000528504		0.016666901	2027
																				0627	Этилбензол (675)	1E-12		4E-11	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000004899		0.000154496	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	0.000000027		0.000000853	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000005734		0.000180829	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000012672		0.000399624	2027
																				1728	Этилмеркаптан (668)	0.000011009		0.000347187	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000033023		0.001041412	2027
024		Неплотности ЗРА и ФС ТР – 018 А/В	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6965	2				34.7	610071	238182	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000000001		0.000000329	2027
																				0334	Сероуглерод (519)	4E-11		0.000000001	2027
																				0370	Углерода серо- окись (1295*)	0.000000019		0.000000603	2027
																				0415	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.00042852		0.013513806	2027
																				0416	Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000017383		0.000548189	2027
																				0602	Бензол (64)	0.000001394		0.000043949	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.000000025		0.000000802	2027
																				0621	Толуол (558)	0.000002033		0.000064108	2027
																				1702	Бутилмеркаптан (103)	0.000000019		0.000000594	2027
																				1707	Диметилсуль- фид (227)	1E-10		0.000000003	2027
																				1715	Метилмеркап- тан (339)	0.000000022		0.000000696	2027
																				1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.000000049		0.000001537	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника		длина, ши- рина пло- щадного источника												г/с
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.018893616	3802.699	0.001474807	2027	
025		Резервный дизель- ный генератор Caterpillar 3608	1	15	Выхлопная труба	0660	13.4	0.6	35.33	9.9902	400	608706	237297								0301	Азота диоксид (4)	6.504	1604.94	0.3222828	2027
																					0304	Азота оксид (6)	1.0569	260.803	0.052370955	2027
																					0328	Сажа (583)	0.451666667	111.454	0.02238075	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.903333333	222.908	0.0447615	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	5.42	1337.45	0.268569	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000009786	0.002	0.000000492	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.112916667	27.864	0.00537138	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2.71	668.725	0.1342845	2027
025		Резервный дизель- ный генератор Caterpillar 3608	1	15	Выхлопная труба	0661	13.4	0.6	35.33	9.9902	400	608702	237287								0301	Азота диоксид (4)	6.504	1604.94	0.3222828	2027
																					0304	Азота оксид (6)	1.0569	260.803	0.052370955	2027
																					0328	Сажа (583)	0.451666667	111.454	0.02238075	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.903333333	222.908	0.0447615	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	5.42	1337.45	0.268569	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000009786	0.002	0.000000492	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.112916667	27.864	0.00537138	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2.71	668.725	0.1342845	2027
025		Резервный дизель- ный генератор	1	13	Выхлопная труба	0672	5	0.3	43.41	3.0684	400	609003	237044								0301	Азота диоксид (4)	2.0664	1660.179	0.088347456	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.33579	269.779	0.014356462	2027
																					0328	Сажа (583)	0.1435	115.29	0.00613524	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.287	230.58	0.01227048	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	1.722	1383.482	0.07362288	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000003109	0.002	0.000000135	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.035875	28.823	0.001472458	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.861	691.741	0.03681144	2027
025		Резервный дизель- ный генератор	1	13	Выхлопная труба	0673	5	0.3	43.41	3.0684	400	609016	237041								0301	Азота диоксид (4)	2.0664	1660.179	0.088347456	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.33579	269.779	0.014356462	2027
																					0328	Сажа (583)	0.1435	115.29	0.00613524	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.287	230.58	0.01227048	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	1.722	1383.482	0.07362288	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000003109	0.002	0.000000135	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.035875	28.823	0.001472458	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.861	691.741	0.03681144	2027
025		Резервуар суточного запаса д/т M2-480- VA-009A	1	8760	Дыхательный клапан	0674	8	0.05	1.43	0.0028	34.7	608702	237274								0333	Сероводород (518)	0.000030489	12.273	0.000002261	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0108584	4370.918	0.000805402	2027
025		Резервуар суточного запаса д/т M2-480- VA-009B	1	8760	Дыхательный клапан	0675	8	0.05	1.43	0.0028	34.7	608708	237272								0333	Сероводород (518)	0.000030489	12.273	0.000002261	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0108584	4370.918	0.000805402	2027
025					Дыхательный клапан	0676	7	0.05	1.43	0.0028	34.7	608970	237071							0333	Сероводород (518)	0.000030489	12.273	0.000002205	2027	

Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газочистка	Коэффициент обеспечения газочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000012649		0.00039892	2027
025		Насос разгрузки д/т M2-430-PA-004	1	8760	Неорганизованный выброс	6607	2				34.7	609009	237297	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027
025		Насос разгрузки д/т M2-430-PA-001A	1	8760	Неорганизованный выброс	6608	2				34.7	609002	237301	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027
025		Насос разгрузки д/т M2-430-PA-001B	1	8760	Неорганизованный выброс	6609	2				34.7	608998	237291	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027
025		Насосы перекачки д/т M2-410-PC-102A/B	2	8760	Неорганизованный выброс	6909	2				34.7	608971	237222	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000065163		0.002054991	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.023207459		0.731870423	2027
025		Насосы перекачки д/т M2-410-PC-202A/B	2	8760	Неорганизованный выброс	6910	2				34.7	608981	237219	1	1					0333	Сероводород (518)	0.000065163		0.002054991	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.023207459		0.731870423	2027
025		Система восстановления и рециркуляции хладагента	1	8760	Неорганизованный выброс	6911	2				34.7	609066	237277	2	2					2735	Масло минеральное (716*)	0.00001155		0.000699646	2027
Погрузочный терминал																									
026		ТУ M2-334. Колодец жидкой серы M2-334-TP-001	1	8760	Вентиляционная труба	0484	6	0.2	1.21	0.038	34.7	609118	237147							0333	Сероводород (518)	0.000114167	3.386	0.00360036	2027
026		ТУ M2-334. УГС ""Ротоформ"" M2-334-XX-001-003	1	8760	Вентиляционная труба M2-334-FK-001	0485	9	0.2	106.09	3.333	34.7	609048	237208							0330	Сера диоксид (516)	0.1	33.817	3.1536	2027
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0.066666667	22.544	2.1024	2027
																				0333	Сероводород (518)	0.01	3.382	0.31536	2027
026		ТУ M2-334. УГС ""Ротоформ"" M2-334-XX-004-006	1	8760	Вентиляционная труба M2-334-FK-002	0486	9	0.2	106.09	3.333	34.7	609076	237203							0330	Сера диоксид (516)	0.1	33.817	3.1536	2027
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0.066666667	22.544	2.1024	2027
																				0333	Сероводород (518)	0.01	3.382	0.31536	2027
026		ТУ M2-334. УГС ""Ротоформ"" M2-334-XX-007-009	1	8760	Вентиляционная труба M2-334-FK-003	0487	9	0.2	106.09	3.333	34.7	609097	237194							0330	Сера диоксид (516)	0.1	33.817	3.1536	2027
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0.066666667	22.544	2.1024	2027
																				0333	Сероводород (518)	0.01	3.382	0.31536	2027
026		ТУ M2-334. УГС ""Ротоформ"" M2-334-XX-010-012	1	8760	Вентиляционная труба M2-334-FK-004	0488	9	0.2	106.09	3.333	34.7	609042	237176							0330	Сера диоксид (516)	0.1	33.817	3.1536	2027
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0.066666667	22.544	2.1024	2027
																				0333	Сероводород (518)	0.01	3.382	0.31536	2027
026		ТУ M2-334. УГС ""Ротоформ"" M2-334-XX-013-015	1	8760	Вентиляционная труба M2-334-FK-005	0489	9	0.2	106.09	3.333	34.7	609069	237168							0330	Сера диоксид (516)	0.1	33.817	3.1536	2027
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0.066666667	22.544	2.1024	2027
																				0333	Сероводород (518)	0.01	3.382	0.31536	2027
026		ТУ M2-334. УГС ""Ротоформ"" M2-334-XX-016-018	1	8760	Вентиляционная труба M2-334-FK-006	0490	9	0.2	106.09	3.333	34.7	609092	237161							0330	Сера диоксид (516)	0.1	33.817	3.1536	2027
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0.066666667	22.544	2.1024	2027
																				0333	Сероводород (518)	0.01	3.382	0.31536	2027
026		ТУ M2-334. Конвейеры гранулированной серы M2-334-YU-	3	8760	Неорганизованный выброс	6492	2				34.7	609150	237207	200	2					0331	Сера элементарная (1125*)	0.24690048		7.786253537	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника		длина, ши- рина пло- щадного источника												г/с
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		001/003, M2-334-YQ-002																								
026		Пересыпка (пере- валка, перемеще- ние, погрузка) гра- нулированной серы	1	6570	Неорганизован- ный выброс	6493	2				34.7	609211	237181	3	9					0331	Сера элемен- тарная (1125*)	0.495833333		8.2782	2027	
026		Статическое хране- ние гранулированной серы	1	8040	Неорганизован- ный выброс	6494	2				34.7	609314	237148	57	280					0331	Сера элемен- тарная (1125*)	1.53272		19.40445158	2027	
Оборудование для ВР и обучение персонала																										
032		Генератор WFM M 230LDEW MC	4	294	Выхлопная труба	0016	2	0.08	61	0.3066	450	610769	235481								0301	Азота диоксид (4)	0.112064	967.987	0.3411792	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.0182104	157.298	0.05544162	2027
																					0328	Сажа (583)	0.00952	82.232	0.029754	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.01496	129.222	0.044631	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.09792	845.814	0.29754	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000177	0.002	0.000000545	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.00204	17.621	0.0059508	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.04896	422.907	0.14877	2027
032		Дизельный генера- тор LSA 44.2 S75	1	104	Выхлопная труба	0046	4	0.1	42.95	0.3373	450	603147	237780								0301	Азота диоксид (4)	0.213333333	1675.012	0.06372576	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.034666667	272.19	0.010355436	2027
																					0328	Сажа (583)	0.013888889	109.05	0.00398286	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.033333333	261.721	0.00995715	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.172222222	1352.224	0.05177718	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000333	0.003	0.00000011	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.003333333	26.172	0.000995715	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.080555556	632.492	0.02389716	2027
032		Дизельный генера- тор C220 D5e	2	463	Выхлопная труба	0048	3.5	0.141	98.19	1.5332	450	603005	237787								0301	Азота диоксид (4)	0.750933333	1297.114	1.28796192	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.122026667	210.781	0.209293812	2027
																					0328	Сажа (583)	0.048888889	84.448	0.08049762	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.117333333	202.674	0.20124405	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.606222222	1047.15	1.04646906	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000001173	0.002	0.000002214	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.011733333	20.267	0.020124405	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.283555556	489.796	0.48298572	2027
032		Дизельный генера- тор Ingersoll Rand	1	140	Выхлопная труба	0050	3.5	0.1	64.62	0.5075	450	603022	237755								0301	Азота диоксид (4)	0.3264	1703.295	0.1286208	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.05304	276.785	0.02090088	2027
																					0328	Сажа (583)	0.02125	110.892	0.0080388	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.051	266.14	0.020097	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.2635	1375.055	0.1045044	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000051	0.003	0.000000221	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.0051	26.614	0.0020097	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.12325	643.171	0.0482328	2027
032		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	Дыхательный клапан	0070	2.7	0.049	0.42	0.0008	34.7	603007	237560							0333	Сероводород (518)	0.00000757	10.665	0.000002332	2027	
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002695879	3798.178	0.000830566	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на каре- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																			0337	Углерод оксид (584)			0.000009843	2027	
																			0410	Метан (727*)			0.000000246	2027	
032		Учебная площадка по пожаротушению	1	3	Труба	0991	2	0.15	1.5	0.0265072	800	602825	237764							0301	Азота диоксид (4)			0.000001181	2027
																			0304	Азота оксид (6)			0.000000192	2027	
																			0328	Сажа (583)			0.000000984	2027	
																			0337	Углерод оксид (584)			0.000009843	2027	
																			0410	Метан (727*)			0.000000246	2027	
032		Учебная площадка по пожаротушению	1	5	Труба	0992	2	0.15	1.5	0.0265072	800	602747	237740							0301	Азота диоксид (4)			0.00001126	2027
																			0304	Азота оксид (6)			0.00000183	2027	
																			0328	Сажа (583)			0.000009383	2027	
																			0330	Сера диоксид (516)			0.000002719	2027	
																			0337	Углерод оксид (584)			0.00009383	2027	
																			0410	Метан (727*)			0.000002346	2027	
032		Учебная площадка по пожаротушению	1	5	Труба	0993	2	1.4	1.5	2.3090706	800	602849	237830							0301	Азота диоксид (4)			0.00001126	2027
																			0304	Азота оксид (6)			0.00000183	2027	
																			0328	Сажа (583)			0.000009383	2027	
																			0330	Сера диоксид (516)			0.000002719	2027	
																			0337	Углерод оксид (584)			0.00009383	2027	
																			0410	Метан (727*)			0.000002346	2027	
032		Воздухонагревательная установка	1	392	Дымовая труба	2000	2	0.15	6.61	0.1168	200	602935	237856							0301	Азота диоксид (4)	0.011643084	172.712	0.04545447	2027
																			0304	Азота оксид (6)	0.001892001	28.066	0.007386351	2027	
																			0328	Сажа (583)	0.00111111	16.482	0.004337722	2027	
																			0330	Сера диоксид (516)	0.026133072	387.656	0.102023224	2027	
																			0337	Углерод оксид (584)	0.060799392	901.893	0.237360155	2027	
032		Воздухонагревательная установка	1	264	Дымовая труба	2009	2	0.15	2.84	0.0501	200	603139	237911							0301	Азота диоксид (4)	0.004933484	170.614	0.058577589	2027
																			0304	Азота оксид (6)	0.000801691	27.725	0.009518858	2027	
																			0328	Сажа (583)	0.0004764	16.475	0.005656523	2027	
																			0330	Сера диоксид (516)	0.011204928	387.498	0.133041409	2027	
																			0337	Углерод оксид (584)	0.026068608	901.527	0.309524911	2027	
032		Воздухонагревательная установка	1	1240	Дымовая труба	2014	2	0.2	9.76	0.3067	200	603043	237839							0301	Азота диоксид (4)	0.033037294	186.633	0.301603891	2027
																			0304	Азота оксид (6)	0.00536856	30.328	0.049010632	2027	
																			0328	Сажа (583)	0.002916675	16.477	0.026626894	2027	
																			0330	Сера диоксид (516)	0.068600196	387.534	0.626264541	2027	
																			0337	Углерод оксид (584)	0.159600456	901.61	1.457023626	2027	
032		Воздухонагревательная установка	1	493	Дымовая труба	2023	2	0.2	2.32	0.073	200	603037	237774							0301	Азота диоксид (4)	0.006621553	157.158	0.016851099	2027
																			0304	Азота оксид (6)	0.001076002	25.538	0.002738304	2027	
																			0328	Сажа (583)	0.00069445	16.482	0.001767296	2027	
																			0330	Сера диоксид (516)	0.016333464	387.663	0.041566808	2027	
																			0337	Углерод оксид (584)	0.038000304	901.909	0.096706451	2027	
032		Воздухонагревательная установка	1	438	Дымовая труба	2033	2	0.2	3.74	0.1176	200	603066	237927							0301	Азота диоксид (4)	0.012450068	183.427	0.186781547	2027
																			0304	Азота оксид (6)	0.002023136	29.807	0.030352001	2027	
																			0328	Сажа (583)	0.00111805	16.472	0.016773491	2027	
																			0330	Сера диоксид (516)	0.026296536	387.427	0.394512514	2027	
																			0337	Углерод оксид (584)	0.061179696	901.36	0.917845441	2027	
032		Воздухонагревательная установка	1	229	Дымовая труба	2036	2	0.2	1.31	0.0412	200	603214	237896							0301	Азота диоксид (4)	0.004013227	168.77	0.018449255	2027
																			0304	Азота оксид (6)	0.000652149	27.425	0.002998004	2027	
																			0328	Сажа (583)	0.000391675	16.471	0.001800574	2027	
																			0330	Сера диоксид (516)	0.009212196	387.404	0.042349495	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ		
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина, пло- щадного источника	Наименование	Количе- ство, шт.											Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13	14
																				0330	Сера диоксид (516)	0.224583333	225.004	0.02025	2027		
																				0337	Углерод оксид (584)	1.47	1472.754	0.135	2027		
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000002654	0.003	0.000000248	2027		
																				1325	Формальдегид (609)	0.030625	30.682	0.0027	2027		
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.735	736.377	0.0675	2027		
032		Дизельный генера- тор	8	30	Выхлопная труба	2314	4	0.707	53.87	21.1472	450	602910	237749							0301	Азота диоксид (4)	12.544	1570.937	1.152	2027		
																				0304	Азота оксид (6)	2.0384	255.277	0.1872	2027		
																				0328	Сажа (583)	0.816666667	102.275	0.072	2027		
																				0330	Сера диоксид (516)	1.96	245.459	0.18	2027		
																				0337	Углерод оксид (584)	10.12666667	1268.205	0.936	2027		
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000196	0.002	0.00000198	2027		
																				1325	Формальдегид (609)	0.196	24.546	0.018	2027		
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	4.736666667	593.192	0.432	2027		
032		Дизельный генера- тор	2	30	Выхлопная труба	2315	10	0.636	38.83	12.3359	450	602904	237718							0301	Азота диоксид (4)	7.68	1648.793	0.756	2027		
																				0304	Азота оксид (6)	1.248	267.929	0.12285	2027		
																				0328	Сажа (583)	0.533333333	114.499	0.0525	2027		
																				0330	Сера диоксид (516)	1.066666667	228.999	0.105	2027		
																				0337	Углерод оксид (584)	6.4	1373.994	0.63	2027		
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000011556	0.002	0.000001155	2027		
																				1325	Формальдегид (609)	0.133333333	28.625	0.0126	2027		
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	3.2	686.997	0.315	2027		
032		Дизельный генера- тор насосов Varisco	2	300	Выхлопная труба	2324	2	0.141	10.02	0.1564	450	602904	237718							0301	Азота диоксид (4)	0.100711111	1705.361	0.09157968	2027		
																				0304	Азота оксид (6)	0.016365556	277.121	0.014881698	2027		
																				0328	Сажа (583)	0.008555556	144.873	0.0079866	2027		
																				0330	Сера диоксид (516)	0.013444444	227.657	0.0119799	2027		
																				0337	Углерод оксид (584)	0.088	1490.121	0.079866	2027		
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000159	0.003	0.000000146	2027		
																				1325	Формальдегид (609)	0.001833333	31.044	0.00159732	2027		
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.044	745.061	0.039933	2027		
032		Гидравлическая си- ловая установка Idrojet Extractor Blue	2	60	Выхлопная труба	2325	2	0.141	9.89	0.1544	450	602904	237718							0301	Азота диоксид (4)	0.08652	1484.037	0.01808064	2027		
																				0304	Азота оксид (6)	0.0140595	241.156	0.002938104	2027		
																				0328	Сажа (583)	0.00735	126.071	0.0015768	2027		
																				0330	Сера диоксид (516)	0.01155	198.112	0.0023652	2027		
																				0337	Углерод оксид (584)	0.0756	1296.732	0.015768	2027		
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000137	0.002	0.000000029	2027		
																				1325	Формальдегид (609)	0.001575	27.015	0.00031536	2027		
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0378	648.366	0.007884	2027		
032		Гидравлическая си- ловая установка	1	60	Выхлопная труба	2326	2	0.1	10.89	0.0855	450	602904	237718							0301	Азота диоксид (4)	0.047837778	1481.769	0.0100104	2027		
																				0304	Азота оксид (6)	0.007773639	240.787	0.00162669	2027		

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год достии- жения НДВ	
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1											X2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19		20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		Peinemann Extractor Red																			0328	Сажа (583)	0.004063889	125.878	0.000873	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.006386111	197.809	0.0013095	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.0418	1294.75	0.00873	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000075	0.002	0.000000016	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.000870833	26.974	0.0001746	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0209	647.375	0.004365	2027
032		Дизельный генера- тор Lancier Orange	1	60	Выхлопная труба	2327	2	0.1	1.57	0.0123	450	602904	237718								0301	Азота диоксид (4)	0.010528889	2267.008	0.001436544	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.001710944	368.389	0.000233438	2027
																					0328	Сажа (583)	0.000894444	192.586	0.00012528	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.001405556	302.635	0.00018792	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.0092	1980.881	0.0012528	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000017	0.004	0.000000002	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.000191667	41.268	0.000025056	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0046	990.44	0.0006264	2027
032		Дизельный генера- тор MOSA DSP500PS Perkins	3	72	Выхлопная труба	2328	2	0.173	11.94	0.2806	450	602904	237718								0301	Азота диоксид (4)	0.139393333	1315.619	0.1919133	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.022651417	213.788	0.031185911	2027
																					0328	Сажа (583)	0.011841667	111.764	0.016736625	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.018608333	175.629	0.025104938	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.1218	1149.57	0.16736625	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000022	0.002	0.0000000307	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.0025375	23.949	0.003347325	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0609	574.785	0.083683125	2027
032		Дизельный генера- тор AKSA APD 275A	1	72	Выхлопная труба	2329	2	0.1	105.6	0.8294	450	602904	237718								0301	Азота диоксид (4)	0.426666667	1362.387	0.108442368	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.069333333	221.388	0.017621885	2027
																					0328	Сажа (583)	0.027777778	88.697	0.006777648	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.066666667	212.873	0.01694412	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.344444444	1099.843	0.088109424	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000000667	0.002	0.000000186	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.006666667	21.287	0.001694412	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.161111111	514.443	0.040665888	2027
032		Дизельный генера- тор AKSA AD 710	1	72	Выхлопная труба	2330	2	0.2	66.57	2.0913	450	602904	237718								0301	Азота диоксид (4)	1.092266667	1383.21	0.273411072	2027
																					0304	Азота оксид (6)	0.177493333	224.772	0.044429299	2027
																					0328	Сажа (583)	0.071111111	90.053	0.017088192	2027
																					0330	Сера диоксид (516)	0.170666667	216.127	0.04272048	2027
																					0337	Углерод оксид (584)	0.881777778	1116.654	0.222146496	2027
																					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000001707	0.002	0.000000047	2027
																					1325	Формальдегид (609)	0.017066667	21.613	0.004272048	2027
																					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.412444444	522.306	0.102529152	2027
032		Дробеструйная ка- мера	1	1460	Вентиляционная труба	2518	4.2	0.1	70.74	0.5556	34.7	610918	235498							2902	Взвешенные ча- стицы (116)	0.0015084	3.06	0.00792815	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС											г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (516)	0.49000392	387.539	0.1764	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	1.14000912	901.621	0.4104	2027
032		Резервуар хранения дизтоплива	15	8760	Дыхательный клапан	2526	2.7	0.194	0.05	0.0015	34.7	602881	237753							0333	Сероводород (518)	0.00002058	15.464	0.000045117	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00732942	5507.357	0.016068142	2027
032		Резервуар хранения дизтоплива	10	8760	Дыхательный клапан	2527	2.7	0.158	0.15	0.003	34.7	602881	237753							0333	Сероводород (518)	0.00002744	10.309	0.000038232	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00977256	3671.571	0.013616113	2027
032		Резервуар хранения дизтоплива	5	8760	Дыхательный клапан	2528	3.3	0.112	0.3	0.003	34.7	603094	237817							0333	Сероводород (518)	0.00002744	10.309	0.00002727	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00977256	3671.571	0.009712075	2027
032		Сварочные работы	4	365	Вентиляционная труба	2529	4.2	0.1	70.74	0.5556	34.7	602913	237753							0123	Железа оксид (274)	0.170744444	346.377	0.2243582	2027
																				0143	Марганец и его соединения (327)	0.000298889	0.606	0.00039274	2027
																				0203	Хром шестива- лентный (647)	0.011777778	23.893	0.015476	2027
																				0301	Азота диоксид (4)	0.474361111	962.303	0.6233105	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.080638888	163.586	0.1059595	2027
																				0342	Фтористый во- дород (617)	0.000258333	0.524	0.00033945	2027
																				0344	Фториды неор- ганические (615)	0.001444444	2.93	0.001898	2027
																				2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.000111111	0.225	0.000146	2027
032		Дробеструйная ка- мера	1	2880	Вентиляционная труба	2530	4.2	0.1	63.66	0.5	34.7	603114	237716							2902	Взвешенные ча- стицы (116)	0.0015084	3.4	0.015639091	2027
032		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	Дыхательный клапан	6004	4				34.7	602963	237560	5	4					0333	Сероводород (518)	0.000008232		0.000002206	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002931768		0.000785732	2027
032		Насос для перекачки дизтоплива	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6008	2				34.7	603108	237657	5	5					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027
032		Насос для перекачки дизтоплива	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6012	2				34.7	603038	237642	5	4					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027
032		Насос для перекачки дизтоплива	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6013	2				34.7	602961	237530	5	4					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027
032		Насос для перекачки дизтоплива	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6014	2				34.7	602953	237603	5	4					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027
032		Насос для перекачки дизтоплива	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6016	2				34.7	602880	237752	5	4					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027
032		Насос для перекачки дизтоплива	1	8760	Неорганизован- ный выброс	6017	2				34.7	602910	237749	5	4					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.001027496	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.365935212	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- ченности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина, пло- щадного источ- ника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1240	Этилацетат (674)	0.0442		0.3672	2027
																				1401	Ацетон (470)	0.01105		0.0918	2027
032		Разгрузка, пере- сыпка и хранение ПГС	1	1757	Неорганизован- ный выброс	7054	2				34.7	607576	236976	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.07950674		0.68933376	2027
032		Разгрузка, пере- сыпка и хранение щебня	1	1757	Неорганизован- ный выброс	7055	2				34.7	606949	237278	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.092408986		0.74693376	2027
032		Разгрузка, пере- сыпка и хранение грунта	1	1757	Неорганизован- ный выброс	7056	2				34.7	609689	235912	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.10398674		0.999254016	2027
032		Разгрузка, пере- сыпка и хранение песка	1	1757	Неорганизован- ный выброс	7057	2				34.7	609693	235914	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.091276685		1.07626752	2027
032		Разгрузка, пере- сыпка и хранение це- мента	1	1757	Неорганизован- ный выброс	7058	2				34.7	603001	237730	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.018371612		0.232492032	2027
032		Покрасочные работы	1	250	Неорганизован- ный выброс	7070	2				34.7	603107	237710	5	4					0621	Толуол (558)	0.005555556		0.005	2027
																				1042	Бутиловый спирт (102)	0.005555556		0.005	2027
																				1061	Этиловый спирт (667)	0.035555556		0.032	2027
																				1119	Этилцеллозольв (1497*)	0.008888889		0.008	2027
032		Покрасочные работы	1	1500	Неорганизован- ный выброс	7071	2				34.7	602786	237825	5	4					0621	Толуол (558)	0.18275		0.98685	2027
																				1042	Бутиловый спирт (102)	0.017		0.0918	2027
																				1210	Бутилацетат (110)	0.14025		0.75735	2027
																				1240	Этилацетат (674)	0.068		0.3672	2027
																				1401	Ацетон (470)	0.017		0.0918	2027
032		Работы по асфаль- тированию	1	900	Неорганизован- ный выброс	7078	2				34.7	602934	237641	1	1					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.014403292		0.392	2027
032		Битумные работы	1	900	Неорганизован- ный выброс	7079	2				34.7	602934	237641	1	1					2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.138888889		0.45	2027
032		Снятие слоя гравия с площадки	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7080	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.002418509		0.029670007	2027
032		Выемка грунта	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7081	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.09404039		0.597649838	2027
032		Планировка пло- щадки грунтом	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7082	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.08356839		0.46507284	2027
032		Планировка пло- щадки гравием	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7083	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.000133709		0.000744117	2027
032		Снятие слоя гравия с площадки	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7084	2				34.7	610761	236073	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.003729674		0.046809006	2027
032		Выемка грунта	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7085	2				34.7	610761	236073	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.154657523		0.93499488	2027
032		Планировка пло- щадки грунтом	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7086	2				34.7	610761	236073	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.144185523		0.802417882	2027
032		Планировка пло- щадки гравием	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7087	2				34.7	610761	236073	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.000057674		0.000320967	2027
032		Снятие слоя гравия с площадки	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7088	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.002300701		0.029014381	2027
032		Выемка грунта	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7089	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.020409979		0.187883604	2027
032		Планировка пло- щадки грунтом	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7090	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.009937979		0.055306606	2027
032		Планировка пло- щадки гравием	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7091	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.000015901		0.000088491	2027

Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газочистка	Коэффициент обеспечения газочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
032		Снятие слоя гравия с площадки	1	2190	Неорганизованный выброс	7092	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.002288656		0.028947349	2027
032		Выемка грунта	1	2190	Неорганизованный выброс	7093	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.026537699		0.221985446	2027
032		Планировка площадки грунтом	1	2190	Неорганизованный выброс	7094	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.016065699		0.089408448	2027
032		Планировка площадки гравием	1	2190	Неорганизованный выброс	7095	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.000003856		0.000021458	2027
032		Выемка грунта	1	4380	Неорганизованный выброс	7096	2				34.7	609594	234734	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.014228942		0.16461468	2027
032		Планировка площадки грунтом	1	4380	Неорганизованный выброс	7097	2				34.7	609594	234734	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.010148942		0.112961304	2027
032		Пыление при перемещении техники	12	2190	Неорганизованный выброс	7098	2				34.7	610761	236073	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.075866667		1.360683846	2027
032		Пыление при перемещении техники	14	2190	Неорганизованный выброс	7099	2				34.7	611651	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.233666667		4.190858406	2027
032		Пыление при перемещении техники	3	2190	Неорганизованный выброс	7100	2				34.7	609594	234734	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.001546667		0.027739782	2027
032		Покрасочные работы	1	2209	Неорганизованный выброс	7101	2				34.7	610166	236078	2	2					0616	Ксилол (322)	0.26875		2.1375	2027
																				0621	Толуол (558)	0.2284375		3.61845	2027
																				1042	Бутиловый спирт (102)	0.02125		0.3366	2027
																				1210	Бутилацетат (110)	0.1753125		2.77695	2027
																				1240	Этилацетат (674)	0.085		1.3464	2027
																				1401	Ацетон (470)	0.02125		0.3366	2027
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.26875		2.1375	2027
032		Выемка грунта	1	2190	Неорганизованный выброс	7108	2				34.7	609594	234734	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	4.906350076		62.0416512	2027
032		Выемка грунта	1	2190	Неорганизованный выброс	7109	2				34.7	609594	234734	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.017010005		0.210453504	2027
032		Разгрузка и хранение ПГС	1	2190	Неорганизованный выброс	7110	2				34.7	609594	234734	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.013165297		0.160109568	2027
032		Покрасочные работы	1	1460	Неорганизованный выброс	7572	4.2				34.7	610778	233323	2	2					0616	Ксилол (322)	0.424042222		2.22876592	2027
																				0621	Толуол (558)	0.18275		0.960534	2027
																				1042	Бутиловый спирт (102)	0.017		0.089352	2027
																				1210	Бутилацетат (110)	0.214345		1.12659732	2027
																				1240	Этилацетат (674)	0.068		0.357408	2027
																				1401	Ацетон (470)	0.054973889		0.28894276	2027
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.125		0.657	2027
032		Механическая обработка металлов	11	1460	Неорганизованный выброс	7573	2				34.7	602936	237862	2	2					2868	Эмульсол (1435*)	0.000009152		0.000048103	2027
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0.0051		0.0268056	2027
032		Покрасочные работы	1	300	Неорганизованный выброс	7574	4.2				34.7	603113	237715	2	2					0616	Ксилол (322)	0.182505555		0.197106	2027
																				2750	Сольвент нефтяной (1149*)	0.045552778		0.049197	2027
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.302497222		0.326697	2027
032		Насосы для перекачки дизтоплива	10	8760	Неорганизованный выброс	7575	2				34.7	603114	237664	5	4					0333	Сероводород (518)	0.000325817		0.010274956	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.116037294		3.659352116	2027
032		Сварочные работы	4	365	Неорганизованный выброс	7576	5				34.7	602908	237747	2	2					0123	Железа оксид (274)	0.187433333		0.2462874	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на кар- те-схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																				0143	Марганец и его соединения (327)	0.000454444		0.00059714	2027
																				0203	Хром шестива- лентный (647)	0.011777778		0.015476	2027
																				0301	Азота диоксид (4)	0.484972223		0.6372535	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.098694444		0.1296845	2027
																				0342	Фтористый во- дород (617)	0.000258333		0.00033945	2027
																				0344	Фториды неор- ганические (615)	0.000111111		0.000146	2027
																				2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.000111111		0.000146	2027
032		Открытый склад хра- нения сыпучих мате- риалов	1	2880	Неорганизован- ный выброс	7577	2				34.7	602930	237769	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.11998642		1.16871168	2027
032		Открытый склад хра- нения сыпучих мате- риалов	1	2880	Неорганизован- ный выброс	7578	2				34.7	602928	237759	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.033427037		0.418987008	2027
032		Открытый склад хра- нения сыпучих мате- риалов	1	2880	Неорганизован- ный выброс	7579	2				34.7	602920	237779	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.158855556		1.38053376	2027
032		Открытый склад хра- нения сыпучих мате- риалов	1	2880	Неорганизован- ный выброс	7580	2				34.7	602915	237755	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.119503704		1.09253376	2027
032		Открытый склад хра- нения сыпучих мате- риалов	1	2880	Неорганизован- ный выброс	7581	2				34.7	602914	237759	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.087502778		1.07626752	2027
032		Открытый склад хра- нения сыпучих мате- риалов	1	2880	Неорганизован- ный выброс	7582	2				34.7	602932	237771	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.018367083		0.232492032	2027
032		Пыление при пере- мещении техники	20	2190	Неорганизован- ный выброс	7583	2				34.7	602922	237781	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.123866667		2.221573446	2027
Сервисные работы																									
035		Дизельный генера- тор	30	500	Выхлопная труба	2563	2	0.438	29.21	4.4017	450	602880	237752							0301	Азота диоксид (4)	5.047	3036.606	4.2961644	2027
																				0304	Азота оксид (6)	0.8201375	493.449	0.698126715	2027
																				0328	Сажа (583)	0.42875	257.964	0.3746655	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	0.67375	405.372	0.56199825	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	4.41	2653.345	3.746655	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000007963	0.005	0.000006869	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.091875	55.278	0.0749331	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2.205	1326.673	1.8733275	2027
035		Дизельный генера- тор	20	500	Выхлопная труба	2564	4	1.118	15.49	15.206	450	602910	237749							0301	Азота диоксид (4)	31.36	5461.812	13.805856	2027
																				0304	Азота оксид (6)	5.096	887.544	2.2434516	2027
																				0328	Сажа (583)	2.041666667	355.587	0.862866	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	4.9	853.408	2.157165	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	25.31666667	4409.275	11.217258	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000049	0.009	0.000023729	2027
																				1325	Формальдегид (609)	0.49	85.341	0.2157165	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	11.84166667	2062.403	5.177196	2027
035		Дизельный генера- тор	5	500	Выхлопная труба	2565	10	1.006	33.4	26.5505	450	602904	237718							0301	Азота диоксид (4)	19.2	1915.156	27.1189701	2027
																				0304	Азота оксид (6)	3.12	311.213	4.406832641	2027
																				0328	Сажа (583)	1.333333333	132.997	1.883261813	2027
																				0330	Сера диоксид (516)	2.666666667	265.994	3.766523625	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	г/с	мг/м3	т/год											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337 Углерод оксид (584)	16	1595.963	22.59914175	2027	
																				0703 Бенз/а/пирен (54)	0.000028889	0.003	0.000041432	2027	
																				1325 Формальдегид (609)	0.333333333	33.249	0.451982835	2027	
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	8	797.982	11.29957088	2027	
035		Воздухонагреватель- ная установка	20	500	Дымовая труба	2566	2	0.15	55.37	0.9785	200	602935	237856							0301 Азота диоксид (4)	0.09751122	172.66	0.17552124	2027	
																				0304 Азота оксид (6)	0.01584558	28.057	0.0285222	2027	
																				0328 Сажа (583)	0.0093055	16.477	0.01675	2027	
																				0330 Сера диоксид (516)	0.21886536	387.538	0.39396	2027	
																				0337 Углерод оксид (584)	0.50919696	901.62	0.91656	2027	
035		Воздухонагреватель- ная установка	20	500	Дымовая труба	2567	2	0.2	86	2.7019	200	603095	237818							0301 Азота диоксид (4)	0.29104262	186.632	0.5238756	2027	
																				0304 Азота оксид (6)	0.04729442	30.328	0.08512978	2027	
																				0328 Сажа (583)	0.0256945	16.477	0.04625	2027	
																				0330 Сера диоксид (516)	0.60433464	387.531	1.0878	2027	
																				0337 Углерод оксид (584)	1.40600304	901.603	2.5308	2027	
035		Воздухонагреватель- ная установка	10	500	Дымовая труба	2568	2	0.2	8.65	0.2716	200	603037	237774							0301 Азота диоксид (4)	0.02463119	157.128	0.04433756	2027	
																				0304 Азота оксид (6)	0.00400257	25.533	0.00720485	2027	
																				0328 Сажа (583)	0.00258325	16.479	0.00465	2027	
																				0330 Сера диоксид (516)	0.06075804	387.59	0.109368	2027	
																				0337 Углерод оксид (584)	0.14135544	901.74	0.254448	2027	
035		Воздухонагреватель- ная установка	20	500	Дымовая труба	2569	2	0.2	44.16	1.3874	200	602908	237841							0301 Азота диоксид (4)	0.1413321	176.497	0.2543967	2027	
																				0304 Азота оксид (6)	0.02296646	28.681	0.04133946	2027	
																				0328 Сажа (583)	0.0131945	16.477	0.02375	2027	
																				0330 Сера диоксид (516)	0.31033464	387.549	0.5586	2027	
																				0337 Углерод оксид (584)	0.72200304	901.646	1.2996	2027	
035		Топливозаправщик	1	8760	Дыхательный клапан	2570	2	0.1	0.14	0.0011	34.7	603007	237560							0333 Сероводород (518)	0.000019857	20.346	0.000165269	2027	
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007072097	7246.368	0.05885925	2027	
035		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	Дыхательный клапан	2571	2.7	0.05	0.41	0.0008	34.7	603011	237633							0333 Сероводород (518)	0.00000757	10.665	0.000008301	2027	
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002695879	3798.178	0.002956506	2027	
035		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	Дыхательный клапан	2572	2.7	0.05	0.41	0.0008	34.7	602974	237588							0333 Сероводород (518)	0.00000757	10.665	0.000008301	2027	
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002695879	3798.178	0.002956506	2027	
035		Дробеструйная ка- мера	1	300	Вентиляционная труба	2580	4	0.1	63.66	0.5	34.7	602984	237658							2902 Взвешенные ча- стицы (116)	0.0015084	3.4	0.001629072	2027	
035		Дизельный компрес- сор	5	500	Выхлопная труба	2586	10	1.006	3.75	2.9836	450	602904	237718							0301 Азота диоксид (4)	7.84	6959.069	2.708832	2027	
																				0304 Азота оксид (6)	1.274	1130.849	0.4401852	2027	
																				0328 Сажа (583)	0.510416667	453.064	0.169302	2027	
																				0330 Сера диоксид (516)	1.225	1087.354	0.423255	2027	
																				0337 Углерод оксид (584)	6.329166667	5617.998	2.200926	2027	
																				0703 Бенз/а/пирен (54)	0.00001225	0.011	0.000004656	2027	
																				1325 Формальдегид (609)	0.1225	108.735	0.0423255	2027	
																				2754 Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2.960416667	2627.773	1.015812	2027	

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-таци- онная степе- нь очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника	длина, ши- рина пло- щадного источника												
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
035		Насос для перекачки дизтоплива	1	4000	Неорганизован- ный выброс	7586	2				34.7	603108	237657	5	5					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.000469176	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.167093704	2027
035		Насос для перекачки дизтоплива	1	4000	Неорганизован- ный выброс	7587	2				34.7	603108	237657	5	4					0333	Сероводород (518)	0.000032582		0.000469176	2027
																				2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.011603729		0.167093704	2027
035		Работы по дорожной разметке	1	2308	Неорганизован- ный выброс	7594	2				34.7	606605	237454	2	2					0621	Толуол (558)	0.1187875		0.98685	2027
																				1042	Бутиловый спирт (102)	0.01105		0.0918	2027
																				1210	Бутилацетат (110)	0.0911625		0.75735	2027
																				1240	Этилацетат (674)	0.0442		0.3672	2027
																				1401	Ацетон (470)	0.01105		0.0918	2027
035		Покрасочные работы	1	250	Неорганизован- ный выброс	7595	2				34.7	603108	237710	5	4					0621	Толуол (558)	0.005555556		0.005	2027
																				1042	Бутиловый спирт (102)	0.005555556		0.005	2027
																				1061	Этиловый спирт (667)	0.035555556		0.032	2027
																				1119	Этилцеллозольв (1497*)	0.008888889		0.008	2027
																				0621	Толуол (558)	0.18275		0.98685	2027
035		Покрасочные работы	1	1500	Неорганизован- ный выброс	7596	2				34.7	602786	237825	5	4					1042	Бутиловый спирт (102)	0.017		0.0918	2027
																				1210	Бутилацетат (110)	0.14025		0.75735	2027
																				1240	Этилацетат (674)	0.068		0.3672	2027
																				1401	Ацетон (470)	0.017		0.0918	2027
																				0616	Ксилол (322)	0.26875		2.1375	2027
035		Покрасочные работы	1	2209	Неорганизован- ный выброс	7597	2				34.7	610163	236078	2	2					0621	Толуол (558)	0.2284375		3.61845	2027
																				1042	Бутиловый спирт (102)	0.02125		0.3366	2027
																				1210	Бутилацетат (110)	0.1753125		2.77695	2027
																				1240	Этилацетат (674)	0.085		1.3464	2027
																				1401	Ацетон (470)	0.02125		0.3366	2027
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.26875		2.1375	2027
																				0123	Железа оксид (274)	0.003955556		0.0410112	2027
035		Сварочные работы	1	2880	Неорганизован- ный выброс	7598	2				34.7	602932	237807	5	4					0143	Марганец и его соединения (327)	0.000355556		0.0036864	2027
																				0203	Хром шестива- лентный (647)	0.000222222		0.002304	2027
																				0344	Фториды неор- ганические (615)	0.0008		0.0082944	2027
																				0301	Азота диоксид (4)	0.004166667		0.0432	2027
035		Газовая сварка стали	1	2880	Неорганизован- ный выброс	7599	2				34.7	602469	237116	2	2					0301	Азота диоксид (4)	0.008333333		0.0864	2027
035		Газовая резка ме- талла	3	2880	Неорганизован- ный выброс	7601	2				34.7	603084	236571	2	2					0123	Железа оксид (274)	0.044333333		0.459648	2027
																				0143	Марганец и его соединения (327)	0.000666666		0.006912	2027
																				0301	Азота диоксид (4)	0.043416667		0.450144	2027
																				0337	Углерод оксид (584)	0.049416667		0.512352	2027
035		Снятие слоя гравия с площадки	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7604	2				34.7	611648	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.002418509		0.029670007	2027
035		Выемка грунта	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7605	2				34.7	611648	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.09404039		0.597649838	2027
035		Планировка пло- щадки грунтом	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7606	2				34.7	611648	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.08356839		0.46507284	2027

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязня- ющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника вы- броса вредных веществ	Номер ис- точника выбро- сов на карте- схеме	Высота ис- точника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому произво- дится газо- очистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа-тацион- ная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код ве- щества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества *			Год дости- жения НДВ
												точечного источ- ника /центра пло- щадного источ- ника		длина, ши- рина пло- щадного источника											
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
035		Планировка пло- щадки гравием	1	2190	Неорганизован- ный выброс	7607	2				34.7	611648	236682	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.000133709		0.000744117	2027
035		Разгрузка, пере- сыпка и хранение ПГС	1	1752	Неорганизован- ный выброс	7622	2				34.7	607575	236976	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.079612785		0.68933376	2027
035		Разгрузка, пере- сыпка и хранение щебня	1	1752	Неорганизован- ный выброс	7623	2				34.7	606949	237278	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.092550381		0.74693376	2027
035		Разгрузка, пере- сыпка и хранение грунта	1	1752	Неорганизован- ный выброс	7624	2				34.7	609687	235913	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.104092785		0.999254016	2027
035		Разгрузка, пере- сыпка и хранение песка	1	1752	Неорганизован- ный выброс	7625	2				34.7	609690	235914	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.091303196		1.07626752	2027
035		Разгрузка, пере- сыпка и хранение це- мента	1	1752	Неорганизован- ный выброс	7626	2				34.7	603001	237730	20	15					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.018371644		0.232492032	2027
035		Пыление при пере- мещении техники	12	2190	Неорганизован- ный выброс	7627	2				34.7	610758	236073	1	1					2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.075866667		1.360683846	2027
035		Механическая обра- ботка металлов	1	365	Неорганизован- ный выброс	7630	2				34.7	603068	237703	2	2					2868	Эмульсол (1435*)	0.000002		0.000002628	2027
035		Механическая обра- ботка металлов	1	365	Неорганизован- ный выброс	7631	2				34.7	603052	237687	2	2					2902	Взвешенные ча- стицы (116)	0.00022		0.00028908	2027
035		Механическая обра- ботка металлов	1	365	Неорганизован- ный выброс	7632	2				34.7	603068	237686	2	2					2902	Взвешенные ча- стицы (116)	0.0032		0.0042048	2027
																				2930	Пыль абразив- ная (1027*)	0.0022		0.0028908	2027

Примечание * - Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю – они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на E-п, в котором E (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до n-ой точки. Например, в научном формате 0.0000000001 = 1E-10.

Таблица В.2 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Вариант 1. Регламентный режим работы. Холодный период									
Загрязняющие вещества:									
0123	Железа оксид (274)		0.1197424/0.047897		603329/ 237714	2529		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
0203	Хром шестива- лентный (647)		0.2202588/0.0033039		603329/ 237714	2529		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
0301	Азота диоксид (4)	0.122852(0.119552)/ 0.02457(0.02391) вклад п/п=97.3%	0.598441(0.594726)/ 0.119688(0.118945) вклад п/п=99.4%	611208/ 245449	603329/ 237714	2529		99.4	Оборудование для ВР и обучение персонала
						0882	16.4		ЗИО УКПНИГ
						0881	16.3		ЗИО УКПНИГ
						0880	16.2		ЗИО УКПНИГ
						0360	11.1		Технологическая зона
						0361	10.5		Технологическая зона
						0640	4		ЗИО УКПНИГ
						0641	4		ЗИО УКПНИГ
						0642	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0643	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0644	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0348	2.7		Технологическая зона
						0900	0.8		ЗИО УКПНИГ
						0901	0.8		ЗИО УКПНИГ
0902	0.8		ЗИО УКПНИГ						
0330	Сера диоксид (516)	0.216107(0.215507)/ 0.108054(0.107754) вклад п/п=99.7%	0.273336(0.272688)/ 0.136668(0.136344) вклад п/п=99.8%	611208/ 245449	619861/ 238821	0361	36.3	35.5	Технологическая зона
						0360	38.1	35	Технологическая зона
						0541	22.5	24.9	Технологическая зона
0331	Сера элементар- ная (1125*)		0.1144888/0.0080142		603299/ 237340	6494		50.4	Погрузочный терминал
						6493		16.9	Погрузочный терминал
						6482		11.9	Складская зона
						6492		8.6	Погрузочный терминал
						6483		3.7	ж/д станция и автостанция "Болашак"
						6491		2	Складская зона
						6340		1.1	Технологическая зона
						6341		0.9	Технологическая зона
0333	Сероводород (518)	0.1608177/0.0012865	0.2666079/0.0021329	611208/ 245449	614848/ 228248	6950		96	Система трубопроводов
						0481	12.6		Складская зона
						0480	12.6		Складская зона
						6443	8.6		Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0482	6.7		Складская зона
						6540	5.5		Технологическая зона
						6221	4.3		Технологическая зона
						6222	4.3		Технологическая зона
						6220	4.3		Технологическая зона
						0132	4.2		Предзаводская зона
						0500	4		Технологическая зона
						0502	4		Технологическая зона
						0501	4		Технологическая зона
						0503	4		Технологическая зона
						6482	3		Складская зона
						0483	2.4		Складская зона
						6440	1.6		Технологическая зона
						6300	1.5		Технологическая зона
						6441	1.5		Технологическая зона
						6301	1.4		Технологическая зона
						6360	1.2		Технологическая зона
0337	Углерод оксид (584)	0.068065(0.006774)/ 0.340322(0.03387) вклад п/п= 10%	0.110302(0.073836)/ 0.551507(0.369179) вклад п/п=66.9%	611208/ 245449	603315/ 236519	0787		37.1	КОНН
						0119		35.2	КОНН
						0786		27.2	КОНН
						0360	33.7		Технологическая зона
						0361	32.4		Технологическая зона
						0541	4.7		Технологическая зона
						0882	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0881	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0880	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0904	1.8		ЗИО УКПНИГ
						0900	1.3		ЗИО УКПНИГ
						0901	1.3		ЗИО УКПНИГ
						0902	1.3		ЗИО УКПНИГ
						0163	1.1		Предзаводская зона
						0162	1.1		Предзаводская зона
						0640	1		ЗИО УКПНИГ
						0348	1		Технологическая зона
0540	1		Технологическая зона						
0641	1		ЗИО УКПНИГ						
0642	1		ЗИО УКПНИГ						
0616	Ксилол (322)		0.2041522/0.0408304		603298/ 237155	6010		100	в/п "Самал"

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1042	Бутиловый спирт (102)		0.088061/0.0088061		603322/ 237666	7070		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
1052	Метанол (338)		0.2781322/0.2781322		603314/ 236563	0788		25.3	КОНН
						0789		25.2	КОНН
						0790		25.1	КОНН
						0791		24.4	КОНН
1210	Бутилацетат (110)		0.228466/0.0228466		603298/ 237155	6010		100	в/п "Самал"
1702	Бутилмеркаптан (103)		0.1024348/0.000041		614848/ 228248	6950		98.7	Система трубопроводов
1716	Смесь природ- ных меркаптанов (526)		0.0560065/0.0000028		608885/ 243922	6401		34.5	Складская зона
						6400		32.9	Складская зона
						6402		32.7	Складская зона
1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.0750985/0.0000113	0.1922445/0.0000288	610935/ 245451	614848/ 228248	6950		95.2	Система трубопроводов
						0589	94.9		ЗИО ЖКЗЕ
						6220	0.8		Технологическая зона
1728	Этилмеркаптан (668)	0.2008417/0.00001	0.5445722/0.0000272	610935/ 245451	614848/ 228248	6950		95.4	Система трубопроводов
						0589	91.4		ЗИО ЖКЗЕ
						6220	1.2		Технологическая зона
						6221	1.1		Технологическая зона
						6222	1.1		Технологическая зона
						6540	0.4		Технологическая зона
2735	Масло минераль- ное (716*)		0.1381947/0.0069097		603299/ 237294	0154		100	Производственная лабора- тория
2754	Углеводороды пред. С12-С19 (10)		0.1100118/0.1100118		603304/ 236918	6020		50.7	ЗИО в/п "Самал"
						0080		14.2	ЗИО в/п "Самал"
						0082		13.8	ЗИО в/п "Самал"
						0137		10.1	ЗИО в/п "Самал"
						0081		4.4	ЗИО в/п "Самал"
						6007		3.5	в/п "Самал"
Группы суммации:									
01(03) 0303 0333	Аммиак (32) Сероводород (518)	0.1608177	0.2666078	611208/ 245449	614848/ 228248	6950		96	Система трубопроводов
						0481	12.6		Складская зона
						0480	12.6		Складская зона
						6443	8.6		Технологическая зона
						0482	6.7		Складская зона
						6540	5.5		Технологическая зона
						6221	4.3		Технологическая зона
						6222	4.3		Технологическая зона
6220	4.3		Технологическая зона						

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0132	4.2		Предзаводская зона
						0500	4		Технологическая зона
						0502	4		Технологическая зона
						0501	4		Технологическая зона
						0503	4		Технологическая зона
						6482	3		Складская зона
						0483	2.4		Складская зона
						6440	1.6		Технологическая зона
						6300	1.5		Технологическая зона
						6441	1.5		Технологическая зона
						6301	1.4		Технологическая зона
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак (32) Сероводород (518) Формальдегид (609)	0.1608238	0.2666221	611208/ 245449	614848/ 228248	6360	1.2		Технологическая зона
						6950		95.9	Система трубопроводов
						0481	12.6		Складская зона
						0480	12.6		Складская зона
						6443	8.6		Технологическая зона
						0482	6.7		Складская зона
						6540	5.5		Технологическая зона
						6221	4.3		Технологическая зона
						6222	4.3		Технологическая зона
						6220	4.3		Технологическая зона
						0132	4.2		Предзаводская зона
						0500	4		Технологическая зона
						0502	4		Технологическая зона
						0501	4		Технологическая зона
						0503	4		Технологическая зона
						6482	3		Складская зона
						0483	2.4		Складская зона
						6440	1.6		Технологическая зона
						6300	1.5		Технологическая зона
						6441	1.5		Технологическая зона
						6301	1.4		Технологическая зона
						6360	1.2		Технологическая зона
07(31) 0301 0330	Азота диоксид (4) Сера диоксид (516)	0.303716(0.299816) вклад п/п=98.7%	0.5995(0.595284) вклад п/п=99.3%	611208/ 245449	603329/ 237714	2529		99.3	Оборудование для ВР и обучение персонала
						0360	30.9		Технологическая зона
						0361	29.8		Технологическая зона
						0541	10.6		Технологическая зона
						0882	6.2		ЗИО УКПНиГ
						0881	6.2		ЗИО УКПНиГ

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0880	6.2		ЗИО УКПНИГ
						0348	1.3		Технологическая зона
						0640	1.3		ЗИО УКПНИГ
						0641	1.3		ЗИО УКПНИГ
						0642	1.2		ЗИО УКПНИГ
						0643	1.2		ЗИО УКПНИГ
37(39) 0333 1325	Сероводород (518) Формальдегид (609)	0.1608238	0.2666213	611208/ 245449	614848/ 228248	6950		95.9	Система трубопроводов
						0481	12.6		Складская зона
						0480	12.6		Складская зона
						6443	8.6		Технологическая зона
						0482	6.7		Складская зона
						6540	5.5		Технологическая зона
						6221	4.3		Технологическая зона
						6222	4.3		Технологическая зона
						6220	4.3		Технологическая зона
						0132	4.2		Предзаводская зона
						0500	4		Технологическая зона
						0502	4		Технологическая зона
						0501	4		Технологическая зона
						0503	4		Технологическая зона
						6482	3		Складская зона
						0483	2.4		Складская зона
						6440	1.6		Технологическая зона
						6300	1.5		Технологическая зона
						6441	1.5		Технологическая зона
						6301	1.4		Технологическая зона
						6360	1.2		Технологическая зона
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (516) Фтористый водо- род (617)	0.216107(0.215507) вклад п/п=99.7%	0.273337(0.272689) вклад п/п=99.8%	611208/ 245449	619861/ 238821	0361	36.3	35.5	Технологическая зона
						0360	38.1	35	Технологическая зона
						0541	22.5	24.9	Технологическая зона
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (516)	0.216107(0.215507) вклад п/п=99.7%	0.273337(0.272689) вклад п/п=99.8%	611208/ 245449	619861/ 238821	0361	36.3	35.5	Технологическая зона
						0360	38.1	35	Технологическая зона
						0541	22.5	24.9	Технологическая зона
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (516) Сероводород (518)	0.361098(0.360498) вклад п/п=99.8%	0.46379(0.463127) вклад п/п=99.9%	611208/ 245449	619802/ 239008	0360	22.8	20.9	Технологическая зона
						0361	21.4	20.6	Технологическая зона
						0541	12.8	15.3	Технологическая зона
						6443	4.6	4.5	Технологическая зона
						0480	5.3	4.3	Складская зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0481	5.3	4.2	Складская зона
						0132	1.2	3.2	Предзаводская зона
						6540	2	2.2	Технологическая зона
						0482	3.2	2.1	Складская зона
						6222	1.5	1.8	Технологическая зона
						6221	1.5	1.8	Технологическая зона
						6220	1.5	1.8	Технологическая зона
						0500	1.5	1.6	Технологическая зона
						0501	1.5	1.6	Технологическая зона
						0502	1.5	1.5	Технологическая зона
						0503	1.5	1.5	Технологическая зона
						6482	1.5	1	Складская зона
						0483	1.2	0.8	Складская зона
						0540	0.7	0.8	Технологическая зона
						6440		0.6	Технологическая зона
						6300	0.6		Технологическая зона
Вариант 2. Регламентный режим работы. Теплый период									
Загрязняющие вещества:									
0123	Железа оксид (274)		0.1197424/0.047897		603329/ 237714	2529		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
0203	Хром шестива- лентный (647)		0.2202588/0.0033039		603329/ 237714	2529		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
0301	Азота диоксид (4)	0.116242(0.112942)/ 0.023248(0.022588) вклад п/п=97.2%	0.597977(0.594262)/ 0.119595(0.118852) вклад п/п=99.4%	611208/ 245449	603329/ 237714	2529		99.5	Оборудование для ВР и обучение персонала
						0882	17.1		ЗИО УКПНИГ
						0881	17		ЗИО УКПНИГ
						0880	16.9		ЗИО УКПНИГ
						0360	12.9		Технологическая зона
						0361	12.2		Технологическая зона
						0640	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0641	3.9		ЗИО УКПНИГ
						0642	3.8		ЗИО УКПНИГ
						0643	3.8		ЗИО УКПНИГ
0644	3.7		ЗИО УКПНИГ						
0330	Сера диоксид (516)	0.217835(0.217235)/ 0.108918(0.108618) вклад п/п=99.7%	0.275084(0.274436)/ 0.137542(0.137218) вклад п/п=99.8%	611208/ 245449	619861/ 238821	0361	36.4	35.7	Технологическая зона
						0360	38.3	35.1	Технологическая зона
						0541	22.4	24.8	Технологическая зона
0331	Сера элементар- ная (1125*)		0.1144888/0.0080142		603299/ 237340	6494		50.4	Погрузочный терминал
						6493		16.9	Погрузочный терминал
						6482		11.9	Складская зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						6492		8.6	Погрузочный терминал ж/д станция и автостанция "Болашак" Складская зона Технологическая зона Технологическая зона
						6483		3.7	
						6491		2	
						6340		1.1	
						6341		0.9	
0333	Сероводород (518)	0.1479093/0.0011833	0.2653199/0.0021226	611208/ 245449	614848/ 228248	6950		96.4	Система трубопроводов
						0481	13.9		Складская зона
						0480	13.8		Складская зона
						6443	9.4		Технологическая зона
						0482	7.3		Складская зона
						6540	6		Технологическая зона
						6221	4.7		Технологическая зона
						6222	4.7		Технологическая зона
						6220	4.6		Технологическая зона
						0132	4.6		Предзаводская зона
						6482	3.3		Складская зона
						0483	2.6		Складская зона
						0500	2.1		Технологическая зона
						0502	2.1		Технологическая зона
						0501	2.1		Технологическая зона
						0503	2.1		Технологическая зона
						6440	1.7		Технологическая зона
						6300	1.6		Технологическая зона
						6441	1.6		Технологическая зона
						6301	1.6		Технологическая зона
						6360	1.3		Технологическая зона
0337	Углерод оксид (584)	0.067728(0.006213)/ 0.338638(0.031064) вклад п/п= 9.2%	0.071009(0.008348)/ 0.355043(0.041739) вклад п/п=11.8%	611208/ 245449	619601/ 239614	0361	37.5	34.8	Технологическая зона
						0360	39.9	34.5	Технологическая зона
						0541	7.2	8.2	Технологическая зона
						0880	2.9	3.7	ЗИО УКПНИГ
						0881	2.9	3.7	ЗИО УКПНИГ
						0882	2.9	3.7	ЗИО УКПНИГ
						0540	1.4	1.7	Технологическая зона
						0640		1.5	ЗИО УКПНИГ
						0641		1.5	ЗИО УКПНИГ
						0642		1.4	ЗИО УКПНИГ
						0643		1.4	ЗИО УКПНИГ
						0348	1		Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0616	Ксилол (322)		0.2041509/0.0408302		603298/ 237155	6010		100	в/п "Самал"
1042	Бутиловый спирт (102)		0.088061/0.0088061		603322/ 237666	7070		100	Оборудование для ВР и обучение персонала
1052	Метанол (338)		0.2781322/0.2781322		603314/ 236563	0788		25.3	КОНН
						0789		25.2	КОНН
						0790		25.1	КОНН
						0791		24.4	КОНН
1210	Бутилацетат (110)		0.228466/0.0228466		603298/ 237155	6010		100	в/п "Самал"
1281	Линалоола аце- тат (413*)		0.1117336/0.0111734		604232/ 232800	6830		100	ЗИО УКПНИГ
1702	Бутилмеркаптан (103)		0.1027146/0.0000411		614848/ 228248	6950		98.4	Система трубопроводов
1716	Смесь природ- ных меркаптанов (526)		0.0560065/0.0000028		608885/ 243922	6401		34.5	Складская зона
						6400		32.9	Складская зона
						6402		32.7	Складская зона
1720	Пропилмеркап- тан (471)	0.0719508/0.0000108	0.1944434/0.0000292	610935/ 245451	614848/ 228248	6950		94.2	Система трубопроводов
						0589	92.9	5.4	ЗИО ЖКЗЕ
						6220	1.2		Технологическая зона
						6221	1.1		Технологическая зона
1728	Этилмеркаптан (668)	0.1924499/0.0000096	0.5500505/0.0000275	610935/ 245451	614848/ 228248	6950		94.5	Система трубопроводов
						0589	90.5	5	ЗИО ЖКЗЕ
						6220	1.5		Технологическая зона
						6221	1.4		Технологическая зона
						6222	1.4		Технологическая зона
						6240	0.5		Технологическая зона
2734	Гераниол (714*)	0.1406692/0.0002813	0.5477713/0.0010955	610935/ 245451	604232/ 232800	6830	100	100	ЗИО УКПНИГ
2735	Масло минераль- ное (716*)		0.1404689/0.0070234		603299/ 237294	0154		100	Производственная лабора- тория
2754	Углеводороды пред. C12-C19 (10)		0.0876014/0.0876014		603304/ 236918	6020		64.3	ЗИО в/п "Самал"
						0082		11.4	ЗИО в/п "Самал"
						0080		9.6	ЗИО в/п "Самал"
						0137		6.1	ЗИО в/п "Самал"
						6007		3.6	в/п "Самал"
						0081		2.1	ЗИО в/п "Самал"
Группы суммации:									
01(03) 0303 0333		0.1479093	0.2653197	611208/ 245449	614848/ 228248	6950		96.4	Система трубопроводов
						0481	13.9		Складская зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Аммиак (32) Сероводород (518)					0480	13.8		Складская зона
						6443	9.4		Технологическая зона
						0482	7.3		Складская зона
						6540	6		Технологическая зона
						6221	4.7		Технологическая зона
						6222	4.7		Технологическая зона
						6220	4.6		Технологическая зона
						0132	4.6		Предзаводская зона
						6482	3.3		Складская зона
						0483	2.6		Складская зона
						0500	2.1		Технологическая зона
						0502	2.1		Технологическая зона
						0501	2.1		Технологическая зона
						0503	2.1		Технологическая зона
						6440	1.7		Технологическая зона
						6300	1.6		Технологическая зона
						6441	1.6		Технологическая зона
						6301	1.6		Технологическая зона
6360	1.3		Технологическая зона						
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак (32) Сероводород (518) Формальдегид (609)	0.1479155	0.2653339	611208/ 245449	614848/ 228248	6950		96.4	Система трубопроводов
						0481	13.9		Складская зона
						0480	13.8		Складская зона
						6443	9.4		Технологическая зона
						0482	7.3		Складская зона
						6540	6		Технологическая зона
						6221	4.7		Технологическая зона
						6222	4.7		Технологическая зона
						6220	4.6		Технологическая зона
						0132	4.6		Предзаводская зона
						6482	3.3		Складская зона
						0483	2.6		Складская зона
						0500	2.1		Технологическая зона
						0502	2.1		Технологическая зона
						0501	2.1		Технологическая зона
						0503	2.1		Технологическая зона
						6440	1.7		Технологическая зона
						6300	1.6		Технологическая зона
						6441	1.6		Технологическая зона
						6301	1.6		Технологическая зона
						6360	1.3		Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
07(31) 0301 0330	Азота диоксид (4) Сера диоксид (516)	0.303039(0.299139) вклад п/п=98.7%	0.598649(0.594433) вклад п/п=99.3%	611208/ 245449	603329/ 237714	2529		99.4	Оборудование для ВР и обучение персонала
						0360	33.8		Технологическая зона
						0361	31.8		Технологическая зона
						0541	15.1		Технологическая зона
						0880	4.2		ЗИО УКПНИГ
						0881	4.1		ЗИО УКПНИГ
						0882	4.1		ЗИО УКПНИГ
						0348	1.1		Технологическая зона
						0640	1.1		ЗИО УКПНИГ
37(39) 0333 1325	Сероводород (518) Формальдегид (609)	0.1479155	0.2653332	611208/ 245449	614848/ 228248	6950		96.4	Система трубопроводов
						0481	13.9		Складская зона
						0480	13.8		Складская зона
						6443	9.4		Технологическая зона
						0482	7.3		Складская зона
						6540	6		Технологическая зона
						6221	4.7		Технологическая зона
						6222	4.7		Технологическая зона
						6220	4.6		Технологическая зона
						0132	4.6		Предзаводская зона
						6482	3.3		Складская зона
						0483	2.6		Складская зона
						0500	2.1		Технологическая зона
						0502	2.1		Технологическая зона
						0501	2.1		Технологическая зона
						0503	2.1		Технологическая зона
						6440	1.7		Технологическая зона
						6300	1.6		Технологическая зона
						6441	1.6		Технологическая зона
						6301	1.6		Технологическая зона
						6360	1.3		Технологическая зона
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (516) Фтористый водо- род (617)	0.217835(0.217235) вклад п/п=99.7%	0.275084(0.274436) вклад п/п=99.8%	611208/ 245449	619861/ 238821	0361	36.4	35.7	Технологическая зона
						0360	38.3	35.1	Технологическая зона
						0541	22.4	24.8	Технологическая зона
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (516)	0.217835(0.217235) вклад п/п=99.7%	0.275084(0.274436) вклад п/п=99.8%	611208/ 245449	619861/ 238821	0361	36.4	35.7	Технологическая зона
						0360	38.3	35.1	Технологическая зона
						0541	22.4	24.8	Технологическая зона
						0360	23.6	21.7	Технологическая зона

Код веще- ства/группы сум- мации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концен- трация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источ- ника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жи- лой зоне Х/У	на границе СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (516) Сероводород (518)	0.351923(0.351323) вклад п/п=99.8%	0.451305(0.450654) вклад п/п=99.9%	611208/ 245449	619847/ 238868	0361	22.2	21.5	Технологическая зона
						0541	13.2	15.8	Технологическая зона
						6443	4.7	4.6	Технологическая зона
						0480	5.5	4.5	Складская зона
						0481	5.5	4.4	Складская зона
						0132	1.2	3.3	Предзаводская зона
						6540	2.1	2.3	Технологическая зона
						0482	3.3	2.2	Складская зона
						6221	1.6	1.9	Технологическая зона
						6220	1.5	1.9	Технологическая зона
						6222	1.6	1.8	Технологическая зона
						6482	1.6	1	Складская зона
						0540	0.7	0.9	Технологическая зона
						0483	1.2	0.8	Складская зона
						0502	0.7	0.8	Технологическая зона
						0500	0.7	0.8	Технологическая зона
						0503	0.7	0.8	Технологическая зона
						0501	0.7	0.8	Технологическая зона
						6440		0.6	Технологическая зона
						6300	0.7		Технологическая зона

Таблица В.3 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0101) Алюминий оксид (20)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.0000278	0.000146	0.000027778	0.000146	0.000027778	0.000146	2027
Итого:		0.0000278	0.000146	0.000027778	0.000146	0.000027778	0.000146	
Неорганизованные источники								
	6080	0.0022222	0.01168	0.002222222	0.01168	0.002222222	0.01168	2027
Итого:		0.0022222	0.01168	0.002222222	0.01168	0.002222222	0.01168	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00225	0.011826	0.00225	0.011826	0.00225	0.011826	2027
(0123) Железа оксид (274)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.0006036	0.000988	0.000603611	0.000988056	0.000603611	0.000988056	2027
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	0.1707444	0.2243582	0.170744444	0.2243582	0.170744444	0.2243582	2027
Итого:		0.171348	0.2253462	0.171348055	0.225346256	0.171348055	0.225346256	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6015	0.0019778	0.0025988	0.001977778	0.0025988	0.001977778	0.0025988	2027
Предзаводская зона	6080	0.0482889	0.0790444	0.048288889	0.0790444	0.048288889	0.0790444	2027
Оборудование для ВР и обучение персонала	7105	0.0218889	0.056736					
	7106	0.0039556	0.0102528					
	7107	0.0039556	0.0068352					
	7576	0.1874333	0.2462874	0.187433333	0.2462874	0.187433333	0.2462874	2027
Сервисные работы	7598	0.0039556	0.0410112	0.003955556	0.0410112	0.003955556	0.0410112	2027
	7601	0.0443333	0.459648	0.044333333	0.459648	0.044333333	0.459648	2027
Итого:		0.315789	0.9024138	0.285988889	0.8285898	0.285988889	0.8285898	
Всего по загрязняющему веществу:		0.487137	1.12776	0.457336944	1.053936056	0.457336944	1.053936056	2027
(0126) Калий хлорид (301)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0152	0.02502	0.1621296	0.02502	0.1621296	0.02502	0.1621296	2027
	0153	0.01668	0.1080864	0.01668	0.1080864	0.01668	0.1080864	2027
	0154	0.03336	0.028823	0.03336	0.02882304	0.03336	0.02882304	2027
Итого:		0.07506	0.299039	0.07506	0.29903904	0.07506	0.29903904	
Всего по загрязняющему веществу:		0.07506	0.299039	0.07506	0.29903904	0.07506	0.29903904	2027
(0143) Марганец и его соединения (327)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.0000127	0.0000344	0.000012778	0.000034311	0.000012778	0.000034311	2027
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	0.0002989	0.0003927	0.000298889	0.00039274	0.000298889	0.00039274	2027
Итого:		0.0003116	0.0004271	0.000311667	0.000427051	0.000311667	0.000427051	
Неорганизованные источники								

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
в/п "Самал"	6015	0.0001778	0.0002336	0.000177778	0.0002336	0.000177778	0.0002336	2027
Предзаводская зона	6080	0.0010222	0.0027448	0.001022222	0.0027448	0.001022222	0.0027448	2027
Оборудование для ВР и обучение персонала	7105	0.0003333	0.000864					
	7106	0.0003556	0.0009216					
	7107	0.0003556	0.0006144					
	7576	0.0004544	0.0005971	0.000454444	0.00059714	0.000454444	0.00059714	2027
Сервисные работы	7598	0.0003556	0.0036864	0.000355556	0.0036864	0.000355556	0.0036864	2027
	7601	0.0006666	0.006912	0.000666666	0.006912	0.000666666	0.006912	2027
Итого:		0.0037211	0.0165739	0.002676666	0.01417394	0.002676666	0.01417394	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0040327	0.017001	0.002988333	0.014600991	0.002988333	0.014600991	2027
(0150) Натрий гидроксид (876*)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0152	0.0000786	0.0005942	0.0000786	0.000594216	0.0000786	0.000594216	2027
	0153	0.0000524	0.0003961	0.0000524	0.000396144	0.0000524	0.000396144	2027
	0154	0.0000044	0.0000036	0.000004448	0.000003635	0.000004448	0.000003635	2027
	0155	0.0001703	0.0000245	0.0001703	0.000024523	0.0001703	0.000024523	2027
	0156	0.0000155	0.0000167	0.00001552	0.000016762	0.00001552	0.000016762	2027
Итого:		0.0003212	0.0010351	0.000321268	0.00103528	0.000321268	0.00103528	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0003212	0.0010351	0.000321268	0.00103528	0.000321268	0.00103528	2027
(0152) Натрий хлорид (415)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0154	0.0344	0.0297216	0.0344	0.0297216	0.0344	0.0297216	2027
Итого:		0.0344	0.0297216	0.0344	0.0297216	0.0344	0.0297216	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0344	0.0297216	0.0344	0.0297216	0.0344	0.0297216	2027
(0155) диНатрий карбонат (408)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0153	0.0000389	0.0000805	0.00003892	0.000080564	0.00003892	0.000080564	2027
	0156	0.0000445	0.0000192	0.00004448	0.000019215	0.00004448	0.000019215	2027
Итого:		0.0000834	0.0000997	0.0000834	0.000099779	0.0000834	0.000099779	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000834	0.0000997	0.0000834	0.000099779	0.0000834	0.000099779	2027
(0203) Хром шестивалентный (647)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.0000028	0.0000146	0.000002778	0.0000146	0.000002778	0.0000146	2027
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	0.0117778	0.015476	0.011777778	0.015476	0.011777778	0.015476	2027
Итого:		0.0117806	0.0154906	0.011780556	0.0154906	0.011780556	0.0154906	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6015	0.0001111	0.000146	0.000111111	0.000146	0.000111111	0.000146	2027
Предзаводская зона	6080	0.0002222	0.001168	0.000222222	0.001168	0.000222222	0.001168	2027
Оборудование для ВР и обучение персонала	7106	0.0002222	0.000576					

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7107	0.0002222	0.000384					
	7576	0.0117778	0.015476	0.011777778	0.015476	0.011777778	0.015476	2027
Сервисные работы	7598	0.0002222	0.002304	0.000222222	0.002304	0.000222222	0.002304	2027
Итого:		0.0127777	0.020054	0.012333333	0.019094	0.012333333	0.019094	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0245583	0.0355446	0.024113889	0.0345846	0.024113889	0.0345846	2027
(0301) Азота диоксид (4)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0008	0.8533333	0.1578528	0.853333333	0.1578528	0.853333333	0.1578528	2027
	0009	1.8444654	11.7751257	1.844465436	9.366126981	1.844465436	9.366126981	2027
	0044	0.0010907	0.0002827	0.001090706	0.000282684	0.001090706	0.000282684	2027
	0045	0.0010907	0.0002827	0.001090706	0.000282684	0.001090706	0.000282684	2027
	0124	0.9386667	0.100224	0.938666667	0.0977184	0.938666667	0.0977184	2027
	0125	0.1716476	0.0006179	0.171647628	0.000617931	0.171647628	0.000617931	2027
	0126	0.1716476	0.0006179	0.171647628	0.000617931	0.171647628	0.000617931	2027
	0127	0.1716476	0.0006179	0.171647628	0.000617931	0.171647628	0.000617931	2027
	0130	0.1770667	0.0049152	0.177066667	0.0049152	0.177066667	0.0049152	2027
ЗИО в/п "Самал"	0012	0.2379276	1.5965536	0.237927552	1.596553603	0.237927552	1.596553603	2027
	0013	3.936	0.1071614	3.936	0.09761958	3.936	0.09761958	2027
	0075	0.1637041	1.3976263	0.163704108	1.397626311	0.163704108	1.397626311	2027
	0076	0.1637041	1.3976263	0.163704108	1.397626311	0.163704108	1.397626311	2027
	0077	0.3936	0.0338683	0.3936	0.033868262	0.3936	0.033868262	2027
	0078	0.3936	0.0338683	0.3936	0.033868262	0.3936	0.033868262	2027
	0136	4.8	0.30537	4.8	0.21141	4.8	0.21141	2027
	0040	0.0421369	0.1992107	0.042136955	0.199210725	0.042136955	0.199210725	2027
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	0.0801111	0.008305	0.080111111	0.00830502	0.080111111	0.00830502	2027
	0042	0.224	0.0614039	0.224	0.061403904	0.224	0.061403904	2027
	0114	0.9386667	0.02784	0.938666667	0.02784	0.938666667	0.02784	2027
КОНН	0116	0.9557333	0.0866937	0.955733333	0.054617069	0.955733333	0.054617069	2027
	0117	0.0611702	0.0022021	0.06117019	0.002202127	0.06117019	0.002202127	2027
	0118	0.0611702	0.0022021	0.06117019	0.002202127	0.06117019	0.002202127	2027
	0119	0.0611702	0.3931483	0.06117019	0.393148317	0.06117019	0.393148317	2027
	0786	0.0611574	0.4212212	0.061157385	0.412979996	0.061157385	0.412979996	2027
	0787	0.0611574	0.4212212	0.061157385	0.412979996	0.061157385	0.412979996	2027
	0150	0.1327664	0.3204284	0.132766364	0.220511507	0.132766364	0.220511507	2027
Производственная лаборатория	0151	0.1327664	0.3204284	0.132766364	0.220511507	0.132766364	0.220511507	2027
Оборудование для РНР	1000	0.0045778	0.0002098	0.004577778	0.00020984	0.004577778	0.00020984	2027
	1001	0.0045778	0.0002098	0.004577778	0.00020984	0.004577778	0.00020984	2027
	1002	0.0421152	0.0011834	0.042115556	0.00118336	0.042115556	0.00118336	2027
	1003	0.0320445	0.0010492	0.032044444	0.0010492	0.032044444	0.0010492	2027
	1004	0.2554416	0.0296287	0.25544	0.02962872	0.25544	0.02962872	2027
	1005	0.0567648	0.0021548	0.056764444	0.00503616	0.056764444	0.00503616	2027
	1006	0.155644	0.0041968	0.155644444	0.0041968	0.155644444	0.0041968	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1007	0.0732448	0.0016787	0.073244444	0.00251808	0.073244444	0.00251808	2027
	1008	0.0091556	0.0002098	0.009155556	0.00017544	0.009155556	0.00017544	2027
	1009	0.0210578	0.0005848	0.021057778	0.0005848	0.021057778	0.0005848	2027
	1010	0.0105289	0.0002924	0.010528889	0.0002924	0.010528889	0.0002924	2027
	1011	0.0224312	0.0006261	0.022431111	0.00062608	0.022431111	0.00062608	2027
	1012	0.0672936	0.0018782	0.067293333	0.00187824	0.067293333	0.00187824	2027
	1013	0.0114444	0.0003612	0.011444444	0.0003612	0.011444444	0.0003612	2027
	1014	0.128178	0.003784	0.128177778	0.003784	0.128177778	0.003784	2027
	1015	0.0595112	0.0039505	0.059511111	0.001077408	0.059511111	0.001077408	2027
	1016	0.3268524	0.0163407	0.326853333	0.016340688	0.326853333	0.016340688	2027
	1017	0.0961332	0.0025181	0.096133333	0.087638162	0.096133333	0.087638162	2027
	1018	0.0966828	0.0050362	0.096682667	0.00503616	0.096682667	0.00503616	2027
	1019	0.169378	0.0041968	0.169377778	0.0041968	0.169377778	0.0041968	2027
	1020	0.219733	0.0064672	0.219733333	0.0064672	0.219733333	0.0064672	2027
	1021	0.0693534	0.0020434	0.069353333	0.00204336	0.069353333	0.00204336	2027
	1022	0.0274667	0.0006295	0.027466667	0.00062952	0.027466667	0.00062952	2027
	1023	0.1373335	0.0031476	0.137333333	0.001144746	0.137333333	0.001144746	2027
	1024	0.8343	0.1178415	0.8343	0.1178415	0.8343	0.1178415	2027
	1025	0.0240335	0.0011447	0.024033333	0.001144746	0.024033333	0.001144746	2027
	1026	0.2481156	0.0058618	0.248115556	0.00586176	0.248115556	0.00586176	2027
	1027	0.2011932	0.0050258	0.201193333	0.00502584	0.201193333	0.00502584	2027
	1028	0.1100956	0.0027245	0.110095556	0.00272448	0.110095556	0.00272448	2027
	1029	0.4577776	0.0117373	0.457777778	0.01173728	0.457777778	0.01173728	2027
	1030	0.0466932	0.001259	0.046693333	0.00125904	0.046693333	0.00125904	2027
	1031	0.24308	0.0067011	0.24308	0.00670112	0.24308	0.00670112	2027
	1032	1.2842669	0.0334208	1.284266667	0.0334208	1.284266667	0.0334208	2027
	1033	0.0002334	0.0000059	0.000233333	0.00000588	0.000233333	0.00000588	2027
	1034	0.0001945	0.0000049	0.000194444	0.0000049	0.000194444	0.0000049	2027
	1035	0.0006613	0.0000167	0.000661111	0.00001666	0.000661111	0.00001666	2027
	1036	0.0000778	0.000002	0.000077778	0.00000196	0.000077778	0.00000196	2027
	1037	0.0000778	0.000002	0.000077778	0.000002912	0.000077778	0.000002912	2027
	1038	0.0008558	0.0000216	0.000855556	0.000034804	0.000855556	0.000034804	2027
	1039	0.000389	0.0000174	0.000388889	0.00001456	0.000388889	0.00001456	2027
	1040	0.0000778	0.000002	0.000077778	0.000002912	0.000077778	0.000002912	2027
	1041	0.0041125	0.000104	0.00411258	0.001214115	0.00411258	0.001214115	2027
	1045	0.0576798	0.0038719	0.05768	0.003871935	0.05768	0.003871935	2027
	1046	0.064089	0.0020201	0.064088889	0.001144746	0.064088889	0.001144746	2027
	1047	0.0265512	0.0007637	0.026551111	0.00076368	0.026551111	0.00076368	2027
	1048	0.336467	0.008944	0.336466667	0.008944	0.336466667	0.008944	2027
	1049	0.2316356	0.0058686	0.231635556	0.00586864	0.231635556	0.00586864	2027
	1050	0.0006224	0.0000157	0.000622222	0.00001568	0.000622222	0.00001568	2027
	1051	0.000389	0.0000098	0.000388889	0.0000098	0.000388889	0.0000098	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1052	0.0001556	0.0000039	0.000155556	0.000004816	0.000155556	0.000004816	2027
	1053	0.0006224	0.0000231	0.000622222	0.000019264	0.000622222	0.000019264	2027
	1054	0.0000778	0.000002	0.000233333	0.000007224	0.000233333	0.000007224	2027
	1055	0.16686	0.005185	0.16686	0.007541856	0.16686	0.007541856	2027
	1058	0.0074782	0.0001884	0.00967005	0.000147282	0.00967005	0.000147282	2027
	1059	0.009396	0.0019256	0.009881912	0.002025536	0.009881912	0.002025536	2027
	1060	0.0219734	0.0006261	0.021973333	0.00062608	0.021973333	0.00062608	2027
	1061	0.0160222	0.0004197	0.016022222	0.00041968	0.016022222	0.00041968	2027
	1062	0.0466932	0.0438191	0.046693333	0.00138288	0.046693333	0.00138288	2027
	1063	5.046999	0.10836	5.047	0.10836	5.047	0.10836	2027
	1064	7.84	0.168	7.84	0.168	7.84	0.168	2027
	1065	0.220402	0.005554	0.29640238	0.00746928	0.29640238	0.00746928	2027
	1066	0.0423444	0.0008772	0.042344444	0.00035776	0.042344444	0.00035776	2027
	1067	0.0924712	0.0027245	0.092471111	0.00272448	0.092471111	0.00272448	2027
	1068	0.0622576	0.0018438	0.062257778	0.00070176	0.062257778	0.00070176	2027
	1069	0.0001556	0.0000039	0.000155556	0.00000392	0.000155556	0.00000392	2027
ж/д ст. Карабатан	0620	0.0354136	0.2311456	0.035413684	0.231145684	0.035413684	0.231145684	2027
	0621	0.0801111	0.0073847	0.080111111	0.008369365	0.080111111	0.008369365	2027
Предзаводская зона	0131	0.0000389	0.0000019	0.000038889	0.000001926	0.000038889	0.000001926	2027
	0162	0.2055031	0.9823245	0.205503053	0.982324545	0.205503053	0.982324545	2027
	0163	0.2055031	0.9823245	0.205503053	0.982324545	0.205503053	0.982324545	2027
	0164	0.0397878	0.2070655	0.03978781	0.207065478	0.03978781	0.207065478	2027
	0165	0.0397878	0.2070655	0.03978781	0.207065478	0.03978781	0.207065478	2027
	0166	0.02585	0.1042577	0.025850048	0.09636427	0.025850048	0.09636427	2027
	0167	0.02585	0.1042577	0.025850048	0.09636427	0.025850048	0.09636427	2027
	0168	0.02585	0.1042577	0.025850048	0.09636427	0.025850048	0.09636427	2027
	0169	0.02585	0.1042577	0.025850048	0.09636427	0.025850048	0.09636427	2027
	0170	0.5546667	0.037584	0.554666667	0.037584	0.554666667	0.037584	2027
	0171	0.0207806	0.0490378	0.020780556	0.04903775	0.020780556	0.04903775	2027
	0173	0.0604267	0.0002738	0.060426667	0.000292004	0.060426667	0.000292004	2027
	0174	0.0391222	0.0039231	0.039122222	0.003923157	0.039122222	0.003923157	2027
	0175	0.576	0.008352	0.576	0.008352	0.576	0.008352	2027
	0176	0.0391222	0.0039231	0.039122222	0.003923157	0.039122222	0.003923157	2027
	0177	0.0391222	0.0039231	0.039122222	0.003923157	0.039122222	0.003923157	2027
	0178	0.0391222	0.0039231	0.039122222	0.003923157	0.039122222	0.003923157	2027
	0179	0.0183111	0.0053017	0.018311111	0.005301694	0.018311111	0.005301694	2027
	0180	0.0471511	0.000094	0.047151111	0.000093984	0.047151111	0.000093984	2027
	0181	0.0471511	0.0077573	0.047151111	0.003232224	0.047151111	0.003232224	2027
	0182	2.112	0.049329	2.112	0.049329	2.112	0.049329	2027
	0183	2.112	0.049329	2.112	0.049329	2.112	0.049329	2027
	0184	0.0013451	0.0003487	0.00134514	0.000348756	0.00134514	0.000348756	2027
	0187	0.0721	0.0146131	0.0721	0.01461312	0.0721	0.01461312	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0188	0.0984222	0.0086688	0.098422222	0.0086688	0.098422222	0.0086688	2027
	0189	0.0984222	0.0086688	0.098422222	0.0086688	0.098422222	0.0086688	2027
	0190	0.1834667	0.0158976	0.183466667	0.0158976	0.183466667	0.0158976	2027
	0191	0.0183111	0.0053017	0.018311111	0.005301694	0.018311111	0.005301694	2027
	0192	0.2773333	0.400896	0.277333333	0.400896	0.277333333	0.400896	2027
	0193	0.0155644	0.0009955	0.015564444	0.000995525	0.015564444	0.000995525	2027
	0194	0.0105289	0.0007477	0.010528889	0.000747721	0.010528889	0.000747721	2027
ЗИО УКПНИГ	0603	1.3653333	0.04176	1.365333333	0.04176	1.365333333	0.04176	2027
	0640	5.6865465	112.833606	5.68654649	112.7742863	5.68654649	112.7742863	2027
	0641	5.6865465	112.833606	5.68654649	112.7742863	5.68654649	112.7742863	2027
	0642	5.6865465	112.833606	5.68654649	112.7742863	5.68654649	112.7742863	2027
	0643	5.6865465	112.833606	5.68654649	112.7742863	5.68654649	112.7742863	2027
	0644	5.6865465	112.833606	5.68654649	112.7742863	5.68654649	112.7742863	2027
	0645	5.6865465	112.833606	5.68654649	112.7742863	5.68654649	112.7742863	2027
	0662	13.008	0.4556015	13.008	0.407643408	13.008	0.407643408	2027
	0663	13.008	0.4556015	13.008	0.407643408	13.008	0.407643408	2027
	0664	13.008	0.4556015	13.008	0.407643408	13.008	0.407643408	2027
	0801	0.02266	0.0005848	0.02266	0.0005848	0.02266	0.0005848	2027
	0880	12.8303321	263.8584324	12.83033207	260.1204379	12.83033207	260.1204379	2027
	0881	12.8303321	263.8584324	12.83033207	260.1204379	12.83033207	260.1204379	2027
	0882	12.8303321	263.8584324	12.83033207	260.1204379	12.83033207	260.1204379	2027
	0900	0.3563376	3.4887075	0.356337602	3.488707462	0.356337602	3.488707462	2027
	0901	0.3563376	3.4887075	0.356337602	3.488707462	0.356337602	3.488707462	2027
	0902	0.3563376	3.4887075	0.356337602	3.488707462	0.356337602	3.488707462	2027
	0904	0.2810214	0.6715196	0.2810214	0.671519558	0.2810214	0.671519558	2027
	0920	1.5104	0.4589119	1.5104	0.458911896	1.5104	0.458911896	2027
	0921	1.5104	0.4589119	1.5104	0.458911896	1.5104	0.458911896	2027
0926	0.1373333	0.005387	0.137333333	0.00538704	0.137333333	0.00538704	2027	
Технологическая зона	0348	1.2554193	0.0200843	1.25541934	0.020084266	1.25541934	0.020084266	2027
	0349	1.2554193	0.0200843	1.25541934	0.020084266	1.25541934	0.020084266	2027
	0350	1.2554193	0.0200843	1.25541934	0.020084266	1.25541934	0.020084266	2027
	0351	1.2554193	0.0200843	1.25541934	0.020084266	1.25541934	0.020084266	2027
	0360	23.0968534	404.9449956	44.8925957	404.9449956	44.8925957	404.9449956	2027
	0361	23.0968534	404.9449956	44.8925957	404.9449956	44.8925957	404.9449956	2027
	0540	383.788	67.6034633	383.788	63.6845513	383.788	63.6845513	2027
	0541	172.08	169.7230787	172.08	162.2056749	172.08	162.2056749	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0660	6.504	0.295002	6.504	0.3222828	6.504	0.3222828	2027
	0661	6.504	0.295002	6.504	0.3222828	6.504	0.3222828	2027
	0672	2.0664	0.0883475	2.0664	0.088347456	2.0664	0.088347456	2027
	0673	2.0664	0.0883475	2.0664	0.088347456	2.0664	0.088347456	2027
	0906	0.9010107	9.1273902	0.901010689	9.134228785	0.901010689	9.134228785	2027
	0907	0.9010107	9.1273902	0.901010689	9.134228785	0.901010689	9.134228785	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	0924	0.5802667	0.0046075	0.580266667	0.004880109	0.580266667	0.004880109	2027
	0016	0.112064	0.3411792	0.112064	0.3411792	0.112064	0.3411792	2027
	0046	0.2133333	0.0215482	0.213333333	0.06372576	0.213333333	0.06372576	2027
	0048	0.7509334	1.2879619	0.750933333	1.28796192	0.750933333	1.28796192	2027
	0050	0.3264	0.0862762	0.3264	0.1286208	0.3264	0.1286208	2027
	0085	0.0421156	0.0054319	0.042115556	0.006518318	0.042115556	0.006518318	2027
	0101	0.1098666	1.2427003	0.109866667	1.242700344	0.109866667	1.242700344	2027
	0990		0.0000012		0.000001181		0.000001181	2027
	0991		0.0000012		0.000001181		0.000001181	2027
	0992		0.0000113		0.00001126		0.00001126	2027
	0993		0.0000113		0.00001126		0.00001126	2027
	2000	0.0116279	0.0453951	0.011643084	0.04545447	0.011643084	0.04545447	2027
	2009	0.004927	0.0585002	0.004933484	0.058577589	0.004933484	0.058577589	2027
	2014	0.0330373	0.3016039	0.033037294	0.301603891	0.033037294	0.301603891	2027
	2023	0.0066216	0.0168511	0.006621553	0.016851099	0.006621553	0.016851099	2027
	2033	0.0124501	0.1867815	0.012450068	0.186781547	0.012450068	0.186781547	2027
	2036	0.0040132	0.0184493	0.004013227	0.018449255	0.004013227	0.018449255	2027
	2037	0.0025253	0.0078538	0.002525297	0.00785382	0.002525297	0.00785382	2027
	2101	0.0148771	0.1685065	0.014877119	0.168506469	0.014877119	0.168506469	2027
	2137	0.0129156	0.1858307	0.012915599	0.185830724	0.012915599	0.185830724	2027
	2138	0.0844806	0.5474358	0.084582492	0.51014358	0.084582492	0.51014358	2027
	2302	0.1877333	0.1320059	0.187733333	0.14131584	0.187733333	0.14131584	2027
	2303	0.6997333	0.3675277	0.699733333	0.367527667	0.699733333	0.367527667	2027
	2313	1.682333	0.1548	1.682333333	0.1548	1.682333333	0.1548	2027
	2314	12.544	1.152	12.544	1.152	12.544	1.152	2027
	2315	7.68	0.756	7.68	0.756	7.68	0.756	2027
	2319	58.881655	65.016					
	2320	313.6	230.4					
	2322	7.68	6.048					
	2323	1.424238	3.69163					
	2324	0.1007112	0.0915797	0.100711111	0.09157968	0.100711111	0.09157968	2027
	2325	0.08652	0.0180806	0.08652	0.01808064	0.08652	0.01808064	2027
	2326	0.0478378	0.0100104	0.047837778	0.0100104	0.047837778	0.0100104	2027
	2327	0.0105289	0.0014365	0.010528889	0.001436544	0.010528889	0.001436544	2027
	2328	0.1393932	0.0821524	0.139393333	0.1919133	0.139393333	0.1919133	2027
	2329	0.4266667	0.2605629	0.426666667	0.108442368	0.426666667	0.108442368	2027
	2330	1.0922667	0.656946	1.092266667	0.273411072	1.092266667	0.273411072	2027
	2519	16.4868634	3.640896	16.48686667	3.640896	16.48686667	3.640896	2027
	2520	112.896	24.8832	112.896	24.8832	112.896	24.8832	2027
	2521	38.4	9.072	38.4	7.56	38.4	7.56	2027
	2522	0.1744185	0.0627915	0.17464626	0.06287328	0.17464626	0.06287328	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2523	0.4955595	0.178401	0.66074588	0.23786784	0.66074588	0.23786784	2027
	2524	0.099324	0.0357555	0.099323295	0.0357561	0.099323295	0.0357561	2027
	2525	0.2231565	0.0803355	0.223156785	0.0803358	0.223156785	0.0803358	2027
	2529	0.4743611	0.6233105	0.474361111	0.6233105	0.474361111	0.6233105	2027
Сервисные работы	2563	3.364666	5.7282192	5.047	4.2961644	5.047	4.2961644	2027
	2564	23.52	20.708784	31.36	13.805856	31.36	13.805856	2027
	2565	19.2	54.2379402	19.2	27.1189701	19.2	27.1189701	2027
	2566	0.097384	0.350584	0.09751122	0.17552124	0.09751122	0.17552124	2027
	2567	0.291042	1.047752	0.29104262	0.5238756	0.29104262	0.5238756	2027
	2568	0.024631	0.088675	0.02463119	0.04433756	0.02463119	0.04433756	2027
	2569	0.141332	0.508794	0.1413321	0.2543967	0.1413321	0.2543967	2027
	2586	7.84	5.417664	7.84	2.708832	7.84	2.708832	2027
	Итого:		1420.157188	2786.246545	1091.929615	2639.953193	1091.929615	2639.953193
Неорганизованные источники								
Предзаводская зона	6080	0.0603056	0.1027475	0.060305556	0.1027475	0.060305556	0.1027475	2027
Оборудование для ВР и обучение персонала	6070		0.002672		0.002672		0.002672	2027
	6071		0.002672		0.002672		0.002672	2027
	6072		0.002672		0.002672		0.002672	2027
	6073		0.0000012		0.000001181		0.000001181	2027
	6074		0.0000012		0.000001181		0.000001181	2027
	6075		0.0000113		0.00001126		0.00001126	2027
	6076		0.0000113		0.00001126		0.00001126	2027
	7105	0.0147778	0.038304					
	7576	0.4849723	0.6372535	0.484972223	0.6372535	0.484972223	0.6372535	2027
Сервисные работы	7599	0.0041667	0.0432	0.004166667	0.0432	0.004166667	0.0432	2027
	7600	0.0083333	0.0864	0.008333333	0.0864	0.008333333	0.0864	2027
	7601	0.0434167	0.450144	0.043416667	0.450144	0.043416667	0.450144	2027
Итого:		0.6159724	1.36609	0.601194446	1.327785882	0.601194446	1.327785882	
Всего по загрязняющему веществу:		1420.77316	2787.612635	1092.530809	2641.280979	1092.530809	2641.280979	2027
(0302) Азотная кислота (5)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0152	0.003	0.0162	0.003	0.0162	0.003	0.0162	2027
	0153	0.0055	0.03285	0.0055	0.03285	0.0055	0.03285	2027
	0154	0.0000666	0.0002939	0.00006664	0.000294122	0.00006664	0.000294122	2027
	0156	0.0001336	0.0000289	0.0001336	0.000028858	0.0001336	0.000028858	2027
Итого:		0.0087002	0.0493728	0.00870024	0.04937298	0.00870024	0.04937298	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0087002	0.0493728	0.00870024	0.04937298	0.00870024	0.04937298	2027
(0303) Аммиак (32)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0152	0.0002952	0.0031882	0.0002952	0.00318816	0.0002952	0.00318816	2027
	0153	0.0001968	0.0021254	0.0001968	0.00212544	0.0001968	0.00212544	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.000492	0.0053136	0.000492	0.0053136	0.000492	0.0053136	
Неорганизованные источники								
Технологическая зона	6340	0.000000006	0.00000002	0.000000006	0.000000176	0.000000006	0.000000176	2027
	6341	0.000000006	0.00000002	0.000000006	0.000000176	0.000000006	0.000000176	2027
	6460	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.000000086	0.000000003	0.000000086	2027
Итого:		0.000000015	0.00000048	0.000000015	0.000000438	0.000000015	0.000000438	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000492015	0.00531408	0.000492015	0.005314038	0.000492015	0.005314038	2027
(0304) Азота оксид (6)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0008	0.1386667	0.0256511	0.138666667	0.02565108	0.138666667	0.02565108	2027
	0009	0.2997255	1.9134579	0.299725632	1.521995634	0.299725632	1.521995634	2027
	0044	0.0001772	0.0000459	0.00017724	0.000045936	0.00017724	0.000045936	2027
	0045	0.0001772	0.0000459	0.00017724	0.000045936	0.00017724	0.000045936	2027
	0124	0.1525333	0.0162864	0.152533333	0.01587924	0.152533333	0.01587924	2027
	0125	0.0278927	0.0001004	0.027892739	0.000100414	0.027892739	0.000100414	2027
	0126	0.0278927	0.0001004	0.027892739	0.000100414	0.027892739	0.000100414	2027
	0127	0.0278927	0.0001004	0.027892739	0.000100414	0.027892739	0.000100414	2027
	0130	0.0287733	0.0007987	0.028773333	0.00079872	0.028773333	0.00079872	2027
ЗИО в/п "Самал"	0012	0.0386632	0.25944	0.038663227	0.259439961	0.038663227	0.259439961	2027
	0013	0.6396	0.0174137	0.6396	0.015863182	0.6396	0.015863182	2027
	0075	0.0266019	0.2271143	0.026601918	0.227114275	0.026601918	0.227114275	2027
	0076	0.0266019	0.2271143	0.026601918	0.227114275	0.026601918	0.227114275	2027
	0077	0.06396	0.0055036	0.06396	0.005503593	0.06396	0.005503593	2027
	0078	0.06396	0.0055036	0.06396	0.005503593	0.06396	0.005503593	2027
	0136	0.78	0.0496226	0.78	0.034354125	0.78	0.034354125	2027
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	0.0068473	0.0323718	0.006847254	0.032371743	0.006847254	0.032371743	2027
	0041	0.0130181	0.0013496	0.013018056	0.001349566	0.013018056	0.001349566	2027
	0042	0.0364	0.0099781	0.0364	0.009978134	0.0364	0.009978134	2027
КОНН	0114	0.1525333	0.004524	0.152533333	0.004524	0.152533333	0.004524	2027
	0116	0.1553067	0.0140877	0.155306667	0.008875274	0.155306667	0.008875274	2027
	0117	0.0099402	0.0003578	0.009940156	0.000357846	0.009940156	0.000357846	2027
	0118	0.0099402	0.0003578	0.009940156	0.000357846	0.009940156	0.000357846	2027
	0119	0.0099402	0.0638866	0.009940156	0.063886602	0.009940156	0.063886602	2027
	0786	0.0099381	0.0684484	0.009938075	0.067109249	0.009938075	0.067109249	2027
	0787	0.0099381	0.0684484	0.009938075	0.067109249	0.009938075	0.067109249	2027
	0150	0.0215745	0.0520696	0.021574534	0.03583312	0.021574534	0.03583312	2027
Производственная лаборатория	0151	0.0215745	0.0520696	0.021574534	0.03583312	0.021574534	0.03583312	2027
	1000	0.0007439	0.0000341	0.000743889	0.000034099	0.000743889	0.000034099	2027
Оборудование для РНР	1001	0.0007439	0.0000341	0.000743889	0.000034099	0.000743889	0.000034099	2027
	1002	0.006844	0.0001923	0.006843778	0.000192296	0.006843778	0.000192296	2027
	1003	0.005207	0.0001705	0.005207222	0.000170495	0.005207222	0.000170495	2027
	1004	0.041508	0.0048147	0.041509	0.004814667	0.041509	0.004814667	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1005	0.009224	0.0003502	0.009224222	0.000818376	0.009224222	0.000818376	2027
	1006	0.025292	0.000682	0.025292222	0.00068198	0.025292222	0.00068198	2027
	1007	0.0119024	0.0002728	0.011902222	0.000409188	0.011902222	0.000409188	2027
	1008	0.0014878	0.0000341	0.001487778	0.000028509	0.001487778	0.000028509	2027
	1009	0.0034218	0.000095	0.003421889	0.00009503	0.003421889	0.00009503	2027
	1010	0.0017109	0.0000475	0.001710944	0.000047515	0.001710944	0.000047515	2027
	1011	0.003645	0.0001017	0.003645056	0.000101738	0.003645056	0.000101738	2027
	1012	0.010935	0.0003052	0.010935167	0.000305214	0.010935167	0.000305214	2027
	1013	0.0018597	0.0000587	0.001859722	0.000058695	0.001859722	0.000058695	2027
	1014	0.020829	0.0006149	0.020828889	0.0006149	0.020828889	0.0006149	2027
	1015	0.0096704	0.000642	0.009670556	0.000175079	0.009670556	0.000175079	2027
	1016	0.0531132	0.0026554	0.053113667	0.002655362	0.053113667	0.002655362	2027
	1017	0.0156216	0.0004092	0.015621667	0.014241201	0.015621667	0.014241201	2027
	1018	0.015711	0.0008184	0.015710933	0.000818376	0.015710933	0.000818376	2027
	1019	0.027524	0.000682	0.027523889	0.00068198	0.027523889	0.00068198	2027
	1020	0.035707	0.0010509	0.035706667	0.00105092	0.035706667	0.00105092	2027
	1021	0.0112698	0.000332	0.011269917	0.000332046	0.011269917	0.000332046	2027
	1022	0.0044633	0.0001023	0.004463333	0.000102297	0.004463333	0.000102297	2027
	1023	0.0223165	0.0005115	0.022316667	0.000186021	0.022316667	0.000186021	2027
	1024	0.1355745	0.0191492	0.13557375	0.019149244	0.13557375	0.019149244	2027
	1025	0.0039055	0.000186	0.003905417	0.000186021	0.003905417	0.000186021	2027
	1026	0.0403188	0.0009525	0.040318778	0.000952536	0.040318778	0.000952536	2027
	1027	0.032694	0.0008167	0.032693917	0.000816699	0.032693917	0.000816699	2027
	1028	0.0178905	0.0004427	0.017890528	0.000442728	0.017890528	0.000442728	2027
	1029	0.0743888	0.0019073	0.074388889	0.001907308	0.074388889	0.001907308	2027
	1030	0.0075876	0.0002046	0.007587667	0.000204594	0.007587667	0.000204594	2027
	1031	0.0395006	0.0010889	0.0395005	0.001088932	0.0395005	0.001088932	2027
	1032	0.2086931	0.0054309	0.208693333	0.00543088	0.208693333	0.00543088	2027
	1033	0.0000378	0.000001	0.000037917	0.000000956	0.000037917	0.000000956	2027
	1034	0.0000315	0.0000008	0.000031597	0.000000796	0.000031597	0.000000796	2027
	1035	0.0001071	0.0000027	0.000107431	0.000002707	0.000107431	0.000002707	2027
	1036	0.0000126	0.0000003	0.000012639	0.000000319	0.000012639	0.000000319	2027
	1037	0.0000126	0.0000003	0.000012639	0.000000473	0.000012639	0.000000473	2027
	1038	0.0001386	0.0000035	0.000139028	0.000005656	0.000139028	0.000005656	2027
	1039	0.000063	0.0000028	0.000063194	0.000002366	0.000063194	0.000002366	2027
	1040	0.0000126	0.0000003	0.000012639	0.000000473	0.000012639	0.000000473	2027
	1041	0.0006685	0.000017	0.000668295	0.000197295	0.000668295	0.000197295	2027
	1045	0.0093732	0.0006292	0.009373	0.000629189	0.009373	0.000629189	2027
	1046	0.0104145	0.0003283	0.010414444	0.000186021	0.010414444	0.000186021	2027
	1047	0.0043146	0.0001241	0.004314556	0.000124098	0.004314556	0.000124098	2027
	1048	0.054676	0.0014534	0.054675833	0.0014534	0.054675833	0.0014534	2027
	1049	0.0376408	0.0009537	0.037640778	0.000953654	0.037640778	0.000953654	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1050	0.0001008	0.0000025	0.000101111	0.000002548	0.000101111	0.000002548	2027
	1051	0.000063	0.0000016	0.000063194	0.000001593	0.000063194	0.000001593	2027
	1052	0.0000252	0.0000006	0.000025278	0.000000783	0.000025278	0.000000783	2027
	1053	0.0001008	0.0000037	0.000101111	0.00000313	0.000101111	0.00000313	2027
	1054	0.0000126	0.0000003	0.000037917	0.000001174	0.000037917	0.000001174	2027
	1055	0.0271149	0.0008426	0.02711475	0.001225552	0.02711475	0.001225552	2027
	1058	0.0012152	0.0000306	0.001571384	0.000023934	0.001571384	0.000023934	2027
	1059	0.0015272	0.0003128	0.001605808	0.000329152	0.001605808	0.000329152	2027
	1060	0.0035706	0.0001017	0.003570667	0.000101738	0.003570667	0.000101738	2027
	1061	0.0026036	0.0000682	0.002603611	0.000068198	0.002603611	0.000068198	2027
	1062	0.0075876	0.0071206	0.007587667	0.000224718	0.007587667	0.000224718	2027
	1063	0.820137	0.0176085	0.8201375	0.0176085	0.8201375	0.0176085	2027
	1064	1.274	0.0273	1.274	0.0273	1.274	0.0273	2027
	1065	0.035816	0.000902	0.04816538	0.00121376	0.04816538	0.00121376	2027
	1066	0.006881	0.0001425	0.006880972	0.000058136	0.006880972	0.000058136	2027
	1067	0.0150264	0.0004427	0.015026556	0.000442728	0.015026556	0.000442728	2027
	1068	0.0101168	0.0002996	0.010116889	0.000114036	0.010116889	0.000114036	2027
1069	0.0000252	0.0000006	0.000025278	0.000000637	0.000025278	0.000000637	2027	
ж/д ст. Карабатан	0620	0.0057548	0.0375612	0.005754724	0.037561174	0.005754724	0.037561174	2027
	0621	0.0130181	0.0012	0.013018056	0.001360022	0.013018056	0.001360022	2027
Предзаводская зона	0131	0.0000063	0.0000003	0.000006319	0.000000313	0.000006319	0.000000313	2027
	0162	0.0333942	0.1596277	0.033394246	0.159627739	0.033394246	0.159627739	2027
	0163	0.0333942	0.1596277	0.033394246	0.159627739	0.033394246	0.159627739	2027
	0164	0.0064655	0.0336481	0.006465519	0.03364814	0.006465519	0.03364814	2027
	0165	0.0064655	0.0336481	0.006465519	0.03364814	0.006465519	0.03364814	2027
	0166	0.0042006	0.0169419	0.004200633	0.015659194	0.004200633	0.015659194	2027
	0167	0.0042006	0.0169419	0.004200633	0.015659194	0.004200633	0.015659194	2027
	0168	0.0042006	0.0169419	0.004200633	0.015659194	0.004200633	0.015659194	2027
	0169	0.0042006	0.0169419	0.004200633	0.015659194	0.004200633	0.015659194	2027
	0170	0.0901333	0.0061074	0.090133333	0.0061074	0.090133333	0.0061074	2027
	0173	0.0098193	0.0000445	0.009819333	0.000047451	0.009819333	0.000047451	2027
	0174	0.0063575	0.0006375	0.006357361	0.000637514	0.006357361	0.000637514	2027
	0175	0.0936	0.0013572	0.0936	0.0013572	0.0936	0.0013572	2027
	0176	0.0063575	0.0006375	0.006357361	0.000637514	0.006357361	0.000637514	2027
	0177	0.0063575	0.0006375	0.006357361	0.000637514	0.006357361	0.000637514	2027
	0178	0.0063575	0.0006375	0.006357361	0.000637514	0.006357361	0.000637514	2027
	0179	0.0029756	0.0008615	0.002975556	0.000861525	0.002975556	0.000861525	2027
	0180	0.0076621	0.0000153	0.007662056	0.000015272	0.007662056	0.000015272	2027
	0181	0.0076621	0.0012606	0.007662056	0.000525236	0.007662056	0.000525236	2027
	0182	0.3432	0.008016	0.3432	0.008015963	0.3432	0.008015963	2027
	0183	0.3432	0.008016	0.3432	0.008015963	0.3432	0.008015963	2027
	0184	0.0002186	0.0000567	0.000218585	0.000056673	0.000218585	0.000056673	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0187	0.0117163	0.0023746	0.01171625	0.002374632	0.01171625	0.002374632	2027
	0188	0.0159936	0.0014087	0.015993611	0.00140868	0.015993611	0.00140868	2027
	0189	0.0159936	0.0014087	0.015993611	0.00140868	0.015993611	0.00140868	2027
	0190	0.0298133	0.0025834	0.029813333	0.00258336	0.029813333	0.00258336	2027
	0191	0.0029756	0.0008615	0.002975556	0.000861525	0.002975556	0.000861525	2027
	0192	0.0450667	0.0651456	0.045066667	0.0651456	0.045066667	0.0651456	2027
	0193	0.0025292	0.0001618	0.002529222	0.000161773	0.002529222	0.000161773	2027
	0194	0.0017109	0.0001215	0.001710944	0.000121505	0.001710944	0.000121505	2027
ЗИО УКПНИГ	0603	0.2218667	0.006786	0.221866667	0.006786	0.221866667	0.006786	2027
	0640	0.9240638	18.335461	0.924063805	18.32582152	0.924063805	18.32582152	2027
	0641	0.9240638	18.335461	0.924063805	18.32582152	0.924063805	18.32582152	2027
	0642	0.9240638	18.335461	0.924063805	18.32582152	0.924063805	18.32582152	2027
	0643	0.9240638	18.335461	0.924063805	18.32582152	0.924063805	18.32582152	2027
	0644	0.9240638	18.335461	0.924063805	18.32582152	0.924063805	18.32582152	2027
	0645	0.9240638	18.335461	0.924063805	18.32582152	0.924063805	18.32582152	2027
	0662	2.1138	0.0740352	2.1138	0.066242054	2.1138	0.066242054	2027
	0663	2.1138	0.0740352	2.1138	0.066242054	2.1138	0.066242054	2027
	0664	2.1138	0.0740352	2.1138	0.066242054	2.1138	0.066242054	2027
	0801	0.0036823	0.000095	0.00368225	0.00009503	0.00368225	0.00009503	2027
	0880	2.084929	42.8769953	2.084928962	42.26957116	2.084928962	42.26957116	2027
	0881	2.084929	42.8769953	2.084928962	42.26957116	2.084928962	42.26957116	2027
	0882	2.084929	42.8769953	2.084928962	42.26957116	2.084928962	42.26957116	2027
	0900	0.0579049	0.566915	0.05790486	0.566914963	0.05790486	0.566914963	2027
	0901	0.0579049	0.566915	0.05790486	0.566914963	0.05790486	0.566914963	2027
	0902	0.0579049	0.566915	0.05790486	0.566914963	0.05790486	0.566914963	2027
	0904	0.045666	0.109122	0.045665978	0.109121928	0.045665978	0.109121928	2027
	0920	0.24544	0.0745732	0.24544	0.074573183	0.24544	0.074573183	2027
	0921	0.24544	0.0745732	0.24544	0.074573183	0.24544	0.074573183	2027
	0926	0.0223167	0.0008754	0.022316667	0.000875394	0.022316667	0.000875394	2027
Технологическая зона	0348	0.2040056	0.0032637	0.204005643	0.003263693	0.204005643	0.003263693	2027
	0349	0.2040056	0.0032637	0.204005643	0.003263693	0.204005643	0.003263693	2027
	0350	0.2040056	0.0032637	0.204005643	0.003263693	0.204005643	0.003263693	2027
	0351	0.2040056	0.0032637	0.204005643	0.003263693	0.204005643	0.003263693	2027
	0360	3.7532387	65.8035618	7.2950468	65.8035618	7.2950468	65.8035618	2027
	0361	3.7532387	65.8035618	7.2950468	65.8035618	7.2950468	65.8035618	2027
	0540	62.36555	10.9855628	62.36555	10.3487396	62.36555	10.3487396	2027
	0541	27.963	27.5800003	27.963	26.3584222	27.963	26.3584222	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0660	1.0569	0.0479378	1.0569	0.052370955	1.0569	0.052370955	2027
	0661	1.0569	0.0479378	1.0569	0.052370955	1.0569	0.052370955	2027
	0672	0.33579	0.0143565	0.33579	0.014356462	0.33579	0.014356462	2027
	0673	0.33579	0.0143565	0.33579	0.014356462	0.33579	0.014356462	2027
	0906	0.1464142	1.483201	0.146414237	1.484312178	0.146414237	1.484312178	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	0907	0.1464142	1.483201	0.146414237	1.484312178	0.146414237	1.484312178	2027
	0924	0.0942933	0.0007487	0.094293333	0.000793018	0.094293333	0.000793018	2027
	0016	0.0182104	0.0554416	0.0182104	0.05544162	0.0182104	0.05544162	2027
	0046	0.0346667	0.0035016	0.034666667	0.010355436	0.034666667	0.010355436	2027
	0048	0.1220266	0.2092938	0.122026667	0.209293812	0.122026667	0.209293812	2027
	0050	0.05304	0.0140199	0.05304	0.02090088	0.05304	0.02090088	2027
	0085	0.0068438	0.0008827	0.006843778	0.001059227	0.006843778	0.001059227	2027
	0101	0.0178534	0.2019388	0.017853333	0.201938806	0.017853333	0.201938806	2027
	0990		0.0000002		0.000000192		0.000000192	2027
	0991		0.0000002		0.000000192		0.000000192	2027
	0992		0.0000018		0.00000183		0.00000183	2027
	0993		0.0000018		0.00000183		0.00000183	2027
	2000	0.0018895	0.0073767	0.001892001	0.007386351	0.001892001	0.007386351	2027
	2009	0.0008006	0.0095063	0.000801691	0.009518858	0.000801691	0.009518858	2027
	2014	0.0053686	0.0490106	0.00536856	0.049010632	0.00536856	0.049010632	2027
	2023	0.001076	0.0027383	0.001076002	0.002738304	0.001076002	0.002738304	2027
	2033	0.0020231	0.030352	0.002023136	0.030352001	0.002023136	0.030352001	2027
	2036	0.0006521	0.002998	0.000652149	0.002998004	0.000652149	0.002998004	2027
	2037	0.0004104	0.0012762	0.000410361	0.001276246	0.000410361	0.001276246	2027
	2101	0.0024175	0.0273823	0.002417532	0.027382301	0.002417532	0.027382301	2027
	2137	0.0020988	0.0301975	0.002098785	0.030197493	0.002098785	0.030197493	2027
	2138	0.013728	0.0889584	0.013744656	0.082898334	0.013744656	0.082898334	2027
	2302	0.0305067	0.021451	0.030506667	0.022963824	0.030506667	0.022963824	2027
	2303	0.1137067	0.0597232	0.113706667	0.059723246	0.113706667	0.059723246	2027
	2313	0.273379	0.025155	0.273379167	0.025155	0.273379167	0.025155	2027
	2314	2.0384	0.1872	2.0384	0.1872	2.0384	0.1872	2027
	2315	1.248	0.12285	1.248	0.12285	1.248	0.12285	2027
	2319	9.568265	10.5651					
	2320	50.96	37.44					
	2322	1.248	0.9828					
	2323	0.231438	0.59989					
	2324	0.0163656	0.0148817	0.016365556	0.014881698	0.016365556	0.014881698	2027
	2325	0.0140596	0.0029381	0.0140595	0.002938104	0.0140595	0.002938104	2027
	2326	0.0077736	0.0016267	0.007773639	0.00162669	0.007773639	0.00162669	2027
	2327	0.0017109	0.0002334	0.001710944	0.000233438	0.001710944	0.000233438	2027
	2328	0.0226515	0.0133498	0.022651417	0.031185911	0.022651417	0.031185911	2027
	2329	0.0693333	0.0423415	0.069333333	0.017621885	0.069333333	0.017621885	2027
	2330	0.1774933	0.1067537	0.177493333	0.044429299	0.177493333	0.044429299	2027
	2519	2.6791142	0.5916456	2.679115833	0.5916456	2.679115833	0.5916456	2027
	2520	18.3456	4.04352	18.3456	4.04352	18.3456	4.04352	2027
	2521	6.24	1.4742	6.24	1.2285	6.24	1.2285	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2522	0.0283425	0.010203	0.028380015	0.010216905	0.028380015	0.010216905	2027
	2523	0.080529	0.0289905	0.1073712	0.03865352	0.1073712	0.03865352	2027
	2524	0.01614	0.005811	0.01614003	0.00581037	0.01614003	0.00581037	2027
	2525	0.0362625	0.0130545	0.03626298	0.013054575	0.03626298	0.013054575	2027
Сервисные работы	2563	0.546758	0.9308356	0.8201375	0.698126715	0.8201375	0.698126715	2027
	2564	3.822	3.3651774	5.096	2.2434516	5.096	2.2434516	2027
	2565	3.12	8.8136653	3.12	4.406832641	3.12	4.406832641	2027
	2566	0.015824	0.05697	0.01584558	0.0285222	0.01584558	0.0285222	2027
	2567	0.047294	0.17026	0.04729442	0.08512978	0.04729442	0.08512978	2027
	2568	0.004003	0.01441	0.00400257	0.00720485	0.00400257	0.00720485	2027
	2569	0.022966	0.082678	0.02296646	0.04133946	0.02296646	0.04133946	2027
	2586	1.274	0.8803704	1.274	0.4401852	1.274	0.4401852	2027
	Итого:		230.6950722	452.6558068	177.3581018	428.8831374	177.3581018	428.8831374
Неорганизованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персонала	6070		0.0004342		0.0004342		0.0004342	2027
	6071		0.0004342		0.0004342		0.0004342	2027
	6072		0.0004342		0.0004342		0.0004342	2027
	6073		0.0000002		0.000000192		0.000000192	2027
	6074		0.0000002		0.000000192		0.000000192	2027
	6075		0.0000018		0.00000183		0.00000183	2027
Итого:			0.0013066		0.001306644		0.001306644	
Всего по загрязняющему веществу:		230.6950722	452.6571134	177.3581018	428.8844441	177.3581018	428.8844441	2027
(0316) Соляная кислота (163)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0152	0.000792	0.0068469	0.000792	0.006846872	0.000792	0.006846872	2027
	0153	0.001452	0.0064773	0.001452	0.006477261	0.001452	0.006477261	2027
	0154	0.0002	0.0008827	0.0002	0.00088272	0.0002	0.00088272	2027
	0155	0.001716	0.0000185	0.001716	0.000018533	0.001716	0.000018533	2027
	0156	0.0002888	0.0001871	0.0002888	0.000187142	0.0002888	0.000187142	2027
Итого:		0.0044488	0.0144125	0.0044488	0.014412528	0.0044488	0.014412528	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0044488	0.0144125	0.0044488	0.014412528	0.0044488	0.014412528	2027
(0322) Серная кислота (517)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0152	0.0001602	0.0010381	0.0001602	0.001038096	0.0001602	0.001038096	2027
	0153	0.0001068	0.0006921	0.0001068	0.000692064	0.0001068	0.000692064	2027
	0156	0.0000111	0.0000144	0.00001112	0.000014412	0.00001112	0.000014412	2027
ЗИО УКПНИГ	0524	0.0000121	0.00000044	0.000012131	0.00000044	0.000012131	0.00000044	2027
	0793	0.000009	0.00000009	0.000009036	0.000000091	0.000009036	0.000000091	2027
	0883	0.000009	0.0000002	0.000009036	0.000000227	0.000009036	0.000000227	2027
Итого:		0.0003082	0.00174533	0.000308323	0.00174533	0.000308323	0.00174533	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ	
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего ве-щества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0003082	0.00174533	0.000308323	0.00174533	0.000308323	0.00174533	2027	
(0328) Сажа (583)									
Организованные источники									
в/п "Самал"	0008	0.0555556	0.0098658	0.055555556	0.0098658	0.055555556	0.0098658	2027	
	0009	0.0458562	0.015507	0.045856275	0.009217869	0.045856275	0.009217869	2027	
	0044	0.0001139	0.0000295	0.0001139	0.00002952	0.0001139	0.00002952	2027	
	0045	0.0001139	0.0000295	0.0001139	0.00002952	0.0001139	0.00002952	2027	
	0124	0.0611111	0.006264	0.061111111	0.0061074	0.061111111	0.0061074	2027	
	0125	0.0132917	0.0000479	0.013291675	0.00004785	0.013291675	0.00004785	2027	
	0126	0.0132917	0.0000479	0.013291675	0.00004785	0.013291675	0.00004785	2027	
	0127	0.0132917	0.0000479	0.013291675	0.00004785	0.013291675	0.00004785	2027	
	0130	0.0115278	0.0003072	0.011527778	0.0003072	0.011527778	0.0003072	2027	
ЗИО в/п "Самал"	0012	0.006875	0.00594	0.006875	0.00594	0.006875	0.00594	2027	
	0013	0.2733333	0.0074418	0.273333333	0.006779138	0.273333333	0.006779138	2027	
	0075	0.0047917	0.00414	0.004791675	0.00414	0.004791675	0.00414	2027	
	0076	0.0047917	0.00414	0.004791675	0.00414	0.004791675	0.00414	2027	
	0077	0.025625	0.0021168	0.025625	0.002116766	0.025625	0.002116766	2027	
	0078	0.025625	0.0021168	0.025625	0.002116766	0.025625	0.002116766	2027	
	0136	0.3333333	0.0212063	0.333333333	0.01468125	0.333333333	0.01468125	2027	
	0040	0.0037701	0.0178314	0.003769999	0.01783125	0.003769999	0.01783125	2027	
	0041	0.0068056	0.0007243	0.006805556	0.000724275	0.006805556	0.000724275	2027	
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0042	0.0145833	0.0038377	0.014583333	0.003837744	0.014583333	0.003837744	2027	
	КОНН	0114	0.0611111	0.00174	0.061111111	0.00174	0.061111111	0.00174	2027
		0116	0.0622222	0.0054184	0.062222222	0.003413567	0.062222222	0.003413567	2027
Оборудование для РНР		1000	0.0003889	0.0000183	0.000388889	0.0000183	0.000388889	0.0000183	2027
	1001	0.0003889	0.0000183	0.000388889	0.0000183	0.000388889	0.0000183	2027	
	1002	0.0035776	0.0001032	0.003577778	0.0001032	0.003577778	0.0001032	2027	
	1003	0.002722	0.0000915	0.002722222	0.0000915	0.002722222	0.0000915	2027	
	1004	0.0217008	0.0025839	0.0217	0.0025839	0.0217	0.0025839	2027	
	1005	0.0048224	0.0001879	0.004822222	0.0004392	0.004822222	0.0004392	2027	
	1006	0.013222	0.000366	0.013222222	0.000366	0.013222222	0.000366	2027	
	1007	0.0062224	0.0001464	0.006222222	0.0002196	0.006222222	0.0002196	2027	
	1008	0.0007778	0.0000183	0.000777778	0.0000153	0.000777778	0.0000153	2027	
	1009	0.0017888	0.000051	0.001788889	0.000051	0.001788889	0.000051	2027	
	1010	0.0008944	0.0000255	0.000894444	0.0000255	0.000894444	0.0000255	2027	
	1011	0.0019056	0.0000546	0.001905556	0.0000546	0.001905556	0.0000546	2027	
	1012	0.0057168	0.0001638	0.005716667	0.0001638	0.005716667	0.0001638	2027	
	1013	0.0009722	0.0000315	0.000972222	0.0000315	0.000972222	0.0000315	2027	
	1014	0.010889	0.00033	0.010888889	0.00033	0.010888889	0.00033	2027	
	1015	0.0050556	0.0003445	0.005055556	0.00009396	0.005055556	0.00009396	2027	
	1016	0.0277662	0.0014251	0.027766667	0.00142506	0.027766667	0.00142506	2027	
1017	0.0081666	0.0002196	0.008166667	0.007642863	0.008166667	0.007642863	2027		

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1018	0.0082134	0.0004392	0.008213333	0.0004392	0.008213333	0.0004392	2027
	1019	0.014389	0.000366	0.014388889	0.000366	0.014388889	0.000366	2027
	1020	0.018667	0.000564	0.018666667	0.000564	0.018666667	0.000564	2027
	1021	0.0058917	0.0001782	0.005891667	0.0001782	0.005891667	0.0001782	2027
	1022	0.0023333	0.0000549	0.002333333	0.0000549	0.002333333	0.0000549	2027
	1023	0.0116665	0.0002745	0.011666667	0.000099833	0.011666667	0.000099833	2027
	1024	0.070875	0.0102769	0.070875	0.010276875	0.070875	0.010276875	2027
	1025	0.0020415	0.0000998	0.002041667	0.000099833	0.002041667	0.000099833	2027
	1026	0.0210776	0.0005112	0.021077778	0.0005112	0.021077778	0.0005112	2027
	1027	0.0170916	0.0004383	0.017091667	0.0004383	0.017091667	0.0004383	2027
	1028	0.0093528	0.0002376	0.009352778	0.0002376	0.009352778	0.0002376	2027
	1029	0.0388888	0.0010236	0.038888889	0.0010236	0.038888889	0.0010236	2027
	1030	0.0039666	0.0001098	0.003966667	0.0001098	0.003966667	0.0001098	2027
	1031	0.02065	0.0005844	0.02065	0.0005844	0.02065	0.0005844	2027
	1032	0.0836108	0.0020888	0.083611111	0.0020888	0.083611111	0.0020888	2027
	1041	0.0000615	0.0000015	0.000061665	0.000018205	0.000061665	0.000018205	2027
	1045	0.0049002	0.0003377	0.0049	0.000337669	0.0049	0.000337669	2027
	1046	0.0054445	0.0001762	0.005444444	0.000099833	0.005444444	0.000099833	2027
	1047	0.0022556	0.0000666	0.002255556	0.0000666	0.002255556	0.0000666	2027
	1048	0.028583	0.00078	0.028583333	0.00078	0.028583333	0.00078	2027
	1049	0.0196778	0.0005118	0.019677778	0.0005118	0.019677778	0.0005118	2027
	1055	0.014175	0.0004522	0.014175	0.00065772	0.014175	0.00065772	2027
	1058	0.0009426	0.0000238	0.0009425	0.000014356	0.0009425	0.000014356	2027
	1059	0.001184	0.0002424	0.0011842	0.000242728	0.0011842	0.000242728	2027
	1060	0.0018666	0.0000546	0.001866667	0.0000546	0.001866667	0.0000546	2027
	1061	0.0013612	0.0000366	0.001361111	0.0000366	0.001361111	0.0000366	2027
	1062	0.0039666	0.0038214	0.003966667	0.0001206	0.003966667	0.0001206	2027
	1063	0.428751	0.00945	0.42875	0.00945	0.42875	0.00945	2027
	1064	0.5104165	0.0105	0.510416667	0.0105	0.510416667	0.0105	2027
	1065	0.027778	0.0007	0.027778	0.0007	0.027778	0.0007	2027
	1066	0.0035972	0.0000765	0.003597222	0.0000312	0.003597222	0.0000312	2027
	1067	0.0078556	0.0002376	0.007855556	0.0002376	0.007855556	0.0002376	2027
1068	0.0052888	0.0001608	0.005288889	0.0000612	0.005288889	0.0000612	2027	
ж/д ст. Карабатан	0620	0.0031416	0.0205056	0.00314165	0.0205056	0.00314165	0.0205056	2027
	0621	0.0068056	0.000644	0.006805556	0.000729887	0.006805556	0.000729887	2027
Предзаводская зона	0170	0.0361111	0.002349	0.036111111	0.002349	0.036111111	0.002349	2027
	0173	0.0051333	0.0000239	0.005133333	0.000025466	0.005133333	0.000025466	2027
	0174	0.0033056	0.0003403	0.003305556	0.000340346	0.003305556	0.000340346	2027
	0175	0.0375	0.000522	0.0375	0.000522	0.0375	0.000522	2027
	0176	0.0033056	0.0003403	0.003305556	0.000340346	0.003305556	0.000340346	2027
	0177	0.0033056	0.0003403	0.003305556	0.000340346	0.003305556	0.000340346	2027
	0178	0.0033056	0.0003403	0.003305556	0.000340346	0.003305556	0.000340346	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ	
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	0179	0.0015556	0.0004624	0.001555556	0.000462357	0.001555556	0.000462357	2027	
	0180	0.0040056	0.0000082	0.004005556	0.000008196	0.004005556	0.000008196	2027	
	0181	0.0040056	0.0006765	0.004005556	0.00028188	0.004005556	0.00028188	2027	
	0182	0.1466667	0.0034256	0.146666667	0.003425625	0.146666667	0.003425625	2027	
	0183	0.1466667	0.0034256	0.146666667	0.003425625	0.146666667	0.003425625	2027	
	0184	0.0001571	0.0000407	0.000157075	0.000040725	0.000157075	0.000040725	2027	
	0187	0.006125	0.0012744	0.006125	0.0012744	0.006125	0.0012744	2027	
	0188	0.0083611	0.000756	0.008361111	0.000756	0.008361111	0.000756	2027	
	0189	0.0083611	0.000756	0.008361111	0.000756	0.008361111	0.000756	2027	
	0190	0.0119444	0.0009936	0.011944444	0.0009936	0.011944444	0.0009936	2027	
	0191	0.0015556	0.0004624	0.001555556	0.000462357	0.001555556	0.000462357	2027	
	0192	0.0180556	0.025056	0.018055556	0.025056	0.018055556	0.025056	2027	
	0193	0.0013222	0.0000868	0.001322222	0.000086819	0.001322222	0.000086819	2027	
	0194	0.0008944	0.0000652	0.000894444	0.000065208	0.000894444	0.000065208	2027	
ЗИО УКПНИГ	0603	0.0888889	0.00261	0.088888889	0.00261	0.088888889	0.00261	2027	
	0662	0.9033333	0.031639	0.903333333	0.02830857	0.903333333	0.02830857	2027	
	0663	0.9033333	0.031639	0.903333333	0.02830857	0.903333333	0.02830857	2027	
	0664	0.9033333	0.031639	0.903333333	0.02830857	0.903333333	0.02830857	2027	
	0801	0.001925	0.000051	0.001925	0.000051	0.001925	0.000051	2027	
	0900	0.0198074	0.0765	0.01980735	0.0765	0.01980735	0.0765	2027	
	0901	0.0198074	0.0765	0.01980735	0.0765	0.01980735	0.0765	2027	
	0902	0.0198074	0.0765	0.01980735	0.0765	0.01980735	0.0765	2027	
	0904	0.0225	0.0537652	0.0225	0.053765266	0.0225	0.053765266	2027	
	0920	0.0983333	0.028682	0.098333333	0.028681994	0.098333333	0.028681994	2027	
	0921	0.0983333	0.028682	0.098333333	0.028681994	0.098333333	0.028681994	2027	
	0926	0.0116667	0.0004698	0.011666667	0.0004698	0.011666667	0.0004698	2027	
	Технологическая зона	0540	319.8233333	56.3362194	319.8233333	53.0704594	319.8233333	53.0704594	2027
		0541	143.4	141.4358989	143.4	135.1713957	143.4	135.1713957	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0660	0.4516667	0.0204863	0.451666667	0.02238075	0.451666667	0.02238075	2027	
	0661	0.4516667	0.0204863	0.451666667	0.02238075	0.451666667	0.02238075	2027	
	0672	0.1435	0.0061352	0.1435	0.00613524	0.1435	0.00613524	2027	
	0673	0.1435	0.0061352	0.1435	0.00613524	0.1435	0.00613524	2027	
	0906	0.0637083	0.0087208	0.063708325	0.009223183	0.063708325	0.009223183	2027	
	0907	0.0637083	0.0087208	0.063708325	0.009223183	0.063708325	0.009223183	2027	
	0924	0.0377778	0.000288	0.037777778	0.000305007	0.037777778	0.000305007	2027	
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	0016	0.00952	0.029754	0.00952	0.029754	0.00952	0.029754	2027	
	0046	0.0138889	0.0013468	0.013888889	0.00398286	0.013888889	0.00398286	2027	
	0048	0.0488888	0.0804976	0.048888889	0.08049762	0.048888889	0.08049762	2027	
	0050	0.02125	0.0053923	0.02125	0.0080388	0.02125	0.0080388	2027	
	0085	0.0035778	0.0004737	0.003577778	0.000568458	0.003577778	0.000568458	2027	
	0101	0.0093334	0.108375	0.009333333	0.10837503	0.009333333	0.10837503	2027	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0990		0.000001		0.000000984		0.000000984	2027
	0991		0.000001		0.000000984		0.000000984	2027
	0992		0.0000094		0.000009383		0.000009383	2027
	0993		0.0000094		0.000009383		0.000009383	2027
	2000	0.0011111	0.0043377	0.0011111	0.004337722	0.0011111	0.004337722	2027
	2009	0.0004764	0.0056565	0.0004764	0.005656523	0.0004764	0.005656523	2027
	2014	0.0029167	0.0266269	0.002916675	0.026626894	0.002916675	0.026626894	2027
	2023	0.0006945	0.0017673	0.00069445	0.001767296	0.00069445	0.001767296	2027
	2033	0.0011181	0.0167735	0.00111805	0.016773491	0.00111805	0.016773491	2027
	2036	0.0003917	0.0018006	0.000391675	0.001800574	0.000391675	0.001800574	2027
	2037	0.0002611	0.000812	0.0002611	0.000812036	0.0002611	0.000812036	2027
	2101	0.0013889	0.0157314	0.0013889	0.015731449	0.0013889	0.015731449	2027
	2137	0.0011528	0.0165862	0.001152775	0.016586224	0.001152775	0.016586224	2027
	2138	0.0074586	0.04833	0.0074583	0.04498335	0.0074583	0.04498335	2027
	2302	0.0122222	0.0082504	0.01222222	0.00883224	0.01222222	0.00883224	2027
	2303	0.0455556	0.0229705	0.045555556	0.022970479	0.045555556	0.022970479	2027
	2313	0.142917	0.0135	0.142916667	0.0135	0.142916667	0.0135	2027
	2314	0.8166664	0.072	0.816666667	0.072	0.816666667	0.072	2027
	2315	0.5333334	0.0525	0.533333333	0.0525	0.533333333	0.0525	2027
	2319	5.002095	5.67					
	2320	20.41666	14.4					
	2322	0.5333334	0.42					
	2323	0.111112	0.288					
	2324	0.0085556	0.0079866	0.008555556	0.0079866	0.008555556	0.0079866	2027
	2325	0.00735	0.0015768	0.00735	0.0015768	0.00735	0.0015768	2027
	2326	0.0040639	0.000873	0.004063889	0.000873	0.004063889	0.000873	2027
	2327	0.0008944	0.0001253	0.000894444	0.00012528	0.000894444	0.00012528	2027
	2328	0.0118416	0.0071645	0.011841667	0.016736625	0.011841667	0.016736625	2027
	2329	0.0277778	0.0162852	0.027777778	0.006777648	0.027777778	0.006777648	2027
	2330	0.0711111	0.0410591	0.071111111	0.017088192	0.071111111	0.017088192	2027
	2519	1.4005866	0.31752	1.400583333	0.31752	1.400583333	0.31752	2027
	2520	7.3499976	1.5552	7.35	1.5552	7.35	1.5552	2027
	2521	2.666667	0.63	2.666666667	0.525	2.666666667	0.525	2027
	2522	0.0166665	0.006	0.0166665	0.006	0.0166665	0.006	2027
	2523	0.0437505	0.01575	0.0583335	0.021	0.0583335	0.021	2027
	2524	0.0104175	0.00375	0.01041675	0.00375	0.01041675	0.00375	2027
2525	0.0208335	0.0075	0.0208335	0.0075	0.0208335	0.0075	2027	
Сервисные работы	2563	0.285834	0.499554	0.42875	0.3746655	0.42875	0.3746655	2027
	2564	1.5312495	1.294299	2.041666667	0.862866	2.041666667	0.862866	2027
	2565	1.3333335	3.7665236	1.333333333	1.883261813	1.333333333	1.883261813	2027
	2566	0.009306	0.0335	0.0093055	0.01675	0.0093055	0.01675	2027
	2567	0.025694	0.0925	0.0256945	0.04625	0.0256945	0.04625	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2568	0.002583	0.0093	0.00258325	0.00465	0.00258325	0.00465	2027
	2569	0.013194	0.0475	0.0131945	0.02375	0.0131945	0.02375	2027
	2586	0.5104165	0.338604	0.510416667	0.169302	0.510416667	0.169302	2027
Итого:		513.7717892	228.5075729	488.3765025	195.361486	488.3765025	195.361486	
Неорганизованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	6070		0.0501		0.0501		0.0501	2027
	6071		0.0501		0.0501		0.0501	2027
	6072		0.0501		0.0501		0.0501	2027
	6073		0.000001		0.000000984		0.000000984	2027
	6074		0.000001		0.000000984		0.000000984	2027
	6075		0.0000094		0.000009383		0.000009383	2027
	6076		0.0000094		0.000009383		0.000009383	2027
Итого:			0.1503208		0.150320734		0.150320734	
Всего по загрязняющему веществу:		513.7717892	228.6578937	488.3765025	195.5118068	488.3765025	195.5118068	2027
(0330) Сера диоксид (516)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0008	0.1333333	0.0246645	0.133333333	0.0246645	0.133333333	0.0246645	2027
	0009	1.0785396	0.4309845	1.078539588	0.26973969	1.078539588	0.26973969	2027
	0044	0.0026789	0.0006943	0.002678928	0.00069431	0.002678928	0.00069431	2027
	0045	0.0026789	0.0006943	0.002678928	0.00069431	0.002678928	0.00069431	2027
	0124	0.1466667	0.01566	0.146666667	0.0152685	0.146666667	0.0152685	2027
	0125	0.3126202	0.0011254	0.312620196	0.001125432	0.312620196	0.001125432	2027
	0126	0.3126202	0.0011254	0.312620196	0.001125432	0.312620196	0.001125432	2027
	0127	0.3126202	0.0011254	0.312620196	0.001125432	0.312620196	0.001125432	2027
	0130	0.0276667	0.000768	0.027666667	0.000768	0.027666667	0.000768	2027
ЗИО в/п "Самал"	0012	0.1617	0.1490365	0.1617	0.149036418	0.1617	0.149036418	2027
	0013	0.5466667	0.0148835	0.546666667	0.013558275	0.546666667	0.013558275	2027
	0075	0.1127002	0.1057441	0.112700196	0.105744103	0.112700196	0.105744103	2027
	0076	0.1127002	0.1057441	0.112700196	0.105744103	0.112700196	0.105744103	2027
	0077	0.0615	0.0052919	0.0615	0.005291916	0.0615	0.005291916	2027
	0078	0.0615	0.0052919	0.0615	0.005291916	0.0615	0.005291916	2027
	0136	0.6666667	0.0424125	0.666666667	0.0293625	0.666666667	0.0293625	2027
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	0.0886704	0.419391	0.0886704	0.419391	0.0886704	0.419391	2027
	0041	0.0106944	0.0010864	0.010694444	0.001086413	0.010694444	0.001086413	2027
	0042	0.035	0.0095944	0.035	0.00959436	0.035	0.00959436	2027
КОНН	0114	0.1466667	0.00435	0.146666667	0.00435	0.146666667	0.00435	2027
	0116	0.1493333	0.0135459	0.149333333	0.008533917	0.149333333	0.008533917	2027
	0117	0.0003976	0.0000143	0.000397582	0.000014313	0.000397582	0.000014313	2027
	0118	0.0003976	0.0000143	0.000397582	0.000014313	0.000397582	0.000014313	2027
	0119	0.0003976	0.0025553	0.000397582	0.00255531	0.000397582	0.00255531	2027
	0786	0.0008887	0.006121	0.000888713	0.00600125	0.000888713	0.00600125	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производственная лаборатория	0787	0.0008887	0.006121	0.000888713	0.00600125	0.000888713	0.00600125	2027
	0150	0.0252687	0.0609854	0.025268704	0.041968762	0.025268704	0.041968762	2027
	0151	0.0252687	0.0609854	0.025268704	0.041968762	0.025268704	0.041968762	2027
Оборудование для РНР	1000	0.0006111	0.0000275	0.000611111	0.00002745	0.000611111	0.00002745	2027
	1001	0.0006111	0.0000275	0.000611111	0.00002745	0.000611111	0.00002745	2027
	1002	0.0056224	0.0001548	0.005622222	0.0001548	0.005622222	0.0001548	2027
	1003	0.004278	0.0001373	0.004277778	0.00013725	0.004277778	0.00013725	2027
	1004	0.0340992	0.0038759	0.0341	0.00387585	0.0341	0.00387585	2027
	1005	0.0075776	0.0002819	0.007577778	0.0006588	0.007577778	0.0006588	2027
	1006	0.020778	0.000549	0.020777778	0.000549	0.020777778	0.000549	2027
	1007	0.0097776	0.0002196	0.009777778	0.0003294	0.009777778	0.0003294	2027
	1008	0.0012222	0.0000275	0.001222222	0.00002295	0.001222222	0.00002295	2027
	1009	0.0028112	0.0000765	0.002811111	0.0000765	0.002811111	0.0000765	2027
	1010	0.0014056	0.0000383	0.001405556	0.00003825	0.001405556	0.00003825	2027
	1011	0.0029944	0.0000819	0.002994444	0.0000819	0.002994444	0.0000819	2027
	1012	0.0089832	0.0002457	0.008983333	0.0002457	0.008983333	0.0002457	2027
	1013	0.0015278	0.0000473	0.001527778	0.00004725	0.001527778	0.00004725	2027
	1014	0.017111	0.000495	0.017111111	0.000495	0.017111111	0.000495	2027
	1015	0.0079444	0.0005168	0.007944444	0.00014094	0.007944444	0.00014094	2027
	1016	0.0436338	0.0021376	0.043633333	0.00213759	0.043633333	0.00213759	2027
	1017	0.0128334	0.0003294	0.012833333	0.011464295	0.012833333	0.011464295	2027
	1018	0.0129066	0.0006588	0.012906667	0.0006588	0.012906667	0.0006588	2027
	1019	0.022611	0.000549	0.022611111	0.000549	0.022611111	0.000549	2027
	1020	0.029333	0.000846	0.029333333	0.000846	0.029333333	0.000846	2027
	1021	0.0092583	0.0002673	0.009258333	0.0002673	0.009258333	0.0002673	2027
	1022	0.0036667	0.0000824	0.003666667	0.00008235	0.003666667	0.00008235	2027
	1023	0.0183335	0.0004118	0.018333333	0.000149749	0.018333333	0.000149749	2027
	1024	0.111375	0.0154153	0.111375	0.015415313	0.111375	0.015415313	2027
	1025	0.0032085	0.0001497	0.003208333	0.000149749	0.003208333	0.000149749	2027
	1026	0.0331224	0.0007668	0.033122222	0.0007668	0.033122222	0.0007668	2027
	1027	0.0268584	0.0006575	0.026858333	0.00065745	0.026858333	0.00065745	2027
	1028	0.0146972	0.0003564	0.014697222	0.0003564	0.014697222	0.0003564	2027
	1029	0.0611112	0.0015354	0.061111111	0.0015354	0.061111111	0.0015354	2027
	1030	0.0062334	0.0001647	0.006233333	0.0001647	0.006233333	0.0001647	2027
	1031	0.03245	0.0008766	0.03245	0.0008766	0.03245	0.0008766	2027
	1032	0.2006669	0.005222	0.200666667	0.005222	0.200666667	0.005222	2027
	1033	0.0000936	0.0000024	0.00009375	0.000002363	0.00009375	0.000002363	2027
	1034	0.000078	0.000002	0.000078125	0.000001969	0.000078125	0.000001969	2027
	1035	0.0002652	0.0000067	0.000265625	0.000006694	0.000265625	0.000006694	2027
	1036	0.0000312	0.0000008	0.00003125	0.000000788	0.00003125	0.000000788	2027
	1037	0.0000312	0.0000008	0.00003125	0.00000117	0.00003125	0.00000117	2027
1038	0.0003432	0.0000087	0.00034375	0.000013984	0.00034375	0.000013984	2027	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1039	0.000156	0.000007	0.00015625	0.00000585	0.00015625	0.00000585	2027
	1040	0.0000312	0.0000008	0.00003125	0.00000117	0.00003125	0.00000117	2027
	1041	0.0080575	0.000204	0.00805756	0.002378755	0.00805756	0.002378755	2027
	1045	0.0076998	0.0005065	0.0077	0.000506503	0.0077	0.000506503	2027
	1046	0.0085555	0.0002643	0.008555556	0.000149749	0.008555556	0.000149749	2027
	1047	0.0035444	0.0000999	0.003544444	0.0000999	0.003544444	0.0000999	2027
	1048	0.044917	0.00117	0.044916667	0.00117	0.044916667	0.00117	2027
	1049	0.0309222	0.0007677	0.030922222	0.0007677	0.030922222	0.0007677	2027
	1050	0.0002496	0.0000063	0.00025	0.0000063	0.00025	0.0000063	2027
	1051	0.000156	0.0000039	0.00015625	0.000003938	0.00015625	0.000003938	2027
	1052	0.0000624	0.0000016	0.0000625	0.000001935	0.0000625	0.000001935	2027
	1053	0.0002496	0.0000093	0.00025	0.00000774	0.00025	0.00000774	2027
	1054	0.0000312	0.0000008	0.00009375	0.000002903	0.00009375	0.000002903	2027
	1055	0.022275	0.0006783	0.022275	0.00098658	0.022275	0.00098658	2027
	1058	0.0221676	0.0005586	0.0221676	0.00033763	0.0221676	0.00033763	2027
	1059	0.027852	0.0057088	0.027852384	0.005709008	0.027852384	0.005709008	2027
	1060	0.0029334	0.0000819	0.002933333	0.0000819	0.002933333	0.0000819	2027
	1061	0.0021388	0.0000549	0.002138889	0.0000549	0.002138889	0.0000549	2027
	1062	0.0062334	0.0057321	0.006233333	0.0001809	0.006233333	0.0001809	2027
	1063	0.673749	0.014175	0.67375	0.014175	0.67375	0.014175	2027
	1064	1.225	0.02625	1.225	0.02625	1.225	0.02625	2027
	1065	0.653338	0.016464	0.65333856	0.016464	0.65333856	0.016464	2027
	1066	0.0056528	0.0001148	0.005652778	0.0000468	0.005652778	0.0000468	2027
	1067	0.0123444	0.0003564	0.012344444	0.0003564	0.012344444	0.0003564	2027
1068	0.0083112	0.0002412	0.008311111	0.0000918	0.008311111	0.0000918	2027	
1069	0.0000624	0.0000016	0.0000625	0.000001575	0.0000625	0.000001575	2027	
ж/д ст. Карабатан	0620	0.0738916	0.4822918	0.073891608	0.482291712	0.073891608	0.482291712	2027
	0621	0.0106944	0.000966	0.010694444	0.00109483	0.010694444	0.00109483	2027
Предзаводская зона	0131	0.0000156	0.0000008	0.000015625	0.000000774	0.000015625	0.000000774	2027
	0132	0.0731638	0.0002634	0.07316375	0.00026339	0.07316375	0.00026339	2027
	0162	0.0379031	0.1811803	0.037903056	0.181180288	0.037903056	0.181180288	2027
	0163	0.0379031	0.1811803	0.037903056	0.181180288	0.037903056	0.181180288	2027
	0164	0.0081752	0.0425456	0.008175169	0.042545575	0.008175169	0.042545575	2027
	0165	0.0081752	0.0425456	0.008175169	0.042545575	0.008175169	0.042545575	2027
	0166	0.0053882	0.0217314	0.00538818	0.020086151	0.00538818	0.020086151	2027
	0167	0.0053882	0.0217314	0.00538818	0.020086151	0.00538818	0.020086151	2027
	0168	0.0053882	0.0217314	0.00538818	0.020086151	0.00538818	0.020086151	2027
	0169	0.0053882	0.0217314	0.00538818	0.020086151	0.00538818	0.020086151	2027
	0170	0.0866667	0.0058725	0.086666667	0.0058725	0.086666667	0.0058725	2027
	0173	0.0080667	0.0000358	0.008066667	0.000038198	0.008066667	0.000038198	2027
	0174	0.0053256	0.0005238	0.005325694	0.00052378	0.005325694	0.00052378	2027
	0175	0.09	0.001305	0.09	0.001305	0.09	0.001305	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0176	0.0053256	0.0005238	0.005325694	0.00052378	0.005325694	0.00052378	2027
	0177	0.0053256	0.0005238	0.005325694	0.00052378	0.005325694	0.00052378	2027
	0178	0.0053256	0.0005238	0.005325694	0.00052378	0.005325694	0.00052378	2027
	0179	0.0024444	0.0006935	0.002444444	0.000693536	0.002444444	0.000693536	2027
	0180	0.0062944	0.0000123	0.006294444	0.000012294	0.006294444	0.000012294	2027
	0181	0.0062944	0.0010148	0.006294444	0.00042282	0.006294444	0.00042282	2027
	0182	0.2933333	0.0068513	0.293333333	0.00685125	0.293333333	0.00685125	2027
	0183	0.2933333	0.0068513	0.293333333	0.00685125	0.293333333	0.00685125	2027
	0184	0.0036944	0.0009576	0.003694404	0.000957852	0.003694404	0.000957852	2027
	0187	0.009625	0.0019116	0.009625	0.0019116	0.009625	0.0019116	2027
	0188	0.0131389	0.001134	0.013138889	0.001134	0.013138889	0.001134	2027
	0189	0.0131389	0.001134	0.013138889	0.001134	0.013138889	0.001134	2027
	0190	0.0286667	0.002484	0.028666667	0.002484	0.028666667	0.002484	2027
	0191	0.0024444	0.0006935	0.002444444	0.000693536	0.002444444	0.000693536	2027
	0192	0.0433333	0.06264	0.043333333	0.06264	0.043333333	0.06264	2027
	0193	0.0020778	0.0001302	0.002077778	0.000130229	0.002077778	0.000130229	2027
	0194	0.0014056	0.0000978	0.001405556	0.000097812	0.001405556	0.000097812	2027
ЗИО УКПНИГ	0603	0.2133333	0.006525	0.213333333	0.006525	0.213333333	0.006525	2027
	0640	2.2366519	44.4156036	2.236651901	44.39225312	2.236651901	44.39225312	2027
	0641	2.2366519	44.4156036	2.236651901	44.39225312	2.236651901	44.39225312	2027
	0642	2.2366519	44.4156036	2.236651901	44.39225312	2.236651901	44.39225312	2027
	0643	2.2366519	44.4156036	2.236651901	44.39225312	2.236651901	44.39225312	2027
	0644	2.2366519	44.4156036	2.236651901	44.39225312	2.236651901	44.39225312	2027
	0645	2.2366519	44.4156036	2.236651901	44.39225312	2.236651901	44.39225312	2027
	0662	1.8066667	0.063278	1.806666667	0.05661714	1.806666667	0.05661714	2027
	0663	1.8066667	0.063278	1.806666667	0.05661714	1.806666667	0.05661714	2027
	0664	1.8066667	0.063278	1.806666667	0.05661714	1.806666667	0.05661714	2027
	0801	0.003025	0.0000765	0.003025	0.0000765	0.003025	0.0000765	2027
	0880	4.1156402	84.7067022	4.115640161	83.5066906	4.115640161	83.5066906	2027
	0881	4.1156402	84.7067022	4.115640161	83.5066906	4.115640161	83.5066906	2027
	0882	4.1156402	84.7067022	4.115640161	83.5066906	4.115640161	83.5066906	2027
	0900	0.4658689	2.2548977	0.465868872	2.254897658	0.465868872	2.254897658	2027
	0901	0.4658689	2.2548977	0.465868872	2.254897658	0.465868872	2.254897658	2027
	0902	0.4658689	2.2548977	0.465868872	2.254897658	0.465868872	2.254897658	2027
	0904	0.5292	1.264559	0.5292	1.264559032	0.5292	1.264559032	2027
	0920	0.236	0.071705	0.236	0.071704984	0.236	0.071704984	2027
	0921	0.236	0.071705	0.236	0.071704984	0.236	0.071704984	2027
	0926	0.0183333	0.0007047	0.018333333	0.0007047	0.018333333	0.0007047	2027
Технологическая зона	0348	0.0365402	0.000585	0.036540243	0.00058504	0.036540243	0.00058504	2027
	0349	0.0365402	0.000585	0.036540243	0.00058504	0.036540243	0.00058504	2027
	0350	0.0365402	0.000585	0.036540243	0.00058504	0.036540243	0.00058504	2027
	0351	0.0365402	0.000585	0.036540243	0.00058504	0.036540243	0.00058504	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0360	965.9932594	6919.973844	940.5023981	6919.973844	940.5023981	6919.973844	2027
	0361	965.9932594	6919.973844	940.5023981	6919.973844	940.5023981	6919.973844	2027
	0540	70320.13948	3867.188237	68316.06861	5876.66067	68316.06861	5876.66067	2027
	0541	49806.65357	7664.284833	45049.28803	11414.60767	45049.28803	11414.60767	2027
Складская зона	0483	0.0020667	0.0651744	0.002066667	0.0651744	0.002066667	0.0651744	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0660	0.9033333	0.0409725	0.903333333	0.0447615	0.903333333	0.0447615	2027
	0661	0.9033333	0.0409725	0.903333333	0.0447615	0.903333333	0.0447615	2027
	0672	0.287	0.0122705	0.287	0.01227048	0.287	0.01227048	2027
	0673	0.287	0.0122705	0.287	0.01227048	0.287	0.01227048	2027
	0906	1.4984198	1.7436599	1.498419804	1.755476442	1.498419804	1.755476442	2027
	0907	1.4984198	1.7436599	1.498419804	1.755476442	1.498419804	1.755476442	2027
	0924	0.0906667	0.0007199	0.090666667	0.000762517	0.090666667	0.000762517	2027
Погрузочный терминал	0485	0.1	2.8944	0.1	3.1536	0.1	3.1536	2027
	0486	0.1	2.8944	0.1	3.1536	0.1	3.1536	2027
	0487	0.1	2.8944	0.1	3.1536	0.1	3.1536	2027
	0488	0.1	2.8944	0.1	3.1536	0.1	3.1536	2027
	0489	0.1	2.8944	0.1	3.1536	0.1	3.1536	2027
	0490	0.1	2.8944	0.1	3.1536	0.1	3.1536	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	0016	0.01496	0.044631	0.01496	0.044631	0.01496	0.044631	2027
	0046	0.0333333	0.0033669	0.033333333	0.00995715	0.033333333	0.00995715	2027
	0048	0.1173334	0.2012441	0.117333333	0.20124405	0.117333333	0.20124405	2027
	0050	0.051	0.0134807	0.051	0.020097	0.051	0.020097	2027
	0085	0.0056222	0.0007106	0.005622222	0.000852687	0.005622222	0.000852687	2027
	0101	0.0146666	0.1625625	0.014666667	0.162562545	0.014666667	0.162562545	2027
	0992		0.0000027		0.000002719		0.000002719	2027
	0993		0.0000027		0.000002719		0.000002719	2027
	2000	0.0261331	0.1020232	0.026133072	0.102023224	0.026133072	0.102023224	2027
	2009	0.0112049	0.1330414	0.011204928	0.133041409	0.011204928	0.133041409	2027
	2014	0.0686002	0.6262645	0.068600196	0.626264541	0.068600196	0.626264541	2027
	2023	0.0163335	0.0415668	0.016333464	0.041566808	0.016333464	0.041566808	2027
	2033	0.0262965	0.3945125	0.026296536	0.394512514	0.026296536	0.394512514	2027
	2036	0.0092122	0.0423495	0.009212196	0.042349495	0.009212196	0.042349495	2027
	2037	0.0061411	0.0190991	0.006141072	0.019099093	0.006141072	0.019099093	2027
	2101	0.0326669	0.3700037	0.032666928	0.370003675	0.032666928	0.370003675	2027
	2137	0.0271133	0.390108	0.027113268	0.390107983	0.027113268	0.390107983	2027
	2138	0.175419	1.1367216	0.175419216	1.058008392	0.175419216	1.058008392	2027
	2302	0.0293333	0.0206259	0.029333333	0.0220806	0.029333333	0.0220806	2027
	2303	0.1093333	0.0574262	0.109333333	0.057426198	0.109333333	0.057426198	2027
	2313	0.224583	0.02025	0.224583333	0.02025	0.224583333	0.02025	2027
	2314	1.96	0.18	1.96	0.18	1.96	0.18	2027
	2315	1.0666666	0.105	1.066666667	0.105	1.066666667	0.105	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2319	7.860405	8.505					
	2320	49	36					
	2322	1.0666666	0.84					
	2323	2.61333	6.77376					
	2324	0.0134444	0.0119799	0.013444444	0.0119799	0.013444444	0.0119799	2027
	2325	0.01155	0.0023652	0.01155	0.0023652	0.01155	0.0023652	2027
	2326	0.0063861	0.0013095	0.006386111	0.0013095	0.006386111	0.0013095	2027
	2327	0.0014056	0.0001879	0.001405556	0.00018792	0.001405556	0.00018792	2027
	2328	0.0186084	0.0107467	0.018608333	0.025104938	0.018608333	0.025104938	2027
	2329	0.0666667	0.040713	0.066666667	0.01694412	0.066666667	0.01694412	2027
	2330	0.1706667	0.1026478	0.170666667	0.04272048	0.170666667	0.04272048	2027
	2519	2.2009134	0.47628	2.200916667	0.47628	2.200916667	0.47628	2027
	2520	17.64	3.888	17.64	3.888	17.64	3.888	2027
	2521	5.333333	1.26	5.333333333	1.05	5.333333333	1.05	2027
	2522	0.3919965	0.14112	0.39199608	0.14112	0.39199608	0.14112	2027
	2523	1.029003	0.37044	1.37200392	0.49392	1.37200392	0.49392	2027
	2524	0.2450025	0.0882	0.24500196	0.0882	0.24500196	0.0882	2027
	2525	0.4900035	0.1764	0.49000392	0.1764	0.49000392	0.1764	2027
Сервисные работы	2563	0.449166	0.749331	0.67375	0.56199825	0.67375	0.56199825	2027
	2564	3.675	3.2357475	4.9	2.157165	4.9	2.157165	2027
	2565	2.6666665	7.5330473	2.666666667	3.766523625	2.666666667	3.766523625	2027
	2566	0.218866	0.78792	0.21886536	0.39396	0.21886536	0.39396	2027
	2567	0.604334	2.1756	0.60433464	1.0878	0.60433464	1.0878	2027
	2568	0.060758	0.218736	0.06075804	0.109368	0.06075804	0.109368	2027
	2569	0.310334	1.1172	0.31033464	0.5586	0.31033464	0.5586	2027
	2586	1.225	0.84651	1.225	0.423255	1.225	0.423255	2027
Итого:		122209.4824	18994.75888	115338.3165	31701.02418	115338.3165	31701.02418	
Неорганизованные источники								
Технологическая зона	6300	0.000006	0.0001726	0.000005965	0.000188105	0.000005965	0.000188105	2027
	6301	0.000006	0.0001726	0.000005965	0.000188105	0.000005965	0.000188105	2027
	6340	0.0017197	0.0497743	0.001719676	0.054231699	0.001719676	0.054231699	2027
	6341	0.0017197	0.0497743	0.001719676	0.054231699	0.001719676	0.054231699	2027
	6360	0.0000705	0.0020404	0.000070496	0.002223155	0.000070496	0.002223155	2027
	6361	0.0000705	0.0020404	0.000070496	0.002223155	0.000070496	0.002223155	2027
	6362	0.0000003	0.0000014	0.000000298	0.000001545	0.000000298	0.000001545	2027
	6460	0.0000031	0.00009	0.00000311	0.000098074	0.00000311	0.000098074	2027
Оборудование для ВР и обучение персонала	6070		0.0071542		0.007154235		0.007154235	2027
	6071		0.0071542		0.007154235		0.007154235	2027
	6072		0.0071542		0.007154235		0.007154235	2027
	6075		0.0000027		0.000002719		0.000002719	2027
	6076		0.0000027		0.000002719		0.000002719	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.0035958	0.125534	0.003595682	0.13485368	0.003595682	0.13485368	
Всего по загрязняющему веществу:		122209.486	18994.88441	115338.3201	31701.15903	115338.3201	31701.15903	2027
(0331) Сера элементарная (1125*)								
Организованные источники								
Погрузочный терминал	0485	0.0666667	1.9296	0.066666667	2.1024	0.066666667	2.1024	2027
	0486	0.0666667	1.9296	0.066666667	2.1024	0.066666667	2.1024	2027
	0487	0.0666667	1.9296	0.066666667	2.1024	0.066666667	2.1024	2027
	0488	0.0666667	1.9296	0.066666667	2.1024	0.066666667	2.1024	2027
	0489	0.0666667	1.9296	0.066666667	2.1024	0.066666667	2.1024	2027
	0490	0.0666667	1.9296	0.066666667	2.1024	0.066666667	2.1024	2027
Итого:		0.4000002	11.5776	0.400000002	12.6144	0.400000002	12.6144	
Неорганизованные источники								
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6483	0.527536	7.7970647	0.527536	7.788726067	0.527536	7.788726067	2027
Технологическая зона	6340	0.1458476	4.221412	0.145847569	4.59944894	0.145847569	4.59944894	2027
	6341	0.1458476	4.221412	0.145847569	4.59944894	0.145847569	4.59944894	2027
Складская зона	6482	1.6214268	18.2755092	1.621426825	18.27550915	1.621426825	18.27550915	2027
	6490	0.0051667	0.162936	0.005166667	0.162936	0.005166667	0.162936	2027
	6491	0.1463889	3.25872	0.146388889	3.25872	0.146388889	3.25872	2027
Погрузочный терминал	6492	0.2469005	7.1462875	0.24690048	7.786253537	0.24690048	7.786253537	2027
	6493	0.4958333	8.2782	0.495833333	8.2782	0.495833333	8.2782	2027
	6494	1.53272	19.4356109	1.53272	19.40445158	1.53272	19.40445158	2027
Итого:		4.8676674	72.7971523	4.867667332	74.15369422	4.867667332	74.15369422	
Всего по загрязняющему веществу:		5.2676676	84.3747523	5.267667334	86.76809422	5.267667334	86.76809422	2027
(0333) Сероводород (518)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0010	0.0000101	0.0000012	0.000010093	0.000000963	0.000010093	0.000000963	2027
	0053	0.0000198	0.0000107	0.000018667	0.000007534	0.000018667	0.000007534	2027
ЗИО в/п "Самал"	0014	0.0000244	0.0000024	0.000024391	0.000002412	0.000024391	0.000002412	2027
	0079	0.0000244	0.0000024	0.000024391	0.000002412	0.000024391	0.000002412	2027
	0080	0.0000244	0.0000022	0.000024391	0.000002213	0.000024391	0.000002213	2027
	0081	0.000061	0.0000027	0.000060978	0.000002668	0.000060978	0.000002668	2027
	0082	0.000096	0.0000087	0.000019857	0.000008455	0.000019857	0.000008455	2027
	0083	0.000022	0.0000022	0.000021952	0.0000022	0.000021952	0.0000022	2027
	0084	0.000022	0.0000022	0.000021952	0.0000022	0.000021952	0.0000022	2027
	0137	0.0000244	0.0000023	0.000024391	0.000002238	0.000024391	0.000002238	2027
	0043	0.0000101	0.0000009	0.000010093	0.000000878	0.000010093	0.000000878	2027
	0106	0.0000101	0.0000009	0.000010093	0.000000878	0.000010093	0.000000878	2027
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0107	0.0000101	0.0000007	0.000010093	0.000000664	0.000010093	0.000000664	2027
	0108	0.0000101	0.0000007	0.000010093	0.000000664	0.000010093	0.000000664	2027
	0109	0.0000187	0.0000009	0.000018667	0.000008946	0.000018667	0.000008946	2027
	0782	0.000177102	0.00006827	0.000177207	0.000067014	0.000177207	0.000067014	2027
	0788	0.0000003	0.0000008	0.000000029	0.000000809	0.000000029	0.000000809	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0789	0.0000003	0.0000008	0.00000029	0.000000809	0.00000029	0.000000809	2027
	0790	0.0000003	0.0000008	0.00000029	0.000000809	0.00000029	0.000000809	2027
	0791	0.0000003	0.0000008	0.00000029	0.000000809	0.00000029	0.000000809	2027
Оборудование для РНР	1042	0.0000252	0.0000044	0.000025232	0.000004471	0.000025232	0.000004471	2027
	1044	0.0000107	0.0000012	0.000010778	0.000001165	0.000010778	0.000001165	2027
ж/д ст. Карабатан	0622	0.0000101	0.0000009	0.000010093	0.000000911	0.000010093	0.000000911	2027
	0623	0.0000101	0.0000009	0.000010093	0.000000911	0.000010093	0.000000911	2027
	0624	0.0000272	0.0000097	0.000018667	0.000009753	0.000018667	0.000009753	2027
Предзаводская зона	0132	0.03585	0.0003872	0.03585	0.00038718	0.03585	0.00038718	2027
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000223		0.000022285		0.000022285	2027
	0581		0.0000021		0.000002148		0.000002148	2027
	0582				0.000022285		0.000022285	2027
	0583	0.00000002	0.0000006	0.00000002	0.00000062	0.00000002	0.00000062	2027
	0584		0.0000012		0.000001177		0.000001177	2027
	0586		0.0000223		0.000022285		0.000022285	2027
	0587		0.0000026		0.000002602		0.000002602	2027
	0588		0.00000004		0.000000041		0.000000041	2027
	0590				0.000022285		0.000022285	2027
	0591				0.000000124		0.000000124	2027
	0592				0.000022285		0.000022285	2027
	0593				0.000022285		0.000022285	2027
	0594				0.000022285		0.000022285	2027
	0600	0.0001326	0.0000136	0.000132627	0.000013546	0.000132627	0.000013546	2027
	0604	0.0000302	0.0000022	0.000030184	0.000002201	0.000030184	0.000002201	2027
	0646	0.0000598	0.0001549	0.000059762	0.000154902	0.000059762	0.000154902	2027
	0647		0.000006		0.000005948		0.000005948	2027
	0648		0.000006		0.000005948		0.000005948	2027
	0649		0.000006		0.000005948		0.000005948	2027
	0650		0.000006		0.000005948		0.000005948	2027
	0651		0.000006		0.000005948		0.000005948	2027
	0652		0.000006		0.000005948		0.000005948	2027
	0667	0.0000268	0.0000035	0.00002683	0.00000349	0.00002683	0.00000349	2027
	0668	0.0000268	0.0000035	0.00002683	0.00000349	0.00002683	0.00000349	2027
	0669	0.0000335	0.0000023	0.000033538	0.000002323	0.000033538	0.000002323	2027
	0670	0.0000335	0.0000023	0.000033538	0.000002323	0.000033538	0.000002323	2027
	0671	0.0000335	0.0000039	0.000033538	0.000003851	0.000033538	0.000003851	2027
	0800	0.00000323	0.0000441	0.000003121	0.000048073	0.000003121	0.000048073	2027
	0804	0.001946	0.0359634	0.001945967	0.039183965	0.001945967	0.039183965	2027
	0884		0.0000644		0.000064439		0.000064439	2027
	0885		0.000004		0.000003965		0.000003965	2027
	0886		0.0000644		0.000064439		0.000064439	2027
	0887		0.000004		0.000003965		0.000003965	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0888		0.0000644		0.000064439		0.000064439	2027
	0889		0.000004		0.000003965		0.000003965	2027
	0890		0.0000644		0.000064439		0.000064439	2027
	0891		0.000004		0.000003965		0.000003965	2027
	0892		0.0000644		0.000064439		0.000064439	2027
	0893		0.000004		0.000003965		0.000003965	2027
	0894		0.0000644		0.000064439		0.000064439	2027
	0895		0.000004		0.000003965		0.000003965	2027
	0922	0.0000302	0.0000023	0.000030184	0.000002292	0.000030184	0.000002292	2027
	0923	0.0000302	0.0000023	0.000030184	0.000002292	0.000030184	0.000002292	2027
0927	0.0000302	0.0000022	0.000030184	0.000002193	0.000030184	0.000002193	2027	
Технологическая зона	0220		0.0002045		0.000204456		0.000204456	2027
	0221		0.0002045		0.000204456		0.000204456	2027
	0222		0.0002045		0.000204456		0.000204456	2027
	0280		0.0002045		0.000204456		0.000204456	2027
	0281		0.0002045		0.000204456		0.000204456	2027
	0340		0.0000003		0.000000297		0.000000297	2027
	0341		0.0000003		0.000000297		0.000000297	2027
	0342		0.0000012		0.00000119		0.00000119	2027
	0343		0.0000012		0.00000119		0.00000119	2027
	0344		0.0000003		0.000000297		0.000000297	2027
	0345		0.0000003		0.000000297		0.000000297	2027
	0346		0.0000012		0.00000119		0.00000119	2027
	0347		0.0000012		0.00000119		0.00000119	2027
	0362		0.0000003		0.000000297		0.000000297	2027
	0363		0.0000012		0.00000119		0.00000119	2027
	0364		0.0000003		0.000000297		0.000000297	2027
	0365		0.0000012		0.00000119		0.00000119	2027
	0366		0.0000003		0.000000297		0.000000297	2027
	0367		0.0000012		0.00000119		0.00000119	2027
	0368		0.0000003		0.000000297		0.000000297	2027
	0369		0.0000012		0.00000119		0.00000119	2027
	0500	0.0631334	1.8273328	0.063352459	1.99788314	0.063352459	1.99788314	2027
	0501	0.0631334	1.8273328	0.063352459	1.99788314	0.063352459	1.99788314	2027
	0502	0.0631334	1.8273328	0.063352459	1.99788314	0.063352459	1.99788314	2027
	0503	0.0631334	1.8273328	0.063352459	1.99788314	0.063352459	1.99788314	2027
	0520	0.0000132	0.0003829	0.000013228	0.000417166	0.000013228	0.000417166	2027
	0521	0.0000132	0.0003829	0.000013228	0.000417166	0.000013228	0.000417166	2027
	0522	0.0000132	0.0003829	0.000013228	0.000417166	0.000013228	0.000417166	2027
	0523	0.0000132	0.0003829	0.000013228	0.000417166	0.000013228	0.000417166	2027
	0540	59.7944145	7.353571	57.8039138	6.6713138	57.8039138	6.6713138	2027
	0541	42.3467948	17.0502849	38.3016684	19.3847027	38.3016684	19.3847027	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Складская зона	0480	0.0968919	3.0555838	0.096891926	3.055583769	0.096891926	3.055583769	2027
	0481	0.0968919	3.0555838	0.096891926	3.055583769	0.096891926	3.055583769	2027
	0482	0.0284722	0.217248	0.028472222	0.217248	0.028472222	0.217248	2027
	0483	0.0103333	0.325872	0.010333333	0.325872	0.010333333	0.325872	2027
Система трубопроводов	0960		0.0005163		0.000051634		0.000051634	2027
	0961		0.0005163		0.000051634		0.000051634	2027
	0962		0.0005163		0.000051634		0.000051634	2027
	0963		0.0005163		0.000051634		0.000051634	2027
	0964		0.0000232		0.000023215		0.000023215	2027
	0965		0.0001033		0.000010327		0.000010327	2027
	0966	0.0000004	0.0000124	0.000000393	0.000012392	0.000000393	0.000012392	2027
	0968		0.0005163		0.000051634		0.000051634	2027
	0970	0.0001594	0.0000413	0.000039841	0.000010327	0.000039841	0.000010327	2027
	ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0013597	0.0013613	0.001359696	0.001361329	0.001359696	0.001361329
0601		0.0000531	0.0000041	0.000053051	0.000004141	0.000053051	0.000004141	2027
0602		0.0000531	0.0000041	0.000053051	0.000004141	0.000053051	0.000004141	2027
0674		0.0000305	0.0000023	0.000030489	0.000002261	0.000030489	0.000002261	2027
0675		0.0000305	0.0000023	0.000030489	0.000002261	0.000030489	0.000002261	2027
0676		0.0000305	0.0000022	0.000030489	0.000002205	0.000030489	0.000002205	2027
0677		0.0000305	0.0000022	0.000030489	0.000002205	0.000030489	0.000002205	2027
0678		0.0000305	0.0000022	0.000030489	0.000002205	0.000030489	0.000002205	2027
0925		0.0000274	0.0000022	0.00002744	0.000002193	0.00002744	0.000002193	2027
Погрузочный терминал		0484	0.0001142	0.0033044	0.000114167	0.00360036	0.000114167	0.00360036
	0485	0.01	0.28944	0.01	0.31536	0.01	0.31536	2027
	0486	0.01	0.28944	0.01	0.31536	0.01	0.31536	2027
	0487	0.01	0.28944	0.01	0.31536	0.01	0.31536	2027
	0488	0.01	0.28944	0.01	0.31536	0.01	0.31536	2027
	0489	0.01	0.28944	0.01	0.31536	0.01	0.31536	2027
	0490	0.01	0.28944	0.01	0.31536	0.01	0.31536	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	0070	0.0000076	0.0000023	0.00000757	0.000002332	0.00000757	0.000002332	2027
	0071	0.0000076	0.0000023	0.00000757	0.000002332	0.00000757	0.000002332	2027
	0072	0.0000076	0.0000022	0.00000757	0.00000222	0.00000757	0.00000222	2027
	0090	0.0000137	0.0000228	0.00001372	0.00002283	0.00001372	0.00002283	2027
	0091	0.0000137	0.0000228	0.00001372	0.00002283	0.00001372	0.00002283	2027
	0092	0.0000274	0.0000119	0.00002744	0.000011868	0.00002744	0.000011868	2027
	0093	0.0000274	0.0000119	0.00002744	0.000011868	0.00002744	0.000011868	2027
	0094	0.0000151	0.0000051	0.000015139	0.00000511	0.000015139	0.00000511	2027
	0095	0.0000151	0.0000051	0.000015139	0.00000511	0.000015139	0.00000511	2027
	2210	0.0000198	0.0001807	0.000019857	0.000181122	0.000019857	0.000181122	2027
	2526	0.0000206	0.0000451	0.00002058	0.000045117	0.00002058	0.000045117	2027
	2527	0.0000274	0.0000382	0.00002744	0.000038232	0.00002744	0.000038232	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сервисные работы	2528	0.0000274	0.0000273	0.00002744	0.00002727	0.00002744	0.00002727	2027
	2570	0.0000198	0.0003006	0.000019857	0.000165269	0.000019857	0.000165269	2027
	2571	0.0000076	0.0000134	0.00000757	0.000008301	0.00000757	0.000008301	2027
	2572	0.0000076	0.0000134	0.00000757	0.000008301	0.00000757	0.000008301	2027
Итого:		102.6305941	37.09647411	96.6925299	42.64311101	96.6925299	42.64311101	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6007	0.0000652	0.002055	0.000065163	0.002054991	0.000065163	0.002054991	2027
ЗИО в/п "Самал"	6020	0.0000977	0.0030825	0.000097745	0.003082487	0.000097745	0.003082487	2027
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6025	0.0001303	0.00411	0.000130327	0.004109982	0.000130327	0.004109982	2027
КОНН	6784	0.00000001	0.000000007	0.000000012	0.000000007	0.000000012	0.000000007	2027
	6785	0.000000001	0.000000003	0.000000001	0.0000000031	0.000000001	0.0000000031	2027
ж/д ст. Карабатан	6620	0.0000977	0.0030825	0.000097745	0.003082487	0.000097745	0.003082487	2027
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004702	0.000000149	0.000004702	2027
	6581	0.0000001	0.0000025	0.000000085	0.00000268	0.000000085	0.00000268	2027
	6582	0.0000018	0.0000521	0.000001801	0.000056784	0.000001801	0.000056784	2027
	6583	0.0000018	0.0000521	0.000001801	0.000056784	0.000001801	0.000056784	2027
	6584	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004702	0.000000149	0.000004702	2027
	6585	0.0000015	0.0000432	0.000001496	0.000047152	0.000001496	0.000047152	2027
	6586	0.0000057	0.0001645	0.00000568	0.000179146	0.00000568	0.000179146	2027
	6587	0.00000337	0.0000967	0.000003343	0.000105426	0.000003343	0.000105426	2027
	6591	0.0000002	0.0000062	0.000000213	0.000006724	0.000000213	0.000006724	2027
	6600	0.0000326	0.000943	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6601	0.0000326	0.000943	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6602	0.0000326	0.000943	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6640	0.0000002	0.0000046	0.000000159	0.000005027	0.000000159	0.000005027	2027
	6641	0.0000002	0.0000046	0.000000159	0.000005027	0.000000159	0.000005027	2027
	6642	0.0000002	0.0000046	0.000000159	0.000005027	0.000000159	0.000005027	2027
	6643	0.0000002	0.0000046	0.000000159	0.000005027	0.000000159	0.000005027	2027
	6644	0.0000002	0.0000046	0.000000159	0.000005027	0.000000159	0.000005027	2027
	6645	0.0000002	0.0000046	0.000000159	0.000005027	0.000000159	0.000005027	2027
	6646	0.00000003	0.0000009	0.000000031	0.000000988	0.000000031	0.000000988	2027
	6647	0.00000003	0.0000009	0.000000031	0.000000988	0.000000031	0.000000988	2027
	6648	0.00000003	0.0000009	0.000000031	0.000000988	0.000000031	0.000000988	2027
	6649	0.00000003	0.0000009	0.000000031	0.000000988	0.000000031	0.000000988	2027
	6650	0.00000003	0.0000009	0.000000031	0.000000988	0.000000031	0.000000988	2027
	6651	0.00000003	0.0000009	0.000000031	0.000000988	0.000000031	0.000000988	2027
	6652	0.0000001	0.0000042	0.000000144	0.000004537	0.000000144	0.000004537	2027
	6653	0.0000001	0.0000042	0.000000144	0.000004537	0.000000144	0.000004537	2027
	6654	0.0000001	0.0000042	0.000000144	0.000004537	0.000000144	0.000004537	2027
	6655	0.0000001	0.0000042	0.000000144	0.000004537	0.000000144	0.000004537	2027
	6656	0.0000001	0.0000042	0.000000144	0.000004537	0.000000144	0.000004537	2027
	6657	0.0000001	0.0000042	0.000000144	0.000004537	0.000000144	0.000004537	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6660	0.0000326	0.000943	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6661	0.0000326	0.000943	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6662	0.0000644	0.0018653	0.000064446	0.002032368	0.000064446	0.002032368	2027
	6663	0.0000644	0.0018653	0.000064446	0.002032368	0.000064446	0.002032368	2027
	6670	0.0000544	0.0015758	0.000054444	0.00171696	0.000054444	0.00171696	2027
	6672	0.0000544	0.0015758	0.000054444	0.00171696	0.000054444	0.00171696	2027
	6674	0.0000544	0.0015758	0.000054444	0.00171696	0.000054444	0.00171696	2027
	6780	0.007605	0.2201201	0.007605032	0.239832305	0.007605032	0.239832305	2027
	6781	0.004091	0.1184109	0.004091034	0.129014848	0.004091034	0.129014848	2027
	6782	0.0000017	0.0000486	0.00000168	0.000052981	0.00000168	0.000052981	2027
	6788	0.0040909	0.1184077	0.004090923	0.129011345	0.004090923	0.129011345	2027
	6789	0.00000163	0.0000466	0.000001609	0.000050745	0.000001609	0.000050745	2027
	6800	0.0000005	0.0000067	0.000000472	0.000007268	0.000000472	0.000007268	2027
	6801	0.0017776	0.0328509	0.001777552	0.035792771	0.001777552	0.035792771	2027
	6802	0.0000313	0.0005776	0.000031253	0.000629318	0.000031253	0.000629318	2027
	6803	0.0000313	0.0005776	0.000031253	0.000629318	0.000031253	0.000629318	2027
	6975	0.0946914	0.11248	0.094691378	0.11248001	0.094691378	0.11248001	2027
	6976	0.0169092	0.0299947	0.016909175	0.029994669	0.016909175	0.029994669	2027
	6981	0.0946914	0.039368	0.094691378	0.039368003	0.094691378	0.039368003	2027
	6982	0.0946914	0.067488	0.094691378	0.067488006	0.094691378	0.067488006	2027
	6983	0.0946914	0.05624	0.094691378	0.056240005	0.094691378	0.056240005	2027
	6984	0.0946914	0.033744	0.094691378	0.033744003	0.094691378	0.033744003	2027
	6985	0.0946914	0.101232	0.094691378	0.101232009	0.094691378	0.101232009	2027
	6986	0.0946914	0.157472	0.094691378	0.157472014	0.094691378	0.157472014	2027
Технологическая зона	6200	0.0034202	0.0989955	0.003420244	0.1078608	0.003420244	0.1078608	2027
	6201	0.0034202	0.0989955	0.003420244	0.1078608	0.003420244	0.1078608	2027
	6202	0.0034202	0.0989955	0.003420244	0.1078608	0.003420244	0.1078608	2027
	6220	0.0429354	1.2427211	0.042936024	1.354030447	0.042936024	1.354030447	2027
	6221	0.0429354	1.2427211	0.042936024	1.354030447	0.042936024	1.354030447	2027
	6222	0.0427776	1.2381556	0.042778287	1.349056067	0.042778287	1.349056067	2027
	6240	0.0000282	0.0008176	0.000028246	0.000890776	0.000028246	0.000890776	2027
	6241	0.0000282	0.0008176	0.000028246	0.000890776	0.000028246	0.000890776	2027
	6260	0.0001502	0.0043464	0.000156342	0.004930391	0.000156342	0.004930391	2027
	6262	0.0001502	0.0043464	0.000156342	0.004930391	0.000156342	0.004930391	2027
	6280	0.0000006	0.0000176	0.000000609	0.000019201	0.000000609	0.000019201	2027
	6281	0.00017	0.004921	0.00017002	0.005361738	0.00017002	0.005361738	2027
	6282	0.0000006	0.0000176	0.000000609	0.000019201	0.000000609	0.000019201	2027
	6283	0.00017	0.004921	0.00017002	0.005361738	0.00017002	0.005361738	2027
	6300	0.0122797	0.3554247	0.012279736	0.387253745	0.012279736	0.387253745	2027
	6301	0.0122797	0.3554247	0.012279736	0.387253745	0.012279736	0.387253745	2027
	6320	0.0000144	0.0004179	0.000014439	0.000455337	0.000014439	0.000455337	2027
	6321	0.0000144	0.0004179	0.000014439	0.000455337	0.000014439	0.000455337	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ	
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего ве-щества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	6340	0.0105369	0.3049789	0.01053686	0.332290403	0.01053686	0.332290403	2027	
	6341	0.0105369	0.3049789	0.01053686	0.332290403	0.01053686	0.332290403	2027	
	6360	0.0155831	0.4510372	0.0155831	0.491428642	0.0155831	0.491428642	2027	
	6361	0.0155831	0.4510372	0.0155831	0.491428642	0.0155831	0.491428642	2027	
	6362	0.0000146	0.0000709	0.000014646	0.000075924	0.000014646	0.000075924	2027	
	6440	0.014147	0.4094709	0.014147004	0.44613993	0.014147004	0.44613993	2027	
	6441	0.014147	0.4094709	0.014147004	0.44613993	0.014147004	0.44613993	2027	
	6443	0.0300724	0.8704142	0.030412499	0.959088577	0.030412499	0.959088577	2027	
	6460	0.0003188	0.009227	0.000318786	0.01005325	0.000318786	0.01005325	2027	
	6540	0.0308069	0.8916755	0.030970935	0.976699406	0.030970935	0.976699406	2027	
	6760	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6761	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6762	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6763	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6764	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6765	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6766	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6767	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6768	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6769	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6770	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6771	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6772	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6773	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6774	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6775	0.0000001	0.0000043	0.000000149	0.000004705	0.000000149	0.000004705	2027	
	6776				0.000000013	0.000000412	0.000000013	0.000000412	2027
	6783	0.000006307	0.0000994	0.000006303	0.000198759	0.000006303	0.000198759	0.000198759	2027
	6786	0.000006307	0.0000994	0.000006303	0.000198759	0.000006303	0.000198759	0.000198759	2027
	6787	0.000006307	0.0000994	0.000006303	0.000198759	0.000006303	0.000198759	0.000198759	2027
Складская зона	6400	0.0002812	0.0005677	0.000281164	0.000567657	0.000281164	0.000567657	2027	
	6401	0.0002812	0.0005677	0.000281164	0.000567657	0.000281164	0.000567657	2027	
	6402	0.0002812	0.0005677	0.000281164	0.000567657	0.000281164	0.000567657	2027	
	6403	0.0000389	0.0011257	0.000038893	0.001226531	0.000038893	0.001226531	2027	
	6404	0.0000389	0.0011257	0.000038893	0.001226531	0.000038893	0.001226531	2027	
	6405	0.0000253	0.0007317	0.00002528	0.000797226	0.00002528	0.000797226	2027	
	6420	0.0001747	0.0050567	0.000174707	0.005509556	0.000174707	0.005509556	2027	
	6421	0.0000304	0.0004024	0.000030439	0.000959915	0.000030439	0.000959915	2027	
	6480	0.00000002	0.0000007	0.000000022	0.000000698	0.000000022	0.000000698	2027	
	6481	0.00000002	0.0000007	0.000000022	0.000000698	0.000000022	0.000000698	2027	
6482	0.0359775	1.1345887	0.035977573	1.134588741	0.035977573	1.134588741	2027		
Система трубопроводов	6380	0.0032094	0.0928924	0.003209383	0.101211087	0.003209383	0.101211087	2027	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6381	0.0000007	0.0000215	0.000000742	0.00002339	0.000000742	0.00002339	2027
	6382	0.0000007	0.0000215	0.000000742	0.00002339	0.000000742	0.00002339	2027
	6383	0.0003009	0.0087104	0.000300939	0.009490398	0.000300939	0.009490398	2027
	6384	0.000013	0.0003771	0.00001303	0.000410899	0.00001303	0.000410899	2027
	6385	0.0000794	0.0022981	0.000079398	0.002503903	0.000079398	0.002503903	2027
	6386	0.0011984	0.0346878	0.001198447	0.037794212	0.001198447	0.037794212	2027
	6387	0.0006141	0.0193658	0.000732214	0.023091098	0.000732214	0.023091098	2027
	6388	0.0000123	0.0001626	0.000012303	0.000387982	0.000012303	0.000387982	2027
	6940	0.000018	0.0005681	0.000018014	0.000568095	0.000018014	0.000568095	2027
	6941	0.000018	0.0005681	0.000018014	0.000568095	0.000018014	0.000568095	2027
	6942	0.000018	0.0005681	0.000018014	0.000568095	0.000018014	0.000568095	2027
	6943	0.000018	0.0005681	0.000018014	0.000568095	0.000018014	0.000568095	2027
	6944	0.0003357	0.0105877	0.000335732	0.010587653	0.000335732	0.010587653	2027
	6949	0.0000636	0.0018413	0.000063617	0.002006213	0.000063617	0.002006213	2027
	6950	0.0000636	0.0018413	0.000063617	0.002006213	0.000063617	0.002006213	2027
	6951	0.0000636	0.0018413	0.000063617	0.002006213	0.000063617	0.002006213	2027
	6952	0.0000636	0.0018413	0.000063617	0.002006213	0.000063617	0.002006213	2027
	6953	0.0001825	0.0052819	0.000182487	0.005754907	0.000182487	0.005754907	2027
	6960	0.0000005	0.0000142	0.000000491	0.000015469	0.000000491	0.000015469	2027
	6961	0.0000005	0.0000142	0.000000491	0.000015469	0.000000491	0.000015469	2027
	6962	0.0000005	0.0000142	0.000000491	0.000015469	0.000000491	0.000015469	2027
	6963	0.0000005	0.0000142	0.000000491	0.000015469	0.000000491	0.000015469	2027
	6964	0.0000027	0.0000786	0.000002715	0.000085622	0.000002715	0.000085622	2027
	6965			0.00000001	0.000000329	0.00000001	0.000000329	2027
	6970	0.0007629	0.02208	0.000762854	0.024057349	0.000762854	0.024057349	2027
	6971	0.0007629	0.02208	0.000762854	0.024057349	0.000762854	0.024057349	2027
	6972	0.0007629	0.02208	0.000762854	0.024057349	0.000762854	0.024057349	2027
	6973	0.0007629	0.02208	0.000762854	0.024057349	0.000762854	0.024057349	2027
	6974	0.0020389	0.0590135	0.002038884	0.064298253	0.002038884	0.064298253	2027
	6978	0.0000709	0.002235	0.000070873	0.002235044	0.000070873	0.002235044	2027
	6979	0.0000709	0.002235	0.000070873	0.002235044	0.000070873	0.002235044	2027
	6980	0.0000709	0.002235	0.000070873	0.002235044	0.000070873	0.002235044	2027
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.00000098	0.0000301	0.00000104	0.000032799	0.00000104	0.000032799	2027
	6607	0.0000326	0.000943	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6608	0.0000326	0.000943	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6609	0.0000326	0.000943	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6909	0.0000652	0.0018861	0.000065163	0.002054991	0.000065163	0.002054991	2027
	6910	0.0000652	0.0018861	0.000065163	0.002054991	0.000065163	0.002054991	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	6004	0.0000082	0.0000022	0.000008232	0.000002206	0.000008232	0.000002206	2027
	6008	0.0000326	0.0010275	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6012	0.0000326	0.0010275	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6013	0.0000326	0.0010275	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6014	0.0000326	0.0010275	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6016	0.0000326	0.0010275	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6017	0.0000326	0.0010275	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6018	0.0000326	0.0010275	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	6019	0.0000326	0.0010275	0.000032582	0.001027496	0.000032582	0.001027496	2027
	7575	0.0003258	0.010275	0.000325817	0.010274956	0.000325817	0.010274956	2027
Сервисные работы	7586	0.0000326	0.0004692	0.000032582	0.000469176	0.000032582	0.000469176	2027
	7587	0.0000326	0.0004692	0.000032582	0.000469176	0.000032582	0.000469176	2027
Итого:		1.053804832	11.47927644	1.054442279	12.3667093	1.054442279	12.3667093	
Всего по загрязняющему веществу:		103.6843989	48.57575055	97.74697218	55.00982031	97.74697218	55.00982031	2027
(0334) Сероуглерод (519)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000001		0.000000088		0.000000088	2027
	0581		0.000000009		0.000000009		0.000000009	2027
	0582				0.000000088		0.000000088	2027
	0583	1E-10	0.000000002	1E-10	0.000000002	1E-10	0.000000002	2027
	0584		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2027
	0586		0.000000009		0.000000088		0.000000088	2027
	0587		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2027
	0588		2E-10		2E-10		2E-10	2027
	0590				0.000000088		0.000000088	2027
	0591				5E-10		5E-10	2027
	0592				0.000000088		0.000000088	2027
	0593				0.000000088		0.000000088	2027
	0594				0.000000088		0.000000088	2027
	0646	0.0000002	0.0000006	0.000000237	0.000000614	0.000000237	0.000000614	2027
	0647		0.000007		0.000006996		0.000006996	2027
	0648		0.000007		0.000006996		0.000006996	2027
	0649		0.000007		0.000006996		0.000006996	2027
	0650		0.000007		0.000006996		0.000006996	2027
	0651		0.000007		0.000006996		0.000006996	2027
	0652		0.000007		0.000006996		0.000006996	2027
	0884		0.0000758		0.000075794		0.000075794	2027
	0885		0.0000047		0.000004664		0.000004664	2027
	0886		0.0000758		0.000075794		0.000075794	2027
	0887		0.0000047		0.000004664		0.000004664	2027
	0888		0.0000758		0.000075794		0.000075794	2027
	0889		0.0000047		0.000004664		0.000004664	2027
	0890		0.0000758		0.000075794		0.000075794	2027
	0891		0.0000047		0.000004664		0.000004664	2027
	0892		0.0000758		0.000075794		0.000075794	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0893		0.0000047		0.000004664		0.000004664	2027
	0894		0.0000758		0.000075794		0.000075794	2027
	0895		0.0000047		0.000004664		0.000004664	2027
Технологическая зона	0220		0.0004568		0.000456783		0.000456783	2027
	0221		0.0004568		0.000456783		0.000456783	2027
	0222		0.0004568		0.000456783		0.000456783	2027
	0280		0.0004568		0.000456783		0.000456783	2027
	0281		0.0004568		0.000456783		0.000456783	2027
	0340		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2027
	0341		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2027
	0342		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2027
	0343		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2027
	0344		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2027
	0345		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2027
	0346		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2027
	0347		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2027
	0362		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2027
	0363		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2027
	0364		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2027
	0365		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2027
	0366		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2027
	0367		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2027
	0368		0.000000001		0.000000001		0.000000001	2027
	0369		0.000000005		0.000000005		0.000000005	2027
	0500	0.000006	0.0001742	0.000006038	0.000190404	0.000006038	0.000190404	2027
	0501	0.000006	0.0001742	0.000006038	0.000190404	0.000006038	0.000190404	2027
	0502	0.000006	0.0001742	0.000006038	0.000190404	0.000006038	0.000190404	2027
	0503	0.000006	0.0001742	0.000006038	0.000190404	0.000006038	0.000190404	2027
	0520	0.00000002	0.0000007	0.000000025	0.00000078	0.000000025	0.00000078	2027
	0521	0.00000002	0.0000007	0.000000025	0.00000078	0.000000025	0.00000078	2027
	0522	0.00000002	0.0000007	0.000000025	0.00000078	0.000000025	0.00000078	2027
	0523	0.00000002	0.0000007	0.000000025	0.00000078	0.000000025	0.00000078	2027
Система трубопроводов	0960		0.000002		0.000000205		0.000000205	2027
	0961		0.000002		0.000000205		0.000000205	2027
	0962		0.000002		0.000000205		0.000000205	2027
	0963		0.000002		0.000000205		0.000000205	2027
	0964		0.0000001		0.000000092		0.000000092	2027
	0965		0.0000004		0.000000041		0.000000041	2027
	0966	0.000000002	0.00000005	0.000000002	0.000000049	0.000000002	0.000000049	2027
	0968		0.000002		0.000000205		0.000000205	2027
	0970	0.0000006	0.0000002	0.000000158	0.000000041	0.000000158	0.000000041	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0000054	0.0000054	0.000005392	0.000005398	0.000005392	0.000005398	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		3.02821E-05	0.003525614	3.00411E-05	0.003581326	3.00411E-05	0.003581326	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6581	3E-10	0.00000001	3E-10	0.000000011	3E-10	0.000000011	2027
	6582	0.000000011	0.000000023	0.000000007	0.000000225	0.000000007	0.000000225	2027
	6583	0.000000011	0.000000023	0.000000007	0.000000225	0.000000007	0.000000225	2027
	6584	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6585	6.4E-09	0.00000016	6.4E-09	0.000000187	6.4E-09	0.000000187	2027
	6586	0.000000022	0.00000066	0.000000022	0.000000711	0.000000022	0.000000711	2027
	6587	1.7144E-06	0.00004991	1.7264E-06	0.000054469	1.7264E-06	0.000054469	2027
	6591	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000027	0.000000001	0.000000027	2027
	6640	0.000000008	0.00000023	0.000000079	0.000002478	0.000000079	0.000002478	2027
	6641	0.000000008	0.00000023	0.000000079	0.000002478	0.000000079	0.000002478	2027
	6642	0.000000008	0.00000023	0.000000079	0.000002478	0.000000079	0.000002478	2027
	6643	0.000000008	0.00000023	0.000000079	0.000002478	0.000000079	0.000002478	2027
	6644	0.000000008	0.00000023	0.000000079	0.000002478	0.000000079	0.000002478	2027
	6645	0.000000008	0.00000023	0.000000079	0.000002478	0.000000079	0.000002478	2027
	6646	0.000000002	0.00000004	0.000000015	0.000000487	0.000000015	0.000000487	2027
	6647	0.000000002	0.00000004	0.000000015	0.000000487	0.000000015	0.000000487	2027
	6648	0.000000002	0.00000004	0.000000015	0.000000487	0.000000015	0.000000487	2027
	6649	0.000000002	0.00000004	0.000000015	0.000000487	0.000000015	0.000000487	2027
	6650	0.000000002	0.00000004	0.000000015	0.000000487	0.000000015	0.000000487	2027
	6651	0.000000002	0.00000004	0.000000015	0.000000487	0.000000015	0.000000487	2027
	6652	0.000000007	0.00000021	0.000000071	0.000002237	0.000000071	0.000002237	2027
	6653	0.000000007	0.00000021	0.000000071	0.000002237	0.000000071	0.000002237	2027
	6654	0.000000007	0.00000021	0.000000071	0.000002237	0.000000071	0.000002237	2027
	6655	0.000000007	0.00000021	0.000000071	0.000002237	0.000000071	0.000002237	2027
	6656	0.000000007	0.00000021	0.000000071	0.000002237	0.000000071	0.000002237	2027
	6657	0.000000007	0.00000021	0.000000071	0.000002237	0.000000071	0.000002237	2027
	6781	4E-10	0.00000001	4E-10	0.000000014	4E-10	0.000000014	2027
	6782	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.000000035	0.000000001	0.000000035	2027
	Технологическая зона	6200	0.0000013	0.0000372	0.000001286	0.000040541	0.000001286	0.000040541
6201		0.0000013	0.0000372	0.000001286	0.000040541	0.000001286	0.000040541	2027
6202		0.0000013	0.0000372	0.000001286	0.000040541	0.000001286	0.000040541	2027
6220		0.0000103	0.0002978	0.000010288	0.000324435	0.000010288	0.000324435	2027
6221		0.0000103	0.0002978	0.000010288	0.000324435	0.000010288	0.000324435	2027
6222		0.0000102	0.0002951	0.000010197	0.000321561	0.000010197	0.000321561	2027
6240		0.0000047	0.0001369	0.000004731	0.000149196	0.000004731	0.000149196	2027
6241		0.0000047	0.0001369	0.000004731	0.000149196	0.000004731	0.000149196	2027
6260		0.0000013	0.0000383	0.000001446	0.000045612	0.000001446	0.000045612	2027
6262		0.0000013	0.0000383	0.000001446	0.000045612	0.000001446	0.000045612	2027
6280		0.0000002	0.0000066	0.000000228	0.000007175	0.000000228	0.000007175	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6281	0.0000034	0.0000977	0.000003374	0.00010641	0.000003374	0.00010641	2027
	6282	0.0000002	0.0000066	0.000000228	0.000007175	0.000000228	0.000007175	2027
	6283	0.0000034	0.0000977	0.000003374	0.00010641	0.000003374	0.00010641	2027
	6300	0.0000002	0.0000051	0.000000176	0.000005545	0.000000176	0.000005545	2027
	6301	0.0000002	0.0000051	0.000000176	0.000005545	0.000000176	0.000005545	2027
	6320	0.0000004	0.0000109	0.000000377	0.000011892	0.000000377	0.000011892	2027
	6321	0.0000004	0.0000109	0.000000377	0.000011892	0.000000377	0.000011892	2027
	6340	0.0000406	0.0011759	0.000040626	0.001281193	0.000040626	0.001281193	2027
	6341	0.0000406	0.0011759	0.000040626	0.001281193	0.000040626	0.001281193	2027
	6360	0.00000003	0.000001	0.000000033	0.00000105	0.000000033	0.00000105	2027
	6361	0.00000003	0.000001	0.000000033	0.00000105	0.000000033	0.00000105	2027
	6440	0.0000014	0.000042	0.00000145	0.000045713	0.00000145	0.000045713	2027
	6441	0.0000014	0.000042	0.00000145	0.000045713	0.00000145	0.000045713	2027
	6443	0.0000035	0.0001012	0.000003511	0.000110711	0.000003511	0.000110711	2027
	6460	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000038	0.000000001	0.000000038	2027
	6540	0.0000041	0.0001182	0.000004106	0.000129475	0.000004106	0.000129475	2027
	6760	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6761	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6762	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6763	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6764	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6765	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6766	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6767	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6768	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6769	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6770	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6771	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6772	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6773	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6774	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
	6775	0.000000001	0.00000002	0.000000001	0.000000019	0.000000001	0.000000019	2027
6776				1E-10	0.000000002	1E-10	0.000000002	2027
Складская зона	6403	0.0000003	0.0000096	0.000000033	0.000010409	0.000000033	0.000010409	2027
	6404	0.0000003	0.0000096	0.000000033	0.000010409	0.000000033	0.000010409	2027
	6405	0.0000002	0.0000062	0.000000215	0.000006766	0.000000215	0.000006766	2027
	6420	0.0000007	0.0000214	0.000000741	0.000023367	0.000000741	0.000023367	2027
	6421	0.0000001	0.0000017	0.000000129	0.000004071	0.000000129	0.000004071	2027
Система трубопроводов	6380	0.0000002	0.0000044	0.000000152	0.000004781	0.000000152	0.000004781	2027
	6381	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.000000093	0.000000003	0.000000093	2027
	6382	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.000000093	0.000000003	0.000000093	2027
	6383	0.0000002	0.0000065	0.000000224	0.000007049	0.000000224	0.000007049	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6384	0.0000001	0.0000032	0.000000111	0.000003487	0.000000111	0.000003487	2027
	6385	0.00000005	0.0000013	0.000000046	0.000001439	0.000000046	0.000001439	2027
	6386	0.00000006	0.0000016	0.000000057	0.000001785	0.000000057	0.000001785	2027
	6387	0.00000002	0.0000006	0.000000022	0.000000706	0.000000022	0.000000706	2027
	6388	0.00000005	0.0000007	0.000000052	0.000001645	0.000000052	0.000001645	2027
	6940	0.0000002	0.0000048	0.000000153	0.000004821	0.000000153	0.000004821	2027
	6941	0.0000002	0.0000048	0.000000153	0.000004821	0.000000153	0.000004821	2027
	6942	0.0000002	0.0000048	0.000000153	0.000004821	0.000000153	0.000004821	2027
	6943	0.0000002	0.0000048	0.000000153	0.000004821	0.000000153	0.000004821	2027
	6944	0.0000028	0.0000899	0.000002849	0.000089852	0.000002849	0.000089852	2027
	6949	0.00000005	0.0000014	0.000000047	0.00000149	0.000000047	0.00000149	2027
	6950	0.00000005	0.0000014	0.000000047	0.00000149	0.000000047	0.00000149	2027
	6951	0.00000005	0.0000014	0.000000047	0.00000149	0.000000047	0.00000149	2027
	6952	0.00000005	0.0000014	0.000000047	0.00000149	0.000000047	0.00000149	2027
	6953	0.0000001	0.0000039	0.000000136	0.000004275	0.000000136	0.000004275	2027
	6960	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.000000061	0.000000002	0.000000061	2027
	6961	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.000000061	0.000000002	0.000000061	2027
	6962	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.000000061	0.000000002	0.000000061	2027
	6963	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.000000061	0.000000002	0.000000061	2027
	6964	0.00000001	0.0000003	0.000000011	0.00000034	0.000000011	0.00000034	2027
	6965			4E-11	0.000000001	4E-11	0.000000001	2027
	6970	0.00000004	0.000001	0.000000036	0.000001136	0.000000036	0.000001136	2027
	6971	0.00000004	0.000001	0.000000036	0.000001136	0.000000036	0.000001136	2027
	6972	0.00000004	0.000001	0.000000036	0.000001136	0.000000036	0.000001136	2027
	6973	0.00000004	0.000001	0.000000036	0.000001136	0.000000036	0.000001136	2027
	6974	0.0000001	0.0000028	0.000000096	0.000003037	0.000000096	0.000003037	2027
	6978	0.000000002	0.0000001	0.000000002	0.000000068	0.000000002	0.000000068	2027
	6979	0.000000002	0.0000001	0.000000002	0.000000068	0.000000002	0.000000068	2027
6980	0.000000002	0.0000001	0.000000002	0.000000068	0.000000002	0.000000068	2027	
ЗИО ЖКЗЕ	6592	4.9E-09	0.000000129	5.3E-09	0.00000013	5.3E-09	0.00000013	2027
Итого:		0.000156041	0.004524329	0.000156381	0.004931281	0.000156381	0.004931281	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000186324	0.008049943	0.000186422	0.008512607	0.000186422	0.008512607	2027
(0337) Углерод оксид (584)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0008	0.6888889	0.1282554	0.688888889	0.1282554	0.688888889	0.1282554	2027
	0009	6.0801207	39.0013023	6.080120766	30.98496532	6.080120766	30.98496532	2027
	0044	0.0062326	0.0016153	0.006232608	0.001615334	0.006232608	0.001615334	2027
	0045	0.0062326	0.0016153	0.006232608	0.001615334	0.006232608	0.001615334	2027
	0124	0.7577778	0.081432	0.757777778	0.0793962	0.757777778	0.0793962	2027
	0125	0.7273205	0.0026184	0.727320456	0.002618352	0.727320456	0.002618352	2027
	0126	0.7273205	0.0026184	0.727320456	0.002618352	0.727320456	0.002618352	2027
	0127	0.7273205	0.0026184	0.727320456	0.002618352	0.727320456	0.002618352	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ЗИО в/п "Самал"	0130	0.1429444	0.0039936	0.142944444	0.0039936	0.142944444	0.0039936	2027
	0012	0.8382453	5.6959383	0.838245321	5.69593834	0.838245321	5.69593834	2027
	0013	3.28	0.0893012	3.28	0.08134965	3.28	0.08134965	2027
	0075	0.5853265	5.0467895	0.585326474	5.046789463	0.585326474	5.046789463	2027
	0076	0.5853265	5.0467895	0.585326474	5.046789463	0.585326474	5.046789463	2027
	0077	0.31775	0.027518	0.31775	0.027517963	0.31775	0.027517963	2027
	0078	0.31775	0.027518	0.31775	0.027517963	0.31775	0.027517963	2027
	0136	4	0.254475	4	0.176175	4	0.176175	2027
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	0.2062944	0.975726	0.2062944	0.975726	0.2062944	0.975726	2027
	0041	0.07	0.0072428	0.07	0.00724275	0.07	0.00724275	2027
	0042	0.1808333	0.0498907	0.180833333	0.049890672	0.180833333	0.049890672	2027
КОНН	0114	0.7577778	0.02262	0.757777778	0.02262	0.757777778	0.02262	2027
	0116	0.7715556	0.0704386	0.771555556	0.044376368	0.771555556	0.044376368	2027
	0117	0.2289303	0.0082415	0.22893035	0.008241493	0.22893035	0.008241493	2027
	0118	0.2289303	0.0082415	0.22893035	0.008241493	0.22893035	0.008241493	2027
	0119	0.2289303	1.4713635	0.22893035	1.471363462	0.22893035	1.471363462	2027
	0786	0.2179211	1.5009307	0.217921127	1.471564979	0.217921127	1.471564979	2027
	0787	0.2179211	1.5009307	0.217921127	1.471564979	0.217921127	1.471564979	2027
	Производственная лаборатория	0150	0.45643	1.1015829	0.456430021	0.758084114	0.456430021	0.758084114
0151		0.45643	1.1015829	0.456430021	0.758084114	0.456430021	0.758084114	2027
Оборудование для РНР	1000	0.004	0.000183	0.004	0.000183	0.004	0.000183	2027
	1001	0.004	0.000183	0.004	0.000183	0.004	0.000183	2027
	1002	0.0368	0.001032	0.0368	0.001032	0.0368	0.001032	2027
	1003	0.028	0.000915	0.028	0.000915	0.028	0.000915	2027
	1004	0.2232	0.025839	0.2232	0.025839	0.2232	0.025839	2027
	1005	0.0496	0.0018792	0.0496	0.004392	0.0496	0.004392	2027
	1006	0.136	0.00366	0.136	0.00366	0.136	0.00366	2027
	1007	0.064	0.001464	0.064	0.002196	0.064	0.002196	2027
	1008	0.008	0.000183	0.008	0.000153	0.008	0.000153	2027
	1009	0.0184	0.00051	0.0184	0.00051	0.0184	0.00051	2027
	1010	0.0092	0.000255	0.0092	0.000255	0.0092	0.000255	2027
	1011	0.0196	0.000546	0.0196	0.000546	0.0196	0.000546	2027
	1012	0.0588	0.001638	0.0588	0.001638	0.0588	0.001638	2027
	1013	0.01	0.000315	0.01	0.000315	0.01	0.000315	2027
	1014	0.112	0.0033	0.112	0.0033	0.112	0.0033	2027
	1015	0.052	0.0034452	0.052	0.0009396	0.052	0.0009396	2027
	1016	0.2856	0.0142506	0.2856	0.0142506	0.2856	0.0142506	2027
	1017	0.084	0.002196	0.084	0.07642863	0.084	0.07642863	2027
	1018	0.08448	0.004392	0.08448	0.004392	0.08448	0.004392	2027
	1019	0.148	0.00366	0.148	0.00366	0.148	0.00366	2027
	1020	0.192	0.00564	0.192	0.00564	0.192	0.00564	2027
	1021	0.0606	0.001782	0.0606	0.001782	0.0606	0.001782	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1022	0.024	0.000549	0.024	0.000549	0.024	0.000549	2027
	1023	0.12	0.002745	0.12	0.000998325	0.12	0.000998325	2027
	1024	0.729	0.1027688	0.729	0.10276875	0.729	0.10276875	2027
	1025	0.021	0.0009983	0.021	0.000998325	0.021	0.000998325	2027
	1026	0.2168	0.005112	0.2168	0.005112	0.2168	0.005112	2027
	1027	0.1758	0.004383	0.1758	0.004383	0.1758	0.004383	2027
	1028	0.0962	0.002376	0.0962	0.002376	0.0962	0.002376	2027
	1029	0.4	0.010236	0.4	0.010236	0.4	0.010236	2027
	1030	0.0408	0.001098	0.0408	0.001098	0.0408	0.001098	2027
	1031	0.2124	0.005844	0.2124	0.005844	0.2124	0.005844	2027
	1032	1.0367777	0.0271544	1.03677778	0.0271544	1.03677778	0.0271544	2027
	1033	0.0193752	0.0004883	0.019375	0.00048825	0.019375	0.00048825	2027
	1034	0.016146	0.0004069	0.016145833	0.000406875	0.016145833	0.000406875	2027
	1035	0.0548964	0.0013834	0.054895833	0.001383375	0.054895833	0.001383375	2027
	1036	0.0064584	0.0001628	0.006458333	0.00016275	0.006458333	0.00016275	2027
	1037	0.0064584	0.0001628	0.006458333	0.0002418	0.006458333	0.0002418	2027
	1038	0.0710424	0.0017903	0.071041667	0.002889975	0.071041667	0.002889975	2027
	1039	0.032292	0.0014415	0.032291667	0.001209	0.032291667	0.001209	2027
	1040	0.0064584	0.0001628	0.006458333	0.0002418	0.006458333	0.0002418	2027
	1041	0.0141815	0.000359	0.014181305	0.004186605	0.014181305	0.004186605	2027
	1045	0.0504	0.0033767	0.0504	0.003376688	0.0504	0.003376688	2027
	1046	0.056	0.0017618	0.056	0.000998325	0.056	0.000998325	2027
	1047	0.0232	0.000666	0.0232	0.000666	0.0232	0.000666	2027
	1048	0.294	0.0078	0.294	0.0078	0.294	0.0078	2027
	1049	0.2024	0.005118	0.2024	0.005118	0.2024	0.005118	2027
	1050	0.0516672	0.001302	0.051666667	0.001302	0.051666667	0.001302	2027
	1051	0.032292	0.0008138	0.032291667	0.00081375	0.032291667	0.00081375	2027
	1052	0.0129168	0.0003255	0.012916667	0.0003999	0.012916667	0.0003999	2027
	1053	0.0516672	0.0019158	0.051666667	0.0015996	0.051666667	0.0015996	2027
	1054	0.0064584	0.0001628	0.019375	0.00059985	0.019375	0.00059985	2027
	1055	0.1458	0.0045218	0.1458	0.0065772	0.1458	0.0065772	2027
	1058	0.0515736	0.0012996	0.0515736	0.000785506	0.0515736	0.000785506	2027
	1059	0.0647992	0.0132824	0.064799424	0.013282184	0.064799424	0.013282184	2027
	1060	0.0192	0.000546	0.0192	0.000546	0.0192	0.000546	2027
	1061	0.014	0.000366	0.014	0.000366	0.014	0.000366	2027
	1062	0.0408	0.0382143	0.0408	0.001206	0.0408	0.001206	2027
	1063	4.41	0.0945	4.41	0.0945	4.41	0.0945	2027
	1064	6.3291665	0.1365	6.329166667	0.1365	6.329166667	0.1365	2027
	1065	1.520012	0.038304	1.52001216	0.038304	1.52001216	0.038304	2027
	1066	0.037	0.000765	0.037	0.000312	0.037	0.000312	2027
	1067	0.0808	0.002376	0.0808	0.002376	0.0808	0.002376	2027
	1068	0.0544	0.001608	0.0544	0.000612	0.0544	0.000612	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ж/д ст. Карабатан	1069	0.0129168	0.0003255	0.012916667	0.0003255	0.012916667	0.0003255	2027
	0620	0.171911	1.1220664	0.171911088	1.122066432	0.171911088	1.122066432	2027
	0621	0.07	0.0064402	0.07	0.007298865	0.07	0.007298865	2027
Предзаводская зона	0131	0.0032292	0.0001604	0.003229167	0.000159902	0.003229167	0.000159902	2027
	0162	0.684645	3.2726697	0.684645031	3.272669726	0.684645031	3.272669726	2027
	0163	0.684645	3.2726697	0.684645031	3.272669726	0.684645031	3.272669726	2027
	0164	0.1476685	0.7685031	0.147668536	0.76850311	0.147668536	0.76850311	2027
	0165	0.1476685	0.7685031	0.147668536	0.76850311	0.147668536	0.76850311	2027
	0166	0.097327	0.3925364	0.09732699	0.362817282	0.09732699	0.362817282	2027
	0167	0.097327	0.3925364	0.09732699	0.362817282	0.09732699	0.362817282	2027
	0168	0.097327	0.3925364	0.09732699	0.362817282	0.09732699	0.362817282	2027
	0169	0.097327	0.3925364	0.09732699	0.362817282	0.09732699	0.362817282	2027
	0170	0.4477778	0.030537	0.447777778	0.030537	0.447777778	0.030537	2027
	0171	0.0049417	0.0064934	0.004941667	0.00649335	0.004941667	0.00649335	2027
	0173	0.0528	0.0002387	0.0528	0.000254655	0.0528	0.000254655	2027
	0174	0.0537917	0.0053516	0.053791667	0.00535211	0.053791667	0.00535211	2027
	0175	0.465	0.006786	0.465	0.006786	0.465	0.006786	2027
	0176	0.0537917	0.0053516	0.053791667	0.00535211	0.053791667	0.00535211	2027
	0177	0.0537917	0.0053516	0.053791667	0.00535211	0.053791667	0.00535211	2027
	0178	0.0537917	0.0053516	0.053791667	0.00535211	0.053791667	0.00535211	2027
	0179	0.016	0.0046236	0.016	0.00462357	0.016	0.00462357	2027
	0180	0.0412	0.000082	0.0412	0.000081963	0.0412	0.000081963	2027
	0181	0.0412	0.0067651	0.0412	0.0028188	0.0412	0.0028188	2027
	0182	1.76	0.0411075	1.76	0.0411075	1.76	0.0411075	2027
	0183	1.76	0.0411075	1.76	0.0411075	1.76	0.0411075	2027
	0184	0.0085951	0.002228	0.008595144	0.002228472	0.008595144	0.002228472	2027
	0187	0.063	0.012744	0.063	0.012744	0.063	0.012744	2027
	0188	0.086	0.00756	0.086	0.00756	0.086	0.00756	2027
	0189	0.086	0.00756	0.086	0.00756	0.086	0.00756	2027
	0190	0.1481111	0.0129168	0.148111111	0.0129168	0.148111111	0.0129168	2027
	0191	0.016	0.0046236	0.016	0.00462357	0.016	0.00462357	2027
	0192	0.2238889	0.325728	0.223888889	0.325728	0.223888889	0.325728	2027
	0193	0.0136	0.0008682	0.0136	0.00086819	0.0136	0.00086819	2027
	0194	0.0092	0.0006521	0.0092	0.000652082	0.0092	0.000652082	2027
ЗИО УКПНИГ	0603	1.1022222	0.03393	1.102222222	0.03393	1.102222222	0.03393	2027
	0640	2.6005548	51.6007345	2.600554797	51.57360652	2.600554797	51.57360652	2027
	0641	2.6005548	51.6007345	2.600554797	51.57360652	2.600554797	51.57360652	2027
	0642	2.6005548	51.6007345	2.600554797	51.57360652	2.600554797	51.57360652	2027
	0643	2.6005548	51.6007345	2.600554797	51.57360652	2.600554797	51.57360652	2027
	0644	2.6005548	51.6007345	2.600554797	51.57360652	2.600554797	51.57360652	2027
	0645	2.6005548	51.6007345	2.600554797	51.57360652	2.600554797	51.57360652	2027
	0662	10.84	0.3796679	10.84	0.33970284	10.84	0.33970284	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0663	10.84	0.3796679	10.84	0.33970284	10.84	0.33970284	2027
	0664	10.84	0.3796679	10.84	0.33970284	10.84	0.33970284	2027
	0801	0.0198	0.00051	0.0198	0.00051	0.0198	0.00051	2027
	0880	5.241579	104.7456302	5.241578991	103.6109393	5.241578991	103.6109393	2027
	0881	5.241579	104.7456302	5.241578991	103.6109393	5.241578991	103.6109393	2027
	0882	5.241579	104.7456302	5.241578991	103.6109393	5.241578991	103.6109393	2027
	0900	1.1746361	12.4159274	1.174636083	12.41592738	1.174636083	12.41592738	2027
	0901	1.1746361	12.4159274	1.174636083	12.41592738	1.174636083	12.41592738	2027
	0902	1.1746361	12.4159274	1.174636083	12.41592738	1.174636083	12.41592738	2027
	0904	1.2312	2.9420354	1.2312	2.9420353	1.2312	2.9420353	2027
	0920	1.2193333	0.3728659	1.219333333	0.372865916	1.219333333	0.372865916	2027
	0921	1.2193333	0.3728659	1.219333333	0.372865916	1.219333333	0.372865916	2027
	0926	0.12	0.004698	0.12	0.004698	0.12	0.004698	2027
Технологическая зона	0348	0.5741247	0.0091849	0.574124698	0.009184878	0.574124698	0.009184878	2027
	0349	0.5741247	0.0091849	0.574124698	0.009184878	0.574124698	0.009184878	2027
	0350	0.5741247	0.0091849	0.574124698	0.009184878	0.574124698	0.009184878	2027
	0351	0.5741247	0.0091849	0.574124698	0.009184878	0.574124698	0.009184878	2027
	0360	47.3014666	1158.432943	53.4769359	1158.432943	53.4769359	1158.432943	2027
	0361	47.3014666	1158.432943	53.4769359	1158.432943	53.4769359	1158.432943	2027
	0540	3198.233333	563.3621938	3198.233333	530.704594	3198.233333	530.704594	2027
	0541	1434	1414.358989	1434	1351.713957	1434	1351.713957	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0660	5.42	0.245835	5.42	0.268569	5.42	0.268569	2027
	0661	5.42	0.245835	5.42	0.268569	5.42	0.268569	2027
	0672	1.722	0.0736229	1.722	0.07362288	1.722	0.07362288	2027
	0673	1.722	0.0736229	1.722	0.07362288	1.722	0.07362288	2027
	0906	3.4861195	28.268065	3.486119544	28.29555668	3.486119544	28.29555668	2027
	0907	3.4861195	28.268065	3.486119544	28.29555668	3.486119544	28.29555668	2027
	0924	0.4684444	0.0037436	0.468444444	0.003965088	0.468444444	0.003965088	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	0016	0.09792	0.29754	0.09792	0.29754	0.09792	0.29754	2027
	0046	0.1722222	0.0175079	0.172222222	0.05177718	0.172222222	0.05177718	2027
	0048	0.6062222	1.0464691	0.606222222	1.04646906	0.606222222	1.04646906	2027
	0050	0.2635	0.0700994	0.2635	0.1045044	0.2635	0.1045044	2027
	0085	0.0368	0.0047372	0.0368	0.00568458	0.0368	0.00568458	2027
	0101	0.096	1.0837503	0.096	1.0837503	0.096	1.0837503	2027
	0990		0.0000098		0.000009843		0.000009843	2027
	0991		0.0000098		0.000009843		0.000009843	2027
	0992		0.0000938		0.00009383		0.00009383	2027
	0993		0.0000938		0.00009383		0.00009383	2027
	2000	0.0607994	0.2373602	0.060799392	0.237360155	0.060799392	0.237360155	2027
	2009	0.0260686	0.3095249	0.026068608	0.309524911	0.026068608	0.309524911	2027
	2014	0.1596005	1.4570236	0.159600456	1.457023626	0.159600456	1.457023626	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ	
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего ве-щества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	2023	0.0380003	0.0967065	0.038000304	0.096706451	0.038000304	0.096706451	2027	
	2033	0.0611797	0.9178454	0.061179696	0.917845441	0.061179696	0.917845441	2027	
	2036	0.0214325	0.0985274	0.021432456	0.098527396	0.021432456	0.098527396	2027	
	2037	0.0142874	0.0444346	0.014287392	0.044434624	0.014287392	0.044434624	2027	
	2101	0.0760006	0.8608249	0.076000608	0.860824876	0.076000608	0.860824876	2027	
	2137	0.0630798	0.9075982	0.063079848	0.907598164	0.063079848	0.907598164	2027	
	2138	0.4081182	2.6446176	0.408118176	2.461488912	0.408118176	2.461488912	2027	
	2302	0.1515556	0.1072548	0.151555556	0.11481912	0.151555556	0.11481912	2027	
	2303	0.5648889	0.2986162	0.564888889	0.29861623	0.564888889	0.29861623	2027	
	2313	1.47	0.135	1.47	0.135	1.47	0.135	2027	
	2314	10.1266664	0.936	10.12666667	0.936	10.12666667	0.936	2027	
	2315	6.4	0.63	6.4	0.63	6.4	0.63	2027	
	2319	51.45	56.7						
	2320	253.16666	187.2						
	2322	6.4	5.04						
	2323	6.079994	15.75936						
	2324	0.088	0.079866	0.088	0.079866	0.088	0.079866	2027	
	2325	0.0756	0.015768	0.0756	0.015768	0.0756	0.015768	2027	
	2326	0.0418	0.00873	0.0418	0.00873	0.0418	0.00873	2027	
	2327	0.0092	0.0012528	0.0092	0.0012528	0.0092	0.0012528	2027	
	2328	0.1218	0.0716445	0.1218	0.16736625	0.1218	0.16736625	2027	
	2329	0.3444444	0.2117074	0.344444444	0.088109424	0.344444444	0.088109424	2027	
	2330	0.8817778	0.5337687	0.881777778	0.222146496	0.881777778	0.222146496	2027	
	2519	14.406	3.1752	14.406	3.1752	14.406	3.1752	2027	
	2520	91.1399976	20.2176	91.14	20.2176	91.14	20.2176	2027	
	2521	32	7.56	32	6.3	32	6.3	2027	
	2522	0.911991	0.32832	0.91199088	0.32832	0.91199088	0.32832	2027	
	2523	2.3940075	0.86184	3.19200912	1.14912	3.19200912	1.14912	2027	
	2524	0.5700045	0.2052	0.57000456	0.2052	0.57000456	0.2052	2027	
	2525	1.140009	0.4104	1.14000912	0.4104	1.14000912	0.4104	2027	
	2529	0.0806388	0.1059595	0.080638888	0.1059595	0.080638888	0.1059595	2027	
	Сервисные работы	2563	2.94	4.99554	4.41	3.746655	4.41	3.746655	2027
		2564	18.9874995	16.825887	25.31666667	11.217258	25.31666667	11.217258	2027
2565		16	45.1982835	16	22.59914175	16	22.59914175	2027	
2566		0.509196	1.83312	0.50919696	0.91656	0.50919696	0.91656	2027	
2567		1.406004	5.0616	1.40600304	2.5308	1.40600304	2.5308	2027	
2568		0.141355	0.508896	0.14135544	0.254448	0.14135544	0.254448	2027	
2569		0.722004	2.5992	0.72200304	1.2996	0.72200304	1.2996	2027	
2586		6.3291665	4.401852	6.329166667	2.200926	6.329166667	2.200926	2027	
Итого:		5402.510707	5381.803821	5106.375076	5074.39834	5106.375076	5074.39834		
Неорганизованные источники									
Предзаводская зона	6080	0.0494167	0.0649335	0.049416667	0.0649335	0.049416667	0.0649335	2027	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Технологическая зона	6300	4E-10	0.00000001	4E-10	0.000000013	4E-10	0.000000013	2027
	6301	4E-10	0.00000001	4E-10	0.000000013	4E-10	0.000000013	2027
	6340	0.000242	0.0070059	0.000242049	0.007633252	0.000242049	0.007633252	2027
	6341	0.000242	0.0070059	0.000242049	0.007633252	0.000242049	0.007633252	2027
	6360	0.000065	0.0018814	0.000065003	0.002049926	0.000065003	0.002049926	2027
	6361	0.000065	0.0018814	0.000065003	0.002049926	0.000065003	0.002049926	2027
	6460	0.0000016	0.0000472	0.000001631	0.000051425	0.000001631	0.000051425	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	6070		0.4175		0.4175		0.4175	2027
	6071		0.4175		0.4175		0.4175	2027
	6072		0.4175		0.4175		0.4175	2027
	6073		0.0000098		0.000009843		0.000009843	2027
	6074		0.0000098		0.000009843		0.000009843	2027
	6075		0.0000938		0.00009383		0.00009383	2027
	6076		0.0000938		0.00009383		0.00009383	2027
	7105	0.0180556	0.0468					
	7576	0.0986944	0.1296845	0.098694444	0.1296845	0.098694444	0.1296845	2027
Сервисные работы	7601	0.0494167	0.512352	0.049416667	0.512352	0.049416667	0.512352	2027
Итого:		0.216199001	2.02429902	0.198143514	1.979095153	0.198143514	1.979095153	
Всего по загрязняющему веществу:		5402.726906	5383.82812	5106.57322	5076.377435	5106.57322	5076.377435	2027
(0342) Фтористый водород (617)								
Организованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	2529	0.0002583	0.0003395	0.000258333	0.00033945	0.000258333	0.00033945	2027
Итого:		0.0002583	0.0003395	0.000258333	0.00033945	0.000258333	0.00033945	
Неорганизованные источники								
	7576	0.0002583	0.0003395	0.000258333	0.00033945	0.000258333	0.00033945	2027
Итого:		0.0002583	0.0003395	0.000258333	0.00033945	0.000258333	0.00033945	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0005166	0.000679	0.000516666	0.0006789	0.000516666	0.0006789	2027
(0344) Фториды неорганические (615)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.00001	0.0000526	0.00001	0.00005256	0.00001	0.00005256	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	2529	0.0014444	0.001898	0.001444444	0.001898	0.001444444	0.001898	2027
Итого:		0.0014544	0.0019506	0.001454444	0.00195056	0.001454444	0.00195056	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6015	0.0004	0.0005256	0.0004	0.0005256	0.0004	0.0005256	2027
Предзаводская зона	6080	0.0008	0.0042048	0.0008	0.0042048	0.0008	0.0042048	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	7106	0.0008	0.0020736					
	7107	0.0008	0.0013824					
	7576	0.0001111	0.000146	0.000111111	0.000146	0.000111111	0.000146	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сервисные работы	7598	0.0008	0.0082944	0.0008	0.0082944	0.0008	0.0082944	2027
Итого:		0.0037111	0.0166268	0.002111111	0.0131708	0.002111111	0.0131708	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0051655	0.0185774	0.003565555	0.01512136	0.003565555	0.01512136	2027
(0370) Углерода сероокись (1295*)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000408		0.000040821		0.000040821	2027
	0581		0.0000039		0.000003935		0.000003935	2027
	0582				0.000040821		0.000040821	2027
	0583	0.00000004	0.0000011	0.000000036	0.000001135	0.000000036	0.000001135	2027
	0584		0.0000022		0.000002156		0.000002156	2027
	0586		0.0000408		0.000040821		0.000040821	2027
	0587		0.0000048		0.000004767		0.000004767	2027
	0588		0.0000001		0.000000076		0.000000076	2027
	0590				0.000040821		0.000040821	2027
	0591				0.000000227		0.000000227	2027
	0592				0.000040821		0.000040821	2027
	0593				0.000040821		0.000040821	2027
	0594				0.000040821		0.000040821	2027
	0646	0.0001095	0.0002837	0.000109468	0.000283741	0.000109468	0.000283741	2027
	0647		0.0003582		0.000358214		0.000358214	2027
	0648		0.0003582		0.000358214		0.000358214	2027
	0649		0.0003582		0.000358214		0.000358214	2027
	0650		0.0003582		0.000358214		0.000358214	2027
	0651		0.0003582		0.000358214		0.000358214	2027
	0652		0.0003582		0.000358214		0.000358214	2027
	0884		0.0038806		0.003880645		0.003880645	2027
	0885		0.0002388		0.000238809		0.000238809	2027
	0886		0.0038806		0.003880645		0.003880645	2027
	0887		0.0002388		0.000238809		0.000238809	2027
	0888		0.0038806		0.003880645		0.003880645	2027
	0889		0.0002388		0.000238809		0.000238809	2027
	0890		0.0038806		0.003880645		0.003880645	2027
	0891		0.0002388		0.000238809		0.000238809	2027
	0892		0.0038806		0.003880645		0.003880645	2027
	0893		0.0002388		0.000238809		0.000238809	2027
	0894		0.0038806		0.003880645		0.003880645	2027
	0895		0.0002388		0.000238809		0.000238809	2027
Технологическая зона	0220		0.0003604		0.000360419		0.000360419	2027
	0221		0.0003604		0.000360419		0.000360419	2027
	0222		0.0003604		0.000360419		0.000360419	2027
	0280		0.0003604		0.000360419		0.000360419	2027
	0281		0.0003604		0.000360419		0.000360419	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0340		0.0000005		0.000000545		0.000000545	2027
	0341		0.0000005		0.000000545		0.000000545	2027
	0342		0.0000022		0.000002179		0.000002179	2027
	0343		0.0000022		0.000002179		0.000002179	2027
	0344		0.0000005		0.000000545		0.000000545	2027
	0345		0.0000005		0.000000545		0.000000545	2027
	0346		0.0000022		0.000002179		0.000002179	2027
	0347		0.0000022		0.000002179		0.000002179	2027
	0362		0.0000005		0.000000545		0.000000545	2027
	0363		0.0000022		0.000002179		0.000002179	2027
	0364		0.0000005		0.000000545		0.000000545	2027
	0365		0.0000022		0.000002179		0.000002179	2027
	0366		0.0000005		0.000000545		0.000000545	2027
	0367		0.0000022		0.000002179		0.000002179	2027
	0368		0.0000005		0.000000545		0.000000545	2027
	0369		0.0000022		0.000002179		0.000002179	2027
	0500	0.0000387	0.0011195	0.000038811	0.001223955	0.000038811	0.001223955	2027
	0501	0.0000387	0.0011195	0.000038811	0.001223955	0.000038811	0.001223955	2027
	0502	0.0000387	0.0011195	0.000038811	0.001223955	0.000038811	0.001223955	2027
	0503	0.0000387	0.0011195	0.000038811	0.001223955	0.000038811	0.001223955	2027
	0520	0.0000084	0.0002438	0.000008422	0.00026559	0.000008422	0.00026559	2027
	0521	0.0000084	0.0002438	0.000008422	0.00026559	0.000008422	0.00026559	2027
	0522	0.0000084	0.0002438	0.000008422	0.00026559	0.000008422	0.00026559	2027
0523	0.0000084	0.0002438	0.000008422	0.00026559	0.000008422	0.00026559	2027	
Система трубопроводов	0960		0.0009458		0.00009458		0.00009458	2027
	0961		0.0009458		0.00009458		0.00009458	2027
	0962		0.0009458		0.00009458		0.00009458	2027
	0963		0.0009458		0.00009458		0.00009458	2027
	0964		0.0000425		0.000042523		0.000042523	2027
	0965		0.0001892		0.000018916		0.000018916	2027
	0966	0.0000008	0.0000227	0.00000072	0.000022699	0.00000072	0.000022699	2027
	0968		0.0009458		0.00009458		0.00009458	2027
	0970	0.0002919	0.0000757	0.000072979	0.000018916	0.000072979	0.000018916	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0024906	0.0024936	0.002490612	0.002493604	0.002490612	0.002493604	2027
Итого:		0.00308124	0.0420725	0.002862747	0.038299417	0.002862747	0.038299417	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008613	0.000000273	0.000008613	2027
	6581	0.0000002	0.0000045	0.000000156	0.00000491	0.000000156	0.00000491	2027
	6582	0.0000033	0.0000955	0.000003298	0.000104014	0.000003298	0.000104014	2027
	6583	0.0000033	0.0000955	0.000003298	0.000104014	0.000003298	0.000104014	2027
	6584	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008613	0.000000273	0.000008613	2027
	6585	0.0000028	0.0000793	0.000002738	0.00008637	0.000002738	0.00008637	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6586	0.0000105	0.0003012	0.000010405	0.000328148	0.000010405	0.000328148	2027
	6587	0.0000938	0.0027134	0.000093745	0.002956363	0.000093745	0.002956363	2027
	6591	0.0000004	0.0000113	0.000000391	0.000012316	0.000000391	0.000012316	2027
	6640	0.000004	0.0001165	0.000004023	0.000126884	0.000004023	0.000126884	2027
	6641	0.000004	0.0001165	0.000004023	0.000126884	0.000004023	0.000126884	2027
	6642	0.000004	0.0001165	0.000004023	0.000126884	0.000004023	0.000126884	2027
	6643	0.000004	0.0001165	0.000004023	0.000126884	0.000004023	0.000126884	2027
	6644	0.000004	0.0001165	0.000004023	0.000126884	0.000004023	0.000126884	2027
	6645	0.000004	0.0001165	0.000004023	0.000126884	0.000004023	0.000126884	2027
	6646	0.0000008	0.0000229	0.00000079	0.000024928	0.00000079	0.000024928	2027
	6647	0.0000008	0.0000229	0.00000079	0.000024928	0.00000079	0.000024928	2027
	6648	0.0000008	0.0000229	0.00000079	0.000024928	0.00000079	0.000024928	2027
	6649	0.0000008	0.0000229	0.00000079	0.000024928	0.00000079	0.000024928	2027
	6650	0.0000008	0.0000229	0.00000079	0.000024928	0.00000079	0.000024928	2027
	6651	0.0000008	0.0000229	0.00000079	0.000024928	0.00000079	0.000024928	2027
	6652	0.0000036	0.0001051	0.000003631	0.000114521	0.000003631	0.000114521	2027
	6653	0.0000036	0.0001051	0.000003631	0.000114521	0.000003631	0.000114521	2027
	6654	0.0000036	0.0001051	0.000003631	0.000114521	0.000003631	0.000114521	2027
	6655	0.0000036	0.0001051	0.000003631	0.000114521	0.000003631	0.000114521	2027
	6656	0.0000036	0.0001051	0.000003631	0.000114521	0.000003631	0.000114521	2027
6657	0.0000036	0.0001051	0.000003631	0.000114521	0.000003631	0.000114521	2027	
6781	0.0000002	0.0000059	0.000000204	0.000006418	0.000000204	0.000006418	2027	
6782	0.0000005	0.0000147	0.000000508	0.000016019	0.000000508	0.000016019	2027	
Технологическая зона	6200	0.0000019	0.0000551	0.000001904	0.000060048	0.000001904	0.000060048	2027
	6201	0.0000019	0.0000551	0.000001904	0.000060048	0.000001904	0.000060048	2027
	6202	0.0000019	0.0000551	0.000001904	0.000060048	0.000001904	0.000060048	2027
	6220	0.0000277	0.0008012	0.00002768	0.000872929	0.00002768	0.000872929	2027
	6221	0.0000277	0.0008012	0.00002768	0.000872929	0.00002768	0.000872929	2027
	6222	0.0000273	0.0007916	0.000027349	0.000862479	0.000027349	0.000862479	2027
	6240	0.00003	0.0008674	0.000029969	0.000945109	0.000029969	0.000945109	2027
	6241	0.00003	0.0008674	0.000029969	0.000945109	0.000029969	0.000945109	2027
	6260	0.0000451	0.0013051	0.000046688	0.001472345	0.000046688	0.001472345	2027
	6262	0.0000451	0.0013051	0.000046688	0.001472345	0.000046688	0.001472345	2027
	6280	0.0000011	0.0000323	0.000001115	0.000035172	0.000001115	0.000035172	2027
	6281	0.000044	0.0012747	0.000044042	0.001388895	0.000044042	0.001388895	2027
	6282	0.0000011	0.0000323	0.000001115	0.000035172	0.000001115	0.000035172	2027
	6283	0.000044	0.0012747	0.000044042	0.001388895	0.000044042	0.001388895	2027
	6300	0.0000016	0.0000462	0.000001596	0.000050338	0.000001596	0.000050338	2027
	6301	0.0000016	0.0000462	0.000001596	0.000050338	0.000001596	0.000050338	2027
	6320	0.0000029	0.0000841	0.000002907	0.000091675	0.000002907	0.000091675	2027
	6321	0.0000029	0.0000841	0.000002907	0.000091675	0.000002907	0.000091675	2027
	6340	0.0003075	0.0089015	0.000307541	0.009698603	0.000307541	0.009698603	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6341	0.0003075	0.0089015	0.000307541	0.009698603	0.000307541	0.009698603	2027
	6360	0.0000154	0.0004453	0.000015385	0.000485178	0.000015385	0.000485178	2027
	6361	0.0000154	0.0004453	0.000015385	0.000485178	0.000015385	0.000485178	2027
	6440	0.0000053	0.0001537	0.000005309	0.000167412	0.000005309	0.000167412	2027
	6441	0.0000053	0.0001537	0.000005309	0.000167412	0.000005309	0.000167412	2027
	6443	0.0000111	0.0003226	0.00001124	0.000354474	0.00001124	0.000354474	2027
	6460	0.0000006	0.0000162	0.000000559	0.000017626	0.000000559	0.000017626	2027
	6540	0.0000202	0.0005833	0.000020509	0.000646776	0.000020509	0.000646776	2027
	6760	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6761	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6762	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6763	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6764	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6765	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6766	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6767	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6768	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6769	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6770	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6771	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6772	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6773	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6774	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6775	0.0000003	0.0000079	0.000000273	0.000008618	0.000000273	0.000008618	2027
	6776				0.000000024	0.000000754	0.000000024	0.000000754
Складская зона	6403	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.000000318	0.00000001	0.000000318	2027
	6404	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.000000318	0.00000001	0.000000318	2027
	6405	0.000000007	0.0000002	0.000000007	0.000000206	0.000000007	0.000000206	2027
	6420	0.0000379	0.001098	0.000037937	0.001196371	0.000037937	0.001196371	2027
	6421	0.0000066	0.0000874	0.00000661	0.00020844	0.00000661	0.00020844	2027
Система трубопроводов	6380	0.000001	0.0000303	0.000001047	0.000033011	0.000001047	0.000033011	2027
	6381	0.0000014	0.0000393	0.000001359	0.000042845	0.000001359	0.000042845	2027
	6382	0.0000014	0.0000393	0.000001359	0.000042845	0.000001359	0.000042845	2027
	6383	0.0000002	0.000005	0.000000174	0.000005489	0.000000174	0.000005489	2027
	6384	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.000000106	0.000000003	0.000000106	2027
	6385	0.00000004	0.0000013	0.000000044	0.000001401	0.000000044	0.000001401	2027
	6386	0.0000004	0.0000113	0.000000391	0.000012327	0.000000391	0.000012327	2027
	6387	0.0000001	0.0000045	0.00000017	0.000005367	0.00000017	0.000005367	2027
	6388	0.0000027	0.0000353	0.000002671	0.000084248	0.000002671	0.000084248	2027
	6940	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.000000147	0.000000005	0.000000147	2027
	6941	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.000000147	0.000000005	0.000000147	2027
	6942	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.000000147	0.000000005	0.000000147	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6943	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.000000147	0.000000005	0.000000147	2027
	6944	0.000000009	0.00000027	0.000000087	0.000002742	0.000000087	0.000002742	2027
	6949	0.000000004	0.00000011	0.000000037	0.000000116	0.000000037	0.000000116	2027
	6950	0.000000004	0.00000011	0.000000037	0.000000116	0.000000037	0.000000116	2027
	6951	0.000000004	0.00000011	0.000000037	0.000000116	0.000000037	0.000000116	2027
	6952	0.000000004	0.00000011	0.000000037	0.000000116	0.000000037	0.000000116	2027
	6953	0.00000001	0.00000031	0.000000106	0.000003328	0.000000106	0.000003328	2027
	6960	0.00000009	0.00000026	0.0000000898	0.0000028335	0.0000000898	0.0000028335	2027
	6961	0.00000009	0.00000026	0.0000000898	0.0000028335	0.0000000898	0.0000028335	2027
	6962	0.00000009	0.00000026	0.0000000898	0.0000028335	0.0000000898	0.0000028335	2027
	6963	0.00000009	0.00000026	0.0000000898	0.0000028335	0.0000000898	0.0000028335	2027
	6964	0.00000005	0.00001439	0.0000004973	0.0000156838	0.0000004973	0.0000156838	2027
	6965			0.0000000019	0.0000000603	0.0000000019	0.0000000603	2027
	6970	0.00000002	0.00000072	0.0000000249	0.0000007847	0.0000000249	0.0000007847	2027
	6971	0.00000002	0.00000072	0.0000000249	0.0000007847	0.0000000249	0.0000007847	2027
	6972	0.00000002	0.00000072	0.0000000249	0.0000007847	0.0000000249	0.0000007847	2027
	6973	0.00000002	0.00000072	0.0000000249	0.0000007847	0.0000000249	0.0000007847	2027
	6974	0.00000007	0.000000192	0.0000000665	0.0000020972	0.0000000665	0.0000020972	2027
	6978	0.000000002	0.00000005	0.0000000016	0.0000000519	0.0000000016	0.0000000519	2027
	6979	0.000000002	0.00000005	0.0000000016	0.0000000519	0.0000000016	0.0000000519	2027
6980	0.000000002	0.00000005	0.0000000016	0.0000000519	0.0000000016	0.0000000519	2027	
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.00000018	0.000000551	0.0000001904	0.00000060079	0.0000001904	0.00000060079	2027
Итого:		0.001261	0.0363482	0.001264528	0.039878616	0.001264528	0.039878616	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00434224	0.0784207	0.004127275	0.078178033	0.004127275	0.078178033	2027
(0410) Метан (727*)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0132	0.0597333	0.0008834	0.059733333	0.000883456	0.059733333	0.000883456	2027
Технологическая зона	0360	0.7172222	45.23664	16.4830181	45.23664	16.4830181	45.23664	2027
	0361	0.7172222	45.23664	16.4830181	45.23664	16.4830181	45.23664	2027
	0540	79.9558333	14.0840548	79.9558333	13.2676148	79.9558333	13.2676148	2027
	0541	35.85	35.3589747	35.85	33.7928489	35.85	33.7928489	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	0990		0.00000002		0.0000000246		0.0000000246	2027
	0991		0.00000002		0.0000000246		0.0000000246	2027
	0992		0.00000023		0.0000002346		0.0000002346	2027
	0993		0.00000023		0.0000002346		0.0000002346	2027
Итого:		117.300011	139.9171979	148.8316028	137.5346323	148.8316028	137.5346323	
Неорганизованные источники								
	6070		0.0501		0.0501		0.0501	2027
	6071		0.0501		0.0501		0.0501	2027
	6072		0.0501		0.0501		0.0501	2027
	6073		0.00000002		0.0000000246		0.0000000246	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6074		0.0000002		0.000000246		0.000000246	2027
	6075		0.0000023		0.000002346		0.000002346	2027
	6076		0.0000023		0.000002346		0.000002346	2027
Итого:			0.150305		0.150305184		0.150305184	
Всего по загрязняющему веществу:		117.300011	140.0675029	148.8316028	137.6849375	148.8316028	137.6849375	2027
(0415) Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
Оборудование для РНР	1043	2.1804942	0.1835307	2.180494258	0.184595704	2.180494258	0.184595704	2027
ЗИО УКПНИГ	0580		0.9144364		0.914436421		0.914436421	2027
	0581		0.0881385		0.08813845		0.08813845	2027
	0582				0.914436421		0.914436421	2027
	0583	0.0008062	0.0254246	0.000806207	0.025424553	0.000806207	0.025424553	2027
	0584		0.0483067		0.048306651		0.048306651	2027
	0586		0.9144364		0.914436421		0.914436421	2027
	0587		0.1067831		0.106783122		0.106783122	2027
	0588		0.001695		0.00169497		0.00169497	2027
	0590				0.914436421		0.914436421	2027
	0591				0.005084911		0.005084911	2027
	0592				0.914436421		0.914436421	2027
	0593				0.914436421		0.914436421	2027
	0594				0.914436421		0.914436421	2027
	0640	0.8134135	16.1399148	0.813413477	16.13142958	0.813413477	16.13142958	2027
	0641	0.8134135	16.1399148	0.813413477	16.13142958	0.813413477	16.13142958	2027
	0642	0.8134135	16.1399148	0.813413477	16.13142958	0.813413477	16.13142958	2027
	0643	0.8134135	16.1399148	0.813413477	16.13142958	0.813413477	16.13142958	2027
	0644	0.8134135	16.1399148	0.813413477	16.13142958	0.813413477	16.13142958	2027
	0645	0.8134135	16.1399148	0.813413477	16.13142958	0.813413477	16.13142958	2027
	0646	2.4522138	6.3561382	2.452213825	6.356138235	2.452213825	6.356138235	2027
	0647		0.589158		0.589157912		0.589157912	2027
	0648		0.589158		0.589157912		0.589157912	2027
	0649		0.589158		0.589157912		0.589157912	2027
	0650		0.589158		0.589157912		0.589157912	2027
	0651		0.589158		0.589157912		0.589157912	2027
	0652		0.589158		0.589157912		0.589157912	2027
	0880	0.5031916	10.0555805	0.503191583	9.946650177	0.503191583	9.946650177	2027
	0881	0.5031916	10.0555805	0.503191583	9.946650177	0.503191583	9.946650177	2027
	0882	0.5031916	10.0555805	0.503191583	9.946650177	0.503191583	9.946650177	2027
	0884		6.382544		6.382544044		6.382544044	2027
	0885		0.3927719		0.392771941		0.392771941	2027
	0886		6.382544		6.382544044		6.382544044	2027
	0887		0.3927719		0.392771941		0.392771941	2027
	0888		6.382544		6.382544044		6.382544044	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0889		0.3927719		0.392771941		0.392771941	2027
	0890		6.382544		6.382544044		6.382544044	2027
	0891		0.3927719		0.392771941		0.392771941	2027
	0892		6.382544		6.382544044		6.382544044	2027
	0893		0.3927719		0.392771941		0.392771941	2027
	0894		6.382544		6.382544044		6.382544044	2027
	0895		0.3927719		0.392771941		0.392771941	2027
Технологическая зона	0220		1.420396		1.420396043		1.420396043	2027
	0221		1.420396		1.420396043		1.420396043	2027
	0222		1.420396		1.420396043		1.420396043	2027
	0280		1.420396		1.420396043		1.420396043	2027
	0281		1.420396		1.420396043		1.420396043	2027
	0340		0.0122038		0.012203785		0.012203785	2027
	0341		0.0122038		0.012203785		0.012203785	2027
	0342		0.0488151		0.048815142		0.048815142	2027
	0343		0.0488151		0.048815142		0.048815142	2027
	0344		0.0122038		0.012203785		0.012203785	2027
	0345		0.0122038		0.012203785		0.012203785	2027
	0346		0.0488151		0.048815142		0.048815142	2027
	0347		0.0488151		0.048815142		0.048815142	2027
	0348	0.1786451	0.002858	0.178645088	0.002857974	0.178645088	0.002857974	2027
	0349	0.1786451	0.002858	0.178645088	0.002857974	0.178645088	0.002857974	2027
	0350	0.1786451	0.002858	0.178645088	0.002857974	0.178645088	0.002857974	2027
	0351	0.1786451	0.002858	0.178645088	0.002857974	0.178645088	0.002857974	2027
	0362		0.0122038		0.012203785		0.012203785	2027
	0363		0.0488151		0.048815142		0.048815142	2027
	0364		0.0282911		0.028291059		0.028291059	2027
	0365		0.1131642		0.113164238		0.113164238	2027
	0366		0.0122038		0.012203785		0.012203785	2027
	0367		0.0488151		0.048815142		0.048815142	2027
	0368		0.0282911		0.028291059		0.028291059	2027
	0369		0.1131642		0.113164238		0.113164238	2027
	0500	0.1859924	5.3833627	0.186635134	5.8857256	0.186635134	5.8857256	2027
	0501	0.1859924	5.3833627	0.186635134	5.8857256	0.186635134	5.8857256	2027
	0502	0.1859924	5.3833627	0.186635134	5.8857256	0.186635134	5.8857256	2027
	0503	0.1859924	5.3833627	0.186635134	5.8857256	0.186635134	5.8857256	2027
	0520	0.1871773	5.4176603	0.187177317	5.902823856	0.187177317	5.902823856	2027
	0521	0.1871773	5.4176603	0.187177317	5.902823856	0.187177317	5.902823856	2027
	0522	0.1871773	5.4176603	0.187177317	5.902823856	0.187177317	5.902823856	2027
	0523	0.1871773	5.4176603	0.187177317	5.902823856	0.187177317	5.902823856	2027
Система трубопроводов	0960		21.1871274		2.118712745		2.118712745	2027
	0961		21.1871274		2.118712745		2.118712745	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0962		21.1871274		2.118712745		2.118712745	2027
	0963		21.1871274		2.118712745		2.118712745	2027
	0964		0.9525733		0.95257325		0.95257325	2027
	0965		4.2374255		0.423742549		0.423742549	2027
	0966	0.0175681	0.5084911	0.016124146	0.508491059	0.016124146	0.508491059	2027
	0968		21.1871274		2.118712745		2.118712745	2027
	0970	6.5392369	1.6949702	1.634809217	0.423742549	1.634809217	0.423742549	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0589	55.792769	55.8598082	55.79276895	55.85980816	55.79276895	55.85980816	2027
Итого:		75.5804032	367.707567	70.67710237	307.7111483	70.67710237	307.7111483	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0061179	0.1770769	0.006117914	0.192934541	0.006117914	0.192934541	2027
	6581	0.0034875	0.1009415	0.003487477	0.109981077	0.003487477	0.109981077	2027
	6582	0.073885	2.1385273	0.073884997	2.330037286	0.073884997	2.330037286	2027
	6583	0.073885	2.1385273	0.073884997	2.330037286	0.073884997	2.330037286	2027
	6584	0.0061179	0.1770769	0.006117914	0.192934541	0.006117914	0.192934541	2027
	6585	0.0613517	1.7757633	0.061351692	1.934786945	0.061351692	1.934786945	2027
	6586	0.2330969	6.7467558	0.233096869	7.350942877	0.233096869	7.350942877	2027
	6587	0.2782157	8.0526775	0.278215779	8.773812816	0.278215779	8.773812816	2027
	6591	0.0087484	0.2532123	0.008748351	0.275888005	0.008748351	0.275888005	2027
	6640	0.0066174	0.1915345	0.006617418	0.208686884	0.006617418	0.208686884	2027
	6641	0.0066174	0.1915345	0.006617418	0.208686884	0.006617418	0.208686884	2027
	6642	0.0066174	0.1915345	0.006617418	0.208686884	0.006617418	0.208686884	2027
	6643	0.0066174	0.1915345	0.006617418	0.208686884	0.006617418	0.208686884	2027
	6644	0.0066174	0.1915345	0.006617418	0.208686884	0.006617418	0.208686884	2027
	6645	0.0066174	0.1915345	0.006617418	0.208686884	0.006617418	0.208686884	2027
	6646	0.0013001	0.0376299	0.001300092	0.040999697	0.001300092	0.040999697	2027
	6647	0.0013001	0.0376299	0.001300092	0.040999697	0.001300092	0.040999697	2027
	6648	0.0013001	0.0376299	0.001300092	0.040999697	0.001300092	0.040999697	2027
	6649	0.0013001	0.0376299	0.001300092	0.040999697	0.001300092	0.040999697	2027
	6650	0.0013001	0.0376299	0.001300092	0.040999697	0.001300092	0.040999697	2027
	6651	0.0013001	0.0376299	0.001300092	0.040999697	0.001300092	0.040999697	2027
	6652	0.0059727	0.1728734	0.005972685	0.188354589	0.005972685	0.188354589	2027
	6653	0.0059727	0.1728734	0.005972685	0.188354589	0.005972685	0.188354589	2027
	6654	0.0059727	0.1728734	0.005972685	0.188354589	0.005972685	0.188354589	2027
	6655	0.0059727	0.1728734	0.005972685	0.188354589	0.005972685	0.188354589	2027
	6656	0.0059727	0.1728734	0.005972685	0.188354589	0.005972685	0.188354589	2027
	6657	0.0059727	0.1728734	0.005972685	0.188354589	0.005972685	0.188354589	2027
	6781	0.0045588	0.1319492	0.004558777	0.143765593	0.004558777	0.143765593	2027
	6782	0.0113788	0.3293476	0.011378788	0.358841469	0.011378788	0.358841469	2027
Технологическая зона	6200	0.0107038	0.3098097	0.010703762	0.337553831	0.010703762	0.337553831	2027
	6201	0.0107038	0.3098097	0.010703762	0.337553831	0.010703762	0.337553831	2027
	6202	0.0107038	0.3098097	0.010703762	0.337553831	0.010703762	0.337553831	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6220	0.1578513	4.5688468	0.157851257	4.977997229	0.157851257	4.977997229	2027
	6221	0.1578513	4.5688468	0.157851257	4.977997229	0.157851257	4.977997229	2027
	6222	0.1518576	4.3953672	0.151857627	4.788982139	0.151857627	4.788982139	2027
	6240	0.2892264	8.3713683	0.28922638	9.121043111	0.28922638	9.121043111	2027
	6241	0.2892264	8.3713683	0.28922638	9.121043111	0.28922638	9.121043111	2027
	6260	0.0743293	2.151388	0.076521809	2.413191758	0.076521809	2.413191758	2027
	6262	0.0743293	2.151388	0.076521809	2.413191758	0.076521809	2.413191758	2027
	6280	0.0252603	0.7311355	0.025260347	0.796610305	0.025260347	0.796610305	2027
	6281	0.0604468	1.7495712	0.060446765	1.90624919	0.060446765	1.90624919	2027
	6282	0.0252603	0.7311355	0.025260347	0.796610305	0.025260347	0.796610305	2027
	6283	0.0604468	1.7495712	0.060446765	1.90624919	0.060446765	1.90624919	2027
	6300	0.023364	0.6762481	0.023364015	0.736807582	0.023364015	0.736807582	2027
	6301	0.023364	0.6762481	0.023364015	0.736807582	0.023364015	0.736807582	2027
	6320	0.0168672	0.488205	0.016867226	0.531924842	0.016867226	0.531924842	2027
	6321	0.0168672	0.488205	0.016867226	0.531924842	0.016867226	0.531924842	2027
	6340	0.0309739	0.8965081	0.030973886	0.97679246	0.030973886	0.97679246	2027
	6341	0.0309739	0.8965081	0.030973886	0.97679246	0.030973886	0.97679246	2027
	6360	0.3446012	9.974137	0.344601195	10.8673433	0.344601195	10.8673433	2027
	6361	0.3446012	9.974137	0.344601195	10.8673433	0.344601195	10.8673433	2027
	6440	0.0507326	1.4684054	0.050732634	1.59990434	0.050732634	1.59990434	2027
	6441	0.0507326	1.4684054	0.050732634	1.59990434	0.050732634	1.59990434	2027
	6443	0.128625	3.7229227	0.130124744	4.103613924	0.130124744	4.103613924	2027
	6460	0.0125188	0.362343	0.012518759	0.394791581	0.012518759	0.394791581	2027
	6540	0.1551117	4.4895517	0.155937585	4.917647667	0.155937585	4.917647667	2027
	6760	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027
	6761	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027
	6762	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027
	6763	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027
	6764	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027
	6765	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027
	6766	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027
	6767	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027
	6768	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027
	6769	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027
	6770	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027
	6771	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027
6772	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027	
6773	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027	
6774	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027	
6775	0.0061214	0.1771764	0.006121352	0.193042948	0.006121352	0.193042948	2027	
6776				0.000535601	0.016890699	0.000535601	0.016890699	2027
Складская зона	6400	20.3731308	41.1324411	20.37313086	41.13244104	20.37313086	41.13244104	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6401	20.3731308	41.1324411	20.37313086	41.13244104	20.37313086	41.13244104	2027
	6402	20.3731308	41.1324411	20.37313086	41.13244104	20.37313086	41.13244104	2027
	6403	0.0012922	0.0374007	0.001292174	0.040750014	0.001292174	0.040750014	2027
	6404	0.0012922	0.0374007	0.001292174	0.040750014	0.001292174	0.040750014	2027
	6405	0.0008399	0.0243099	0.000839893	0.026486854	0.000839893	0.026486854	2027
	6420	0.0623949	1.8059586	0.062394921	1.967686213	0.062394921	1.967686213	2027
	6421	0.0108709	0.1437046	0.010870899	0.342824659	0.010870899	0.342824659	2027
Система трубопроводов	6380	0.0137707	0.3985783	0.013770672	0.434271908	0.013770672	0.434271908	2027
	6381	0.0304344	0.8808932	0.030434397	0.959779153	0.030434397	0.959779153	2027
	6382	0.0304344	0.8808932	0.030434397	0.959779153	0.030434397	0.959779153	2027
	6383	0.001096	0.0317235	0.001096031	0.034564432	0.001096031	0.034564432	2027
	6384	0.0004329	0.0125296	0.00043289	0.013651617	0.00043289	0.013651617	2027
	6385	0.0002749	0.0079565	0.000274892	0.008668999	0.000274892	0.008668999	2027
	6386	0.0051422	0.148837	0.00514224	0.162165677	0.00514224	0.162165677	2027
	6387	0.0027843	0.0878055	0.003319893	0.104696153	0.003319893	0.104696153	2027
	6388	0.0043938	0.058083	0.004393839	0.138564112	0.004393839	0.138564112	2027
	6940	0.0005985	0.0188743	0.000598499	0.018874263	0.000598499	0.018874263	2027
	6941	0.0005985	0.0188743	0.000598499	0.018874263	0.000598499	0.018874263	2027
	6942	0.0005985	0.0188743	0.000598499	0.018874263	0.000598499	0.018874263	2027
	6943	0.0005985	0.0188743	0.000598499	0.018874263	0.000598499	0.018874263	2027
	6944	0.0111543	0.3517619	0.011154296	0.351761886	0.011154296	0.351761886	2027
	6949	0.0002317	0.0067062	0.000231694	0.007306711	0.000231694	0.007306711	2027
	6950	0.0002317	0.0067062	0.000231694	0.007306711	0.000231694	0.007306711	2027
	6951	0.0002317	0.0067062	0.000231694	0.007306711	0.000231694	0.007306711	2027
	6952	0.0002317	0.0067062	0.000231694	0.007306711	0.000231694	0.007306711	2027
	6953	0.0006646	0.0192369	0.000664625	0.020959615	0.000664625	0.020959615	2027
	6960	0.0201271	0.5825599	0.02012714	0.634729474	0.02012714	0.634729474	2027
	6961	0.0201271	0.5825599	0.02012714	0.634729474	0.02012714	0.634729474	2027
	6962	0.0201271	0.5825599	0.02012714	0.634729474	0.02012714	0.634729474	2027
	6963	0.0201271	0.5825599	0.02012714	0.634729474	0.02012714	0.634729474	2027
	6964	0.111408	3.2245936	0.111408015	3.513363154	0.111408015	3.513363154	2027
	6965			0.00042852	0.013513806	0.00042852	0.013513806	2027
	6970	0.0032732	0.09474	0.003273217	0.103224174	0.003273217	0.103224174	2027
	6971	0.0032732	0.09474	0.003273217	0.103224174	0.003273217	0.103224174	2027
	6972	0.0032732	0.09474	0.003273217	0.103224174	0.003273217	0.103224174	2027
	6973	0.0032732	0.09474	0.003273217	0.103224174	0.003273217	0.103224174	2027
	6974	0.0087484	0.2532123	0.008748351	0.275888005	0.008748351	0.275888005	2027
	6978	0.0003213	0.0101338	0.000321341	0.010133796	0.000321341	0.010133796	2027
	6979	0.0003213	0.0101338	0.000321341	0.010133796	0.000321341	0.010133796	2027
	6980	0.0003213	0.0101338	0.000321341	0.010133796	0.000321341	0.010133796	2027
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0426756	1.2352023	0.04267559	1.345817439	0.04267559	1.345817439	2027
Итого:		65.1270406	239.1994729	65.13525049	250.0414182	65.13525049	250.0414182	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		140.7074438	606.9070399	135.8123529	557.7525666	135.8123529	557.7525666	2027
(0416) Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Оборудование для РНР ЗИО УКПНиГ	1043	0.8058838	0.0678307	0.805883868	0.068224302	0.805883868	0.068224302	2027
	0580		0.0348055		0.037094239		0.037094239	2027
	0581		0.0033547		0.003575348		0.003575348	2027
	0582				0.037094239		0.037094239	2027
	0583	0.0000307	0.0009677	0.000032704	0.00103135	0.000032704	0.00103135	2027
	0584		0.0018387		0.001959566		0.001959566	2027
	0586		0.0348055		0.037094239		0.037094239	2027
	0587		0.0040644		0.004331672		0.004331672	2027
	0588		0.0000645		0.000068757		0.000068757	2027
	0590				0.037094239		0.037094239	2027
	0591				0.00020627		0.00020627	2027
	0592				0.037094239		0.037094239	2027
	0593				0.037094239		0.037094239	2027
	0594				0.037094239		0.037094239	2027
	0646	0.0933368	0.241929	0.09947439	0.257837619	0.09947439	0.257837619	2027
	0647		0.00929		0.009900964		0.009900964	2027
	0648		0.00929		0.009900964		0.009900964	2027
	0649		0.00929		0.009900964		0.009900964	2027
	0650		0.00929		0.009900964		0.009900964	2027
	0651		0.00929		0.009900964		0.009900964	2027
	0652		0.00929		0.009900964		0.009900964	2027
	0884		0.1006424		0.10726045		0.10726045	2027
	0885		0.0061934		0.006600643		0.006600643	2027
	0886		0.1006424		0.10726045		0.10726045	2027
	0887		0.0061934		0.006600643		0.006600643	2027
	0888		0.1006424		0.10726045		0.10726045	2027
	0889		0.0061934		0.006600643		0.006600643	2027
	0890		0.1006424		0.10726045		0.10726045	2027
	0891		0.0061934		0.006600643		0.006600643	2027
	0892		0.1006424		0.10726045		0.10726045	2027
	0893		0.0061934		0.006600643		0.006600643	2027
	0894		0.1006424		0.10726045		0.10726045	2027
0895		0.0061934		0.006600643		0.006600643	2027	
Технологическая зона	0340		0.0004645		0.000495048		0.000495048	2027
	0341		0.0004645		0.000495048		0.000495048	2027
	0342		0.001858		0.001980193		0.001980193	2027
	0343		0.001858		0.001980193		0.001980193	2027
	0344		0.0004645		0.000495048		0.000495048	2027
	0345		0.0004645		0.000495048		0.000495048	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0346		0.001858		0.001980193		0.001980193	2027
	0347		0.001858		0.001980193		0.001980193	2027
	0362		0.0004645		0.000495048		0.000495048	2027
	0363		0.001858		0.001980193		0.001980193	2027
	0364		0.0004645		0.000495048		0.000495048	2027
	0365		0.001858		0.001980193		0.001980193	2027
	0366		0.0004645		0.000464504		0.000464504	2027
	0367		0.001858		0.001980193		0.001980193	2027
	0368		0.0004645		0.000495048		0.000495048	2027
	0369		0.001858		0.001980193		0.001980193	2027
	0500	0.0119857	0.3469136	0.012024066	0.379190937	0.012024066	0.379190937	2027
	0501	0.0119857	0.3469136	0.012024066	0.379190937	0.012024066	0.379190937	2027
	0502	0.0119857	0.3469136	0.012024066	0.379190937	0.012024066	0.379190937	2027
	0503	0.0119857	0.3469136	0.012024066	0.379190937	0.012024066	0.379190937	2027
	0520	0.0070084	0.202852	0.007469288	0.235551459	0.007469288	0.235551459	2027
	0521	0.0070084	0.202852	0.007469288	0.235551459	0.007469288	0.235551459	2027
	0522	0.0070084	0.202852	0.007469288	0.235551459	0.007469288	0.235551459	2027
	0523	0.0070084	0.202852	0.007469288	0.235551459	0.007469288	0.235551459	2027
Система трубопроводов	0960		0.8064298		0.085945873		0.085945873	2027
	0961		0.8064298		0.085945873		0.085945873	2027
	0962		0.8064298		0.085945873		0.085945873	2027
	0963		0.8064298		0.085945873		0.085945873	2027
	0964		0.0362571		0.038641265		0.038641265	2027
	0965		0.161286		0.017189175		0.017189175	2027
	0966	0.0006687	0.0193543	0.000654078	0.02062701	0.000654078	0.02062701	2027
	0968		0.8064298		0.085945873		0.085945873	2027
	0970	0.2488981	0.0645144	0.06631626	0.017189175	0.06631626	0.017189175	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0589	2.1235986	2.1261503	2.263241326	2.26596078	2.263241326	2.26596078	2027
Итого:		3.3483931	9.743769	3.313576042	6.607544637	3.313576042	6.607544637	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0002329	0.0067399	0.000248174	0.007826416	0.000248174	0.007826416	2027
	6581	0.0001327	0.0038421	0.00014147	0.004461397	0.00014147	0.004461397	2027
	6582	0.0028122	0.0813972	0.002997155	0.094518283	0.002997155	0.094518283	2027
	6583	0.0028122	0.0813972	0.002997155	0.094518283	0.002997155	0.094518283	2027
	6584	0.0002329	0.0067399	0.000248174	0.007826416	0.000248174	0.007826416	2027
	6585	0.0023352	0.0675895	0.00248874	0.078484898	0.00248874	0.078484898	2027
	6586	0.0088722	0.2567967	0.009455608	0.298192005	0.009455608	0.298192005	2027
	6587	0.0062607	0.1812093	0.006595716	0.208002534	0.006595716	0.208002534	2027
	6591	0.000333	0.0096378	0.000354878	0.011191435	0.000354878	0.011191435	2027
	6640	0.000249	0.007206	0.000265334	0.008367571	0.000265334	0.008367571	2027
	6641	0.000249	0.007206	0.000265334	0.008367571	0.000265334	0.008367571	2027
	6642	0.000249	0.007206	0.000265334	0.008367571	0.000265334	0.008367571	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6643	0.000249	0.007206	0.000265334	0.008367571	0.000265334	0.008367571	2027
	6644	0.000249	0.007206	0.000265334	0.008367571	0.000265334	0.008367571	2027
	6645	0.000249	0.007206	0.000265334	0.008367571	0.000265334	0.008367571	2027
	6646	0.0000489	0.0014157	0.000052129	0.001643936	0.000052129	0.001643936	2027
	6647	0.0000489	0.0014157	0.000052129	0.001643936	0.000052129	0.001643936	2027
	6648	0.0000489	0.0014157	0.000052129	0.001643936	0.000052129	0.001643936	2027
	6649	0.0000489	0.0014157	0.000052129	0.001643936	0.000052129	0.001643936	2027
	6650	0.0000489	0.0014157	0.000052129	0.001643936	0.000052129	0.001643936	2027
	6651	0.0000489	0.0014157	0.000052129	0.001643936	0.000052129	0.001643936	2027
	6652	0.0002247	0.0065039	0.000239483	0.007552321	0.000239483	0.007552321	2027
	6653	0.0002247	0.0065039	0.000239483	0.007552321	0.000239483	0.007552321	2027
	6654	0.0002247	0.0065039	0.000239483	0.007552321	0.000239483	0.007552321	2027
	6655	0.0002247	0.0065039	0.000239483	0.007552321	0.000239483	0.007552321	2027
	6656	0.0002247	0.0065039	0.000239483	0.007552321	0.000239483	0.007552321	2027
	6657	0.0002247	0.0065039	0.000239483	0.007552321	0.000239483	0.007552321	2027
	6781	0.0001735	0.0050223	0.000184927	0.005831871	0.000184927	0.005831871	2027
	6782	0.0004331	0.0125357	0.000461582	0.014556453	0.000461582	0.014556453	2027
	Технологическая зона	6200	0.0198668	0.5750257	0.019866837	0.626520566	0.019866837	0.626520566
6201		0.0198668	0.5750257	0.019866837	0.626520566	0.019866837	0.626520566	2027
6202		0.0198668	0.5750257	0.019866837	0.626520566	0.019866837	0.626520566	2027
6220		0.1128662	3.2667992	0.112879834	3.559778444	0.112879834	3.559778444	2027
6221		0.1128662	3.2667992	0.112879834	3.559778444	0.112879834	3.559778444	2027
6222		0.1112669	3.2205102	0.111266936	3.508914108	0.111266936	3.508914108	2027
6240		0.0132935	0.3847679	0.014001896	0.441563799	0.014001896	0.441563799	2027
6241		0.0132935	0.3847679	0.014001896	0.441563799	0.014001896	0.441563799	2027
6260		0.0021047	0.0609177	0.002340528	0.073810883	0.002340528	0.073810883	2027
6262		0.0021047	0.0609177	0.002340528	0.073810883	0.002340528	0.073810883	2027
6280		0.000951	0.0275244	0.001013485	0.031961249	0.001013485	0.031961249	2027
6281		0.0050633	0.1465516	0.00506328	0.159675602	0.00506328	0.159675602	2027
6282		0.000951	0.0275244	0.001013485	0.031961249	0.001013485	0.031961249	2027
6283		0.0050633	0.1465516	0.00506328	0.159675602	0.00506328	0.159675602	2027
6300		0.0008893	0.0257395	0.000947764	0.029888701	0.000947764	0.029888701	2027
6301		0.0008893	0.0257395	0.000947764	0.029888701	0.000947764	0.029888701	2027
6320		0.0008598	0.0248865	0.000889486	0.028050836	0.000889486	0.028050836	2027
6321		0.0008598	0.0248865	0.000889486	0.028050836	0.000889486	0.028050836	2027
6340		0.0011789	0.0341231	0.00125646	0.03962372	0.00125646	0.03962372	2027
6341		0.0011789	0.0341231	0.00125646	0.03962372	0.00125646	0.03962372	2027
6360		0.0131163	0.3796381	0.013978795	0.440835272	0.013978795	0.440835272	2027
6361		0.0131163	0.3796381	0.013978795	0.440835272	0.013978795	0.440835272	2027
6440		0.0079839	0.2310858	0.008088482	0.255078374	0.008088482	0.255078374	2027
6441		0.0079839	0.2310858	0.008088482	0.255078374	0.008088482	0.255078374	2027
6443		0.0207969	0.6019448	0.021065362	0.664317267	0.021065362	0.664317267	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6460	0.0004765	0.0137914	0.000507817	0.016014512	0.000507817	0.016014512	2027
	6540	0.0098331	0.2846089	0.010138519	0.319728342	0.010138519	0.319728342	2027
	6760	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6761	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6762	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6763	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6764	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6765	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6766	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6767	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6768	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6769	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6770	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6771	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6772	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6773	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6774	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6775	0.000233	0.0067437	0.000248313	0.007830814	0.000248313	0.007830814	2027
	6776			0.000021727	0.000685174	0.000021727	0.000685174	2027
Складская зона	6400	7.5512169	15.2455696	7.55093572	15.24500189	7.55093572	15.24500189	2027
	6401	7.5512169	15.2455696	7.55093572	15.24500189	7.55093572	15.24500189	2027
	6402	7.5512169	15.2455696	7.55093572	15.24500189	7.55093572	15.24500189	2027
	6403	0.0049525	0.1433463	0.004952538	0.156183244	0.004952538	0.156183244	2027
	6404	0.0049525	0.1433463	0.004952538	0.156183244	0.004952538	0.156183244	2027
	6405	0.0032191	0.0931728	0.00321907	0.101516598	0.00321907	0.101516598	2027
	6420	0.0005038	0.0145834	0.000503849	0.015889374	0.000503849	0.015889374	2027
	6421	0.0000878	0.0011604	0.000087784	0.002768363	0.000087784	0.002768363	2027
Система трубопроводов	6380	0.0005241	0.0151708	0.000558609	0.0176163	0.000558609	0.0176163	2027
	6381	0.0011584	0.0335288	0.001234576	0.038933573	0.001234576	0.038933573	2027
	6382	0.0011584	0.0335288	0.001234576	0.038933573	0.001234576	0.038933573	2027
	6383	0.0036903	0.1068124	0.003690312	0.116377684	0.003690312	0.116377684	2027
	6384	0.0016591	0.0480223	0.001659144	0.052322775	0.001659144	0.052322775	2027
	6385	0.0007354	0.021286	0.000735421	0.02319225	0.000735421	0.02319225	2027
	6386	0.0001957	0.0056651	0.000208596	0.006578273	0.000208596	0.006578273	2027
	6387	0.000106	0.0033421	0.000134672	0.004247014	0.000134672	0.004247014	2027
	6388	0.0000355	0.000469	0.000035481	0.001118927	0.000035481	0.001118927	2027
	6940	0.0022939	0.0723397	0.002293877	0.072339697	0.002293877	0.072339697	2027
	6941	0.0022939	0.0723397	0.002293877	0.072339697	0.002293877	0.072339697	2027
	6942	0.0022939	0.0723397	0.002293877	0.072339697	0.002293877	0.072339697	2027
	6943	0.0022939	0.0723397	0.002293877	0.072339697	0.002293877	0.072339697	2027
	6944	0.0427513	1.3482035	0.042751254	1.348203537	0.042751254	1.348203537	2027
	6949	0.0007801	0.0225795	0.00078011	0.024601537	0.00078011	0.024601537	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6950	0.0007801	0.0225795	0.00078011	0.024601537	0.00078011	0.024601537	2027
	6951	0.0007801	0.0225795	0.00078011	0.024601537	0.00078011	0.024601537	2027
	6952	0.0007801	0.0225795	0.00078011	0.024601537	0.00078011	0.024601537	2027
	6953	0.0022378	0.0647702	0.002237778	0.070570565	0.002237778	0.070570565	2027
	6960	0.0007661	0.0221735	0.00081646	0.025747888	0.00081646	0.025747888	2027
	6961	0.0007661	0.0221735	0.00081646	0.025747888	0.00081646	0.025747888	2027
	6962	0.0007661	0.0221735	0.00081646	0.025747888	0.00081646	0.025747888	2027
	6963	0.0007661	0.0221735	0.00081646	0.025747888	0.00081646	0.025747888	2027
	6964	0.0042404	0.1227353	0.004519281	0.142520058	0.004519281	0.142520058	2027
	6965			0.000017383	0.000548189	0.000017383	0.000548189	2027
	6970	0.0001246	0.003606	0.000132778	0.004187303	0.000132778	0.004187303	2027
	6971	0.0001246	0.003606	0.000132778	0.004187303	0.000132778	0.004187303	2027
	6972	0.0001246	0.003606	0.000132778	0.004187303	0.000132778	0.004187303	2027
	6973	0.0001246	0.003606	0.000132778	0.004187303	0.000132778	0.004187303	2027
	6974	0.000333	0.0096378	0.000354878	0.011191435	0.000354878	0.011191435	2027
	6978	0.0000122	0.0003857	0.000013035	0.000411079	0.000013035	0.000411079	2027
	6979	0.0000122	0.0003857	0.000013035	0.000411079	0.000013035	0.000411079	2027
	6980	0.0000122	0.0003857	0.000013035	0.000411079	0.000013035	0.000411079	2027
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0016244	0.0470145	0.001731141	0.054593268	0.001731141	0.054593268	2027
Итого:		23.2937934	64.3980169	23.3007672	66.16907368	23.3007672	66.16907368	
Всего по загрязняющему веществу:		26.6421865	74.1417859	26.61434324	72.77661832	26.61434324	72.77661832	2027
(0501) Пентилены (амилены) (460)								
Организованные источники								
Оборудование для РНР	1043	0.0805562	0.0067804	0.080556164	0.006819702	0.080556164	0.006819702	2027
Итого:		0.0805562	0.0067804	0.080556164	0.006819702	0.080556164	0.006819702	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0805562	0.0067804	0.080556164	0.006819702	0.080556164	0.006819702	2027
(0602) Бензол (64)								
Организованные источники								
Оборудование для РНР	1043	0.0741116	0.0062379	0.074111672	0.006274126	0.074111672	0.006274126	2027
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0029739		0.002973891		0.002973891	2027
	0581		0.0002866		0.00028664		0.00028664	2027
	0582				0.002973891		0.002973891	2027
	0583	0.0000026	0.0000827	0.000002622	0.000082685	0.000002622	0.000082685	2027
	0584		0.0001571		0.000157101		0.000157101	2027
	0586		0.0029739		0.002973891		0.002973891	2027
	0587		0.0003473		0.000347276		0.000347276	2027
	0588		0.0000055		0.000005512		0.000005512	2027
	0590				0.002973891		0.002973891	2027
	0591				0.000016537		0.000016537	2027
	0592				0.002973891		0.002973891	2027
	0593				0.002973891		0.002973891	2027
	0594				0.002973891		0.002973891	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0646	0.007975	0.0206712	0.007974986	0.020671164	0.007974986	0.020671164	2027
	0647		0.0009464		0.000989326		0.000989326	2027
	0648		0.0009464		0.000989326		0.000989326	2027
	0649		0.0009464		0.000989326		0.000989326	2027
	0650		0.0009464		0.000989326		0.000989326	2027
	0651		0.0009464		0.000989326		0.000989326	2027
	0652		0.0009464		0.000989326		0.000989326	2027
	0884		0.010252		0.010717704		0.010717704	2027
	0885		0.0006309		0.000659551		0.000659551	2027
	0886		0.010252		0.010717704		0.010717704	2027
	0887		0.0006309		0.000659551		0.000659551	2027
	0888		0.010252		0.010717704		0.010717704	2027
	0889		0.0006309		0.000659551		0.000659551	2027
	0890		0.010252		0.010717704		0.010717704	2027
	0891		0.0006309		0.000659551		0.000659551	2027
	0892		0.010252		0.010717704		0.010717704	2027
	0893		0.0006309		0.000659551		0.000659551	2027
	0894		0.010252		0.010717704		0.010717704	2027
	0895		0.0006309		0.000659551		0.000659551	2027
	Технологическая зона	0340		0.0000397		0.000039689		0.000039689
0341			0.0000397		0.000039689		0.000039689	2027
0342			0.0001588		0.000158755		0.000158755	2027
0343			0.0001588		0.000158755		0.000158755	2027
0344			0.0000397		0.000039689		0.000039689	2027
0345			0.0000397		0.000039689		0.000039689	2027
0346			0.0001588		0.000158755		0.000158755	2027
0347			0.0001588		0.000158755		0.000158755	2027
0362			0.0000397		0.000039689		0.000039689	2027
0363			0.0001588		0.000158755		0.000158755	2027
0364			0.0000397		0.000039689		0.000039689	2027
0365			0.0001588		0.000158755		0.000158755	2027
0366			0.0000397		0.000495048		0.000495048	2027
0367			0.0001588		0.000158755		0.000158755	2027
0368			0.0000397		0.000039689		0.000039689	2027
0369			0.0001588		0.000158755		0.000158755	2027
0500		0.0006447	0.0186611	0.000646821	0.020398138	0.000646821	0.020398138	2027
0501		0.0006447	0.0186611	0.000646821	0.020398138	0.000646821	0.020398138	2027
0502		0.0006447	0.0186611	0.000646821	0.020398138	0.000646821	0.020398138	2027
0503		0.0006447	0.0186611	0.000646821	0.020398138	0.000646821	0.020398138	2027
0520	0.0005988	0.0173323	0.000598822	0.018884445	0.000598822	0.018884445	2027	
0521	0.0005988	0.0173323	0.000598822	0.018884445	0.000598822	0.018884445	2027	
0522	0.0005988	0.0173323	0.000598822	0.018884445	0.000598822	0.018884445	2027	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Система трубопроводов	0523	0.0005988	0.0173323	0.000598822	0.018884445	0.000598822	0.018884445	2027
	0960		0.0689039		0.006890388		0.006890388	2027
	0961		0.0689039		0.006890388		0.006890388	2027
	0962		0.0689039		0.006890388		0.006890388	2027
	0963		0.0689039		0.006890388		0.006890388	2027
	0964		0.0030979		0.003097918		0.003097918	2027
	0965		0.0137808		0.001378078		0.001378078	2027
	0966	0.0000571	0.0016537	0.000052438	0.001653693	0.000052438	0.001653693	2027
	0968		0.0689039		0.006890388		0.006890388	2027
0970	0.0212666	0.0055123	0.005316657	0.001378078	0.005316657	0.001378078	2027	
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.1814469	0.1816649	0.181446882	0.181664904	0.181446882	0.181664904	2027
Итого:		0.2898338	0.8005026	0.273887829	0.505655618	0.273887829	0.505655618	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000199	0.0005759	0.000019896	0.000627454	0.000019896	0.000627454	2027
	6581	0.0000113	0.0003283	0.000011342	0.000357676	0.000011342	0.000357676	2027
	6582	0.0002402	0.0069549	0.000240285	0.007577648	0.000240285	0.007577648	2027
	6583	0.0002402	0.0069549	0.000240285	0.007577648	0.000240285	0.007577648	2027
	6584	0.0000199	0.0005759	0.000019896	0.000627454	0.000019896	0.000627454	2027
	6585	0.0001995	0.0057751	0.000199525	0.006292233	0.000199525	0.006292233	2027
	6586	0.0007581	0.0219415	0.000758068	0.023906425	0.000758068	0.023906425	2027
	6587	0.0006672	0.0193115	0.000677738	0.021373139	0.000677738	0.021373139	2027
	6591	0.0000285	0.0008235	0.000028451	0.000897231	0.000028451	0.000897231	2027
	6640	0.0000213	0.0006157	0.000021272	0.000670839	0.000021272	0.000670839	2027
	6641	0.0000213	0.0006157	0.000021272	0.000670839	0.000021272	0.000670839	2027
	6642	0.0000213	0.0006157	0.000021272	0.000670839	0.000021272	0.000670839	2027
	6643	0.0000213	0.0006157	0.000021272	0.000670839	0.000021272	0.000670839	2027
	6644	0.0000213	0.0006157	0.000021272	0.000670839	0.000021272	0.000670839	2027
	6645	0.0000213	0.0006157	0.000021272	0.000670839	0.000021272	0.000670839	2027
	6646	0.0000042	0.000121	0.000004179	0.000131796	0.000004179	0.000131796	2027
	6647	0.0000042	0.000121	0.000004179	0.000131796	0.000004179	0.000131796	2027
	6648	0.0000042	0.000121	0.000004179	0.000131796	0.000004179	0.000131796	2027
	6649	0.0000042	0.000121	0.000004179	0.000131796	0.000004179	0.000131796	2027
	6650	0.0000042	0.000121	0.000004179	0.000131796	0.000004179	0.000131796	2027
	6651	0.0000042	0.000121	0.000004179	0.000131796	0.000004179	0.000131796	2027
	6652	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.000605479	0.0000192	0.000605479	2027
	6653	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.000605479	0.0000192	0.000605479	2027
	6654	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.000605479	0.0000192	0.000605479	2027
	6655	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.000605479	0.0000192	0.000605479	2027
	6656	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.000605479	0.0000192	0.000605479	2027
	6657	0.0000192	0.0005557	0.0000192	0.000605479	0.0000192	0.000605479	2027
	6781	0.0000148	0.0004291	0.000014826	0.000467548	0.000014826	0.000467548	2027
	6782	0.000037	0.0010711	0.000037006	0.001167009	0.000037006	0.001167009	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Технологическая зона	6200	0.0004333	0.0125422	0.000433328	0.013665436	0.000433328	0.013665436	2027
	6201	0.0004333	0.0125422	0.000433328	0.013665436	0.000433328	0.013665436	2027
	6202	0.0004333	0.0125422	0.000433328	0.013665436	0.000433328	0.013665436	2027
	6220	0.0027058	0.0783156	0.002705764	0.085328976	0.002705764	0.085328976	2027
	6221	0.0027058	0.0783156	0.002705764	0.085328976	0.002705764	0.085328976	2027
	6222	0.0026823	0.0776358	0.002682276	0.08458827	0.002682276	0.08458827	2027
	6240	0.0009992	0.0289197	0.00099916	0.031509511	0.00099916	0.031509511	2027
	6241	0.0009992	0.0289197	0.00099916	0.031509511	0.00099916	0.031509511	2027
	6260	0.0001156	0.0033471	0.000122358	0.003858675	0.000122358	0.003858675	2027
	6262	0.0001156	0.0033471	0.000122358	0.003858675	0.000122358	0.003858675	2027
	6280	0.0000813	0.0023518	0.000081252	0.002562373	0.000081252	0.002562373	2027
	6281	0.000185	0.0053556	0.000185033	0.005835196	0.000185033	0.005835196	2027
	6282	0.0000813	0.0023518	0.000081252	0.002562373	0.000081252	0.002562373	2027
	6283	0.000185	0.0053556	0.000185033	0.005835196	0.000185033	0.005835196	2027
	6300	0.000076	0.0021993	0.000075983	0.002396214	0.000075983	0.002396214	2027
	6301	0.000076	0.0021993	0.000075983	0.002396214	0.000075983	0.002396214	2027
	6320	0.0000516	0.0014931	0.000051585	0.001626781	0.000051585	0.001626781	2027
	6321	0.0000516	0.0014931	0.000051585	0.001626781	0.000051585	0.001626781	2027
	6340	0.0001007	0.0029156	0.000100732	0.003176683	0.000100732	0.003176683	2027
	6341	0.0001007	0.0029156	0.000100732	0.003176683	0.000100732	0.003176683	2027
	6360	0.0011207	0.0324375	0.001120697	0.035342314	0.001120697	0.035342314	2027
	6361	0.0011207	0.0324375	0.001120697	0.035342314	0.001120697	0.035342314	2027
	6440	0.0003225	0.0093339	0.000322481	0.010169775	0.000322481	0.010169775	2027
	6441	0.0003225	0.0093339	0.000322481	0.010169775	0.000322481	0.010169775	2027
	6443	0.0007846	0.022709	0.00078946	0.024896421	0.00078946	0.024896421	2027
	6460	0.0000407	0.0011784	0.000040712	0.001283903	0.000040712	0.001283903	2027
	6540	0.0004033	0.0116729	0.000405441	0.012785987	0.000405441	0.012785987	2027
	6760	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6761	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6762	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6763	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6764	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6765	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6766	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6767	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6768	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6769	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6770	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6771	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6772	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6773	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6774	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Складская зона	6775	0.0000199	0.0005762	0.000019908	0.000627806	0.000019908	0.000627806	2027
	6776			0.000001742	0.000054931	0.000001742	0.000054931	2027
	6400	0.0984073	0.19868	0.098407339	0.198680022	0.098407339	0.198680022	2027
	6401	0.0984073	0.19868	0.098407339	0.198680022	0.098407339	0.198680022	2027
	6402	0.0984073	0.19868	0.098407339	0.198680022	0.098407339	0.198680022	2027
	6403	0.0001071	0.0030993	0.000107081	0.003376896	0.000107081	0.003376896	2027
	6404	0.0001071	0.0030993	0.000107081	0.003376896	0.000107081	0.003376896	2027
	6405	0.0000696	0.0020145	0.000069601	0.002194928	0.000069601	0.002194928	2027
	6420	0.0001002	0.0029008	0.000104775	0.003304181	0.000104775	0.003304181	2027
Система трубопроводов	6421	0.0000175	0.0002308	0.000018255	0.000575678	0.000018255	0.000575678	2027
	6380	0.0000448	0.0012962	0.000044784	0.001412321	0.000044784	0.001412321	2027
	6381	0.000099	0.0028648	0.000098977	0.003121353	0.000098977	0.003121353	2027
	6382	0.000099	0.0028648	0.000098977	0.003121353	0.000098977	0.003121353	2027
	6383	0.0000786	0.0022752	0.000078606	0.002478915	0.000078606	0.002478915	2027
	6384	0.0000359	0.0010383	0.000035873	0.00113129	0.000035873	0.00113129	2027
	6385	0.0000159	0.0004593	0.000015869	0.000500449	0.000015869	0.000500449	2027
	6386	0.0000167	0.000484	0.000016723	0.000527388	0.000016723	0.000527388	2027
	6387	0.0000091	0.0002856	0.000010797	0.000340488	0.000010797	0.000340488	2027
	6388	0.0000071	0.0000933	0.000007378	0.00023268	0.000007378	0.00023268	2027
	6940	0.0000496	0.0015641	0.000049597	0.001564083	0.000049597	0.001564083	2027
	6941	0.0000496	0.0015641	0.000049597	0.001564083	0.000049597	0.001564083	2027
	6942	0.0000496	0.0015641	0.000049597	0.001564083	0.000049597	0.001564083	2027
	6943	0.0000496	0.0015641	0.000049597	0.001564083	0.000049597	0.001564083	2027
	6944	0.0009243	0.02915	0.000924341	0.029150009	0.000924341	0.029150009	2027
	6949	0.0000166	0.000481	0.000016617	0.000524028	0.000016617	0.000524028	2027
	6950	0.0000166	0.000481	0.000016617	0.000524028	0.000016617	0.000524028	2027
	6951	0.0000166	0.000481	0.000016617	0.000524028	0.000016617	0.000524028	2027
	6952	0.0000166	0.000481	0.000016617	0.000524028	0.000016617	0.000524028	2027
	6953	0.0000477	0.0013796	0.000047666	0.001503196	0.000047666	0.001503196	2027
	6960	0.0000655	0.0018946	0.000065457	0.00206424	0.000065457	0.00206424	2027
	6961	0.0000655	0.0018946	0.000065457	0.00206424	0.000065457	0.00206424	2027
	6962	0.0000655	0.0018946	0.000065457	0.00206424	0.000065457	0.00206424	2027
	6963	0.0000655	0.0018946	0.000065457	0.00206424	0.000065457	0.00206424	2027
	6964	0.0003623	0.0104869	0.000362316	0.011426011	0.000362316	0.011426011	2027
	6965			0.000001394	0.000043949	0.000001394	0.000043949	2027
	6970	0.0000106	0.0003081	0.000010645	0.000335701	0.000010645	0.000335701	2027
	6971	0.0000106	0.0003081	0.000010645	0.000335701	0.000010645	0.000335701	2027
	6972	0.0000106	0.0003081	0.000010645	0.000335701	0.000010645	0.000335701	2027
	6973	0.0000106	0.0003081	0.000010645	0.000335701	0.000010645	0.000335701	2027
	6974	0.0000285	0.0008235	0.000028451	0.000897231	0.000028451	0.000897231	2027
	6978	0.000001	0.0000033	0.000001045	0.000032957	0.000001045	0.000032957	2027
	6979	0.000001	0.0000033	0.000001045	0.000032957	0.000001045	0.000032957	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6980	0.000001	0.000033	0.000001045	0.000032957	0.000001045	0.000032957	2027
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0001388	0.0040171	0.000138788	0.00437681	0.000138788	0.00437681	2027
Итого:		0.3176541	1.2478699	0.317695606	1.304767028	0.317695606	1.304767028	
Всего по загрязняющему веществу:		0.6074879	2.0483725	0.591583435	1.810422646	0.591583435	1.810422646	2027
(0616) Ксилол (322)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0153	0.0004179	0.0049722	0.0004179	0.004972174	0.0004179	0.004972174	2027
	0154	0.0004776	0.0002497	0.0004776	0.000249737	0.0004776	0.000249737	2027
	0155	0.0007761	0.0001872	0.0007761	0.000187195	0.0007761	0.000187195	2027
Оборудование для РНР	1043	0.0093446	0.0007865	0.009344516	0.000791086	0.009344516	0.000791086	2027
Предзаводская зона	0171	0.1740422	0.0751862	0.174042222	0.07518624	0.174042222	0.07518624	2027
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000543		0.000054295		0.000054295	2027
	0581		0.0000052		0.000005233		0.000005233	2027
	0582				0.000054295		0.000054295	2027
	0583	0.00000005	0.0000015	0.000000048	0.00000151	0.000000048	0.00000151	2027
	0584		0.0000029		0.000002868		0.000002868	2027
	0586		0.0000543		0.000054295		0.000054295	2027
	0587		0.0000063		0.00000634		0.00000634	2027
	0588		0.0000001		0.000000101		0.000000101	2027
	0590				0.000054295		0.000054295	2027
	0591				0.000000302		0.000000302	2027
	0592				0.000054295		0.000054295	2027
	0593				0.000054295		0.000054295	2027
	0594				0.000054295		0.000054295	2027
	0646	0.0001456	0.0003774	0.000145602	0.0003774	0.000145602	0.0003774	2027
	0647		0.0000144		0.000014492		0.000014492	2027
	0648		0.0000144		0.000014492		0.000014492	2027
	0649		0.0000144		0.000014492		0.000014492	2027
	0650		0.0000144		0.000014492		0.000014492	2027
	0651		0.0000144		0.000014492		0.000014492	2027
	0652		0.0000144		0.000014492		0.000014492	2027
	0884		0.000157		0.000156999		0.000156999	2027
	0885		0.0000097		0.000009661		0.000009661	2027
	0886		0.000157		0.000156999		0.000156999	2027
	0887		0.0000097		0.000009661		0.000009661	2027
	0888		0.000157		0.000156999		0.000156999	2027
	0889		0.0000097		0.000009661		0.000009661	2027
	0890		0.000157		0.000156999		0.000156999	2027
	0891		0.0000097		0.000009661		0.000009661	2027
	0892		0.000157		0.000156999		0.000156999	2027
	0893		0.0000097		0.000009661		0.000009661	2027
	0894		0.000157		0.000156999		0.000156999	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Технологическая зона	0895		0.0000097		0.000009661		0.000009661	2027
	0340		0.0000007		0.000000725		0.000000725	2027
	0341		0.0000007		0.000000725		0.000000725	2027
	0342		0.0000029		0.000002898		0.000002898	2027
	0343		0.0000029		0.000002898		0.000002898	2027
	0344		0.0000007		0.000000725		0.000000725	2027
	0345		0.0000007		0.000000725		0.000000725	2027
	0346		0.0000029		0.000002898		0.000002898	2027
	0347		0.0000029		0.000002898		0.000002898	2027
	0362		0.0000007		0.000000725		0.000000725	2027
	0363		0.0000029		0.000002898		0.000002898	2027
	0364		0.0000007		0.000000725		0.000000725	2027
	0365		0.0000029		0.000002898		0.000002898	2027
	0366		0.0000007		0.000000725		0.000000725	2027
	0367		0.0000029		0.000002898		0.000002898	2027
	0368		0.0000007		0.000000725		0.000000725	2027
	0369		0.0000029		0.000002898		0.000002898	2027
	0500	0.0001643	0.0047541	0.000164745	0.005195397	0.000164745	0.005195397	2027
	0501	0.0001643	0.0047541	0.000164745	0.005195397	0.000164745	0.005195397	2027
	0502	0.0001643	0.0047541	0.000164745	0.005195397	0.000164745	0.005195397	2027
	0503	0.0001643	0.0047541	0.000164745	0.005195397	0.000164745	0.005195397	2027
	0520	0.0000109	0.0003164	0.000010933	0.00034478	0.000010933	0.00034478	2027
	0521	0.0000109	0.0003164	0.000010933	0.00034478	0.000010933	0.00034478	2027
	0522	0.0000109	0.0003164	0.000010933	0.00034478	0.000010933	0.00034478	2027
	0523	0.0000109	0.0003164	0.000010933	0.00034478	0.000010933	0.00034478	2027
Система трубопроводов	0960		0.001258		0.0001258		0.0001258	2027
	0961		0.001258		0.0001258		0.0001258	2027
	0962		0.001258		0.0001258		0.0001258	2027
	0963		0.001258		0.0001258		0.0001258	2027
	0964		0.0000566		0.00005656		0.00005656	2027
	0965		0.0002516		0.00002516		0.00002516	2027
	0966	0.000001	0.0000302	0.000000957	0.000030192	0.000000957	0.000030192	2027
	0968		0.001258		0.0001258		0.0001258	2027
	0970	0.0003883	0.0001006	0.000097068	0.00002516	0.000097068	0.00002516	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0033127	0.0033167	0.003312737	0.003316717	0.003312737	0.003316717	2027
Итого:		0.18960685	0.1133269	0.189317462	0.109519644	0.189317462	0.109519644	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6010	0.1985633	0.2609122	0.198563333	0.26091222	0.198563333	0.26091222	2027
Предзаводская зона	6080	0.625	0.27	0.625	0.27	0.625	0.27	2027
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011456	0.000000363	0.000011456	2027
	6581	0.0000002	0.000006	0.000000207	0.00000653	0.000000207	0.00000653	2027
	6582	0.0000044	0.000127	0.000004387	0.000138348	0.000004387	0.000138348	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6583	0.0000044	0.000127	0.000004387	0.000138348	0.000004387	0.000138348	2027
	6584	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011456	0.000000363	0.000011456	2027
	6585	0.0000036	0.0001054	0.000003643	0.000114879	0.000003643	0.000114879	2027
	6586	0.0000137	0.0004005	0.000013841	0.000436469	0.000013841	0.000436469	2027
	6587	0.0000079	0.00023	0.000007949	0.000250647	0.000007949	0.000250647	2027
	6591	0.0000005	0.000015	0.000000519	0.000016381	0.000000519	0.000016381	2027
	6640	0.0000004	0.0000112	0.000000388	0.000012248	0.000000388	0.000012248	2027
	6641	0.0000004	0.0000112	0.000000388	0.000012248	0.000000388	0.000012248	2027
	6642	0.0000004	0.0000112	0.000000388	0.000012248	0.000000388	0.000012248	2027
	6643	0.0000004	0.0000112	0.000000388	0.000012248	0.000000388	0.000012248	2027
	6644	0.0000004	0.0000112	0.000000388	0.000012248	0.000000388	0.000012248	2027
	6645	0.0000004	0.0000112	0.000000388	0.000012248	0.000000388	0.000012248	2027
	6646	0.00000008	0.0000022	0.000000076	0.000002406	0.000000076	0.000002406	2027
	6647	0.00000008	0.0000022	0.000000076	0.000002406	0.000000076	0.000002406	2027
	6648	0.00000008	0.0000022	0.000000076	0.000002406	0.000000076	0.000002406	2027
	6649	0.00000008	0.0000022	0.000000076	0.000002406	0.000000076	0.000002406	2027
	6650	0.00000008	0.0000022	0.000000076	0.000002406	0.000000076	0.000002406	2027
	6651	0.00000008	0.0000022	0.000000076	0.000002406	0.000000076	0.000002406	2027
	6652	0.0000004	0.0000101	0.000000351	0.000011054	0.000000351	0.000011054	2027
	6653	0.0000004	0.0000101	0.000000351	0.000011054	0.000000351	0.000011054	2027
	6654	0.0000004	0.0000101	0.000000351	0.000011054	0.000000351	0.000011054	2027
	6655	0.0000004	0.0000101	0.000000351	0.000011054	0.000000351	0.000011054	2027
	6656	0.0000004	0.0000101	0.000000351	0.000011054	0.000000351	0.000011054	2027
	6657	0.0000004	0.0000101	0.000000351	0.000011054	0.000000351	0.000011054	2027
	6781	0.0000003	0.0000078	0.000000271	0.000008536	0.000000271	0.000008536	2027
	6782	0.0000007	0.0000196	0.000000676	0.000021306	0.000000676	0.000021306	2027
Технологическая зона	6200	0.0006907	0.0199907	0.000690669	0.021780926	0.000690669	0.021780926	2027
	6201	0.0006907	0.0199907	0.000690669	0.021780926	0.000690669	0.021780926	2027
	6202	0.0006907	0.0199907	0.000690669	0.021780926	0.000690669	0.021780926	2027
	6220	0.0038689	0.1119804	0.003868865	0.122008523	0.003868865	0.122008523	2027
	6221	0.0038689	0.1119804	0.003868865	0.122008523	0.003868865	0.122008523	2027
	6222	0.0038175	0.1104943	0.003817519	0.120389282	0.003817519	0.120389282	2027
	6240	0.0000938	0.0027138	0.000093761	0.002956853	0.000093761	0.002956853	2027
	6241	0.0000938	0.0027138	0.000093761	0.002956853	0.000093761	0.002956853	2027
	6260	0.0000093	0.00027	0.000010462	0.000329936	0.000010462	0.000329936	2027
	6262	0.0000093	0.00027	0.000010462	0.000329936	0.000010462	0.000329936	2027
	6280	0.0000015	0.0000429	0.000001483	0.000046782	0.000001483	0.000046782	2027
	6281	0.0000312	0.000904	0.000031234	0.000985005	0.000031234	0.000985005	2027
	6282	0.0000015	0.0000429	0.000001483	0.000046782	0.000001483	0.000046782	2027
	6283	0.0000312	0.000904	0.000031234	0.000985005	0.000031234	0.000985005	2027
	6300	0.0000021	0.0000608	0.000002102	0.000066274	0.000002102	0.000066274	2027
	6301	0.0000021	0.0000608	0.000002102	0.000066274	0.000002102	0.000066274	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6320	0.0000034	0.0000977	0.000003376	0.000106455	0.000003376	0.000106455	2027
	6321	0.0000034	0.0000977	0.000003376	0.000106455	0.000003376	0.000106455	2027
	6340	0.0000018	0.0000532	0.000001839	0.000057998	0.000001839	0.000057998	2027
	6341	0.0000018	0.0000532	0.000001839	0.000057998	0.000001839	0.000057998	2027
	6360	0.0000205	0.0005922	0.000020461	0.000645257	0.000020461	0.000645257	2027
	6361	0.0000205	0.0005922	0.000020461	0.000645257	0.000020461	0.000645257	2027
	6440	0.0001662	0.0048113	0.000166229	0.005242198	0.000166229	0.005242198	2027
	6441	0.0001662	0.0048113	0.000166229	0.005242198	0.000166229	0.005242198	2027
	6443	0.0004681	0.0135485	0.000468538	0.014775805	0.000468538	0.014775805	2027
	6460	0.0000007	0.0000215	0.000000743	0.000023441	0.000000743	0.000023441	2027
	6540	0.0000627	0.0018134	0.000062987	0.00198636	0.000062987	0.00198636	2027
	6760	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6761	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6762	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6763	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6764	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6765	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6766	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6767	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6768	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6769	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6770	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6771	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6772	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6773	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6774	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6775	0.0000004	0.0000105	0.000000363	0.000011462	0.000000363	0.000011462	2027
	6776				0.000000032	0.000001003	0.000000032	0.000001003
Складская зона	6400	0.030928	0.0624423	0.030928021	0.062442293	0.030928021	0.062442293	2027
	6401	0.030928	0.0624423	0.030928021	0.062442293	0.030928021	0.062442293	2027
	6402	0.030928	0.0624423	0.030928021	0.062442293	0.030928021	0.062442293	2027
	6403	0.0001746	0.0050535	0.000174597	0.00550609	0.000174597	0.00550609	2027
	6404	0.0001746	0.0050535	0.000174597	0.00550609	0.000174597	0.00550609	2027
	6405	0.0001135	0.0032847	0.000113485	0.00357887	0.000113485	0.00357887	2027
Система трубопроводов	6380	0.0000073	0.0002108	0.000007284	0.000229714	0.000007284	0.000229714	2027
	6381	0.0000018	0.0000523	0.000001807	0.000056988	0.000001807	0.000056988	2027
	6382	0.0000018	0.0000523	0.000001807	0.000056988	0.000001807	0.000056988	2027
	6383	0.0001295	0.0037483	0.000129502	0.004083983	0.000129502	0.004083983	2027
	6384	0.0000585	0.001693	0.000058492	0.001844589	0.000058492	0.001844589	2027
	6385	0.0000257	0.000744	0.000025704	0.000810608	0.000025704	0.000810608	2027
	6386	0.0000027	0.0000787	0.00000272	0.00008578	0.00000272	0.00008578	2027
	6387	0.0000002	0.0000055	0.000000207	0.000006542	0.000000207	0.000006542	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6940	0.0000809	0.0025503	0.000080868	0.002550267	0.000080868	0.002550267	2027
	6941	0.0000809	0.0025503	0.000080868	0.002550267	0.000080868	0.002550267	2027
	6942	0.0000809	0.0025503	0.000080868	0.002550267	0.000080868	0.002550267	2027
	6943	0.0000809	0.0025503	0.000080868	0.002550267	0.000080868	0.002550267	2027
	6944	0.0015072	0.0475296	0.001507154	0.047529621	0.001507154	0.047529621	2027
	6949	0.0000274	0.0007924	0.000027376	0.000863329	0.000027376	0.000863329	2027
	6950	0.0000274	0.0007924	0.000027376	0.000863329	0.000027376	0.000863329	2027
	6951	0.0000274	0.0007924	0.000027376	0.000863329	0.000027376	0.000863329	2027
	6952	0.0000274	0.0007924	0.000027376	0.000863329	0.000027376	0.000863329	2027
	6953	0.0000785	0.0022729	0.000078529	0.002476497	0.000078529	0.002476497	2027
	6960	0.0000012	0.0000346	0.000001195	0.000037688	0.000001195	0.000037688	2027
	6961	0.0000012	0.0000346	0.000001195	0.000037688	0.000001195	0.000037688	2027
	6962	0.0000012	0.0000346	0.000001195	0.000037688	0.000001195	0.000037688	2027
	6963	0.0000012	0.0000346	0.000001195	0.000037688	0.000001195	0.000037688	2027
	6964	0.0000066	0.0001915	0.000006615	0.000208609	0.000006615	0.000208609	2027
	6965			0.000000025	0.000000802	0.000000025	0.000000802	2027
	6970	0.0000017	0.0000501	0.000001731	0.000054602	0.000001731	0.000054602	2027
	6971	0.0000017	0.0000501	0.000001731	0.000054602	0.000001731	0.000054602	2027
	6972	0.0000017	0.0000501	0.000001731	0.000054602	0.000001731	0.000054602	2027
	6973	0.0000017	0.0000501	0.000001731	0.000054602	0.000001731	0.000054602	2027
6974	0.0000046	0.0001339	0.000004628	0.000145935	0.000004628	0.000145935	2027	
6978	0.00000002	0.0000006	0.00000002	0.000000633	0.00000002	0.000000633	2027	
6979	0.00000002	0.0000006	0.00000002	0.000000633	0.00000002	0.000000633	2027	
6980	0.00000002	0.0000006	0.00000002	0.000000633	0.00000002	0.000000633	2027	
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000026	0.0000733	0.000002535	0.000079909	0.000002535	0.000079909	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	7101	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	2027
	7572	0.4240422	2.2287659	0.424042222	2.22876592	0.424042222	2.22876592	2027
	7574	0.1825055	0.197106	0.182505555	0.197106	0.182505555	0.197106	2027
	7584	0.4240422	1.6486762					
Сервисные работы	7597	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	2027
Итого:		2.50203844	9.5819471	2.077998355	7.974245304	2.077998355	7.974245304	
Всего по загрязняющему веществу:		2.69164529	9.695274	2.267315817	8.083764948	2.267315817	8.083764948	2027
(0621) Толуол (558)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная лаборатория	0153	0.0005677	0.0039771	0.0005677	0.003977079	0.0005677	0.003977079	2027
	0154	0.0006488	0.0003264	0.0006488	0.000326411	0.0006488	0.000326411	2027
	0155	0.0010543	0.0023001	0.0010543	0.002300061	0.0010543	0.002300061	2027
Оборудование для РНР	1043	0.0699228	0.0058853	0.06992275	0.005919502	0.06992275	0.005919502	2027
ЗИО УКПНИГ	0580		0.004338		0.004337958		0.004337958	2027
	0581		0.0004181		0.000418116		0.000418116	2027
	0582				0.004337958		0.004337958	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0583	0.0000038	0.0001206	0.000003825	0.000120611	0.000003825	0.000120611	2027
	0584		0.0002292		0.00022916		0.00022916	2027
	0586		0.004338		0.004337958		0.004337958	2027
	0587		0.0005066		0.000506564		0.000506564	2027
	0588		0.000008		0.000008041		0.000008041	2027
	0590				0.004337958		0.004337958	2027
	0591				0.000024122		0.000024122	2027
	0592				0.004337958		0.004337958	2027
	0593				0.004337958		0.004337958	2027
	0594				0.004337958		0.004337958	2027
	0646	0.011633	0.0301526	0.011632958	0.030152627	0.011632958	0.030152627	2027
	0647		0.0011578		0.001167038		0.001167038	2027
	0648		0.0011578		0.001167038		0.001167038	2027
	0649		0.0011578		0.001167038		0.001167038	2027
	0650		0.0011578		0.001167038		0.001167038	2027
	0651		0.0011578		0.001167038		0.001167038	2027
	0652		0.0011578		0.001167038		0.001167038	2027
	0884		0.0125435		0.012642912		0.012642912	2027
	0885		0.0007719		0.000778025		0.000778025	2027
	0886		0.0125435		0.012642912		0.012642912	2027
	0887		0.0007719		0.000778025		0.000778025	2027
	0888		0.0125435		0.012642912		0.012642912	2027
	0889		0.0007719		0.000778025		0.000778025	2027
	0890		0.0125435		0.012642912		0.012642912	2027
	0891		0.0007719		0.000778025		0.000778025	2027
	0892		0.0125435		0.012642912		0.012642912	2027
	0893		0.0007719		0.000778025		0.000778025	2027
	0894		0.0125435		0.012642912		0.012642912	2027
	0895		0.0007719		0.000778025		0.000778025	2027
	Технологическая зона	0340		0.0000579		0.000057893		0.000057893
0341			0.0000579		0.000057893		0.000057893	2027
0342			0.0002316		0.000231572		0.000231572	2027
0343			0.0002316		0.000231572		0.000231572	2027
0344			0.0000579		0.000057893		0.000057893	2027
0345			0.0000579		0.000057893		0.000057893	2027
0346			0.0002316		0.000231572		0.000231572	2027
0347			0.0002316		0.000231572		0.000231572	2027
0362			0.0000579		0.000057893		0.000057893	2027
0363			0.0002316		0.000231572		0.000231572	2027
0364			0.0000579		0.000057893		0.000057893	2027
0365			0.0002316		0.000231572		0.000231572	2027
0366			0.0000579		0.000057893		0.000057893	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0367		0.0002316		0.000231572		0.000231572	2027
	0368		0.0000579		0.000057893		0.000057893	2027
	0369		0.0002316		0.000231572		0.000231572	2027
	0500	0.0009017	0.0260974	0.000904701	0.028530641	0.000904701	0.028530641	2027
	0501	0.0009017	0.0260974	0.000904701	0.028530641	0.000904701	0.028530641	2027
	0502	0.0009017	0.0260974	0.000904701	0.028530641	0.000904701	0.028530641	2027
	0503	0.0009017	0.0260974	0.000904701	0.028530641	0.000904701	0.028530641	2027
	0520	0.0008735	0.0252823	0.00087349	0.027546371	0.00087349	0.027546371	2027
	0521	0.0008735	0.0252823	0.00087349	0.027546371	0.00087349	0.027546371	2027
	0522	0.0008735	0.0252823	0.00087349	0.027546371	0.00087349	0.027546371	2027
	0523	0.0008735	0.0252823	0.00087349	0.027546371	0.00087349	0.027546371	2027
Система трубопроводов	0960		0.1005088		0.010050876		0.010050876	2027
	0961		0.1005088		0.010050876		0.010050876	2027
	0962		0.1005088		0.010050876		0.010050876	2027
	0963		0.1005088		0.010050876		0.010050876	2027
	0964		0.0045189		0.004518874		0.004518874	2027
	0965		0.0201018		0.002010175		0.002010175	2027
	0966	0.0000833	0.0024122	0.000076491	0.00241221	0.000076491	0.00241221	2027
	0968		0.1005088		0.010050876		0.010050876	2027
	0970	0.0310212	0.0080407	0.007755305	0.002010175	0.007755305	0.002010175	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.2646731	0.2649911	0.264673062	0.264991086	0.264673062	0.264991086	2027
Итого:		0.3867088	1.1498827	0.363447955	0.714696518	0.363447955	0.714696518	
Неорганизованные источники								
Предзаводская зона	6080	0.2284375	0.098685	0.2284375	0.098685	0.2284375	0.098685	2027
ЗИО УКПНИГ	6580	0.000029	0.00084	0.000029023	0.000915254	0.000029023	0.000915254	2027
	6581	0.0000165	0.0004789	0.000016544	0.000521735	0.000016544	0.000521735	2027
	6582	0.0003505	0.0101449	0.0003505	0.01105337	0.0003505	0.01105337	2027
	6583	0.0003505	0.0101449	0.0003505	0.01105337	0.0003505	0.01105337	2027
	6584	0.000029	0.00084	0.000029023	0.000915254	0.000029023	0.000915254	2027
	6585	0.000291	0.008424	0.000291044	0.009178357	0.000291044	0.009178357	2027
	6586	0.0011059	0.0320057	0.001105779	0.034871841	0.001105779	0.034871841	2027
	6587	0.000635	0.018379801	0.000920959	0.029043363	0.000920959	0.029043363	2027
	6591	0.0000415	0.0012012	0.000041501	0.001308774	0.000041501	0.001308774	2027
	6640	0.000031	0.0008981	0.000031029	0.000978539	0.000031029	0.000978539	2027
	6641	0.000031	0.0008981	0.000031029	0.000978539	0.000031029	0.000978539	2027
	6642	0.000031	0.0008981	0.000031029	0.000978539	0.000031029	0.000978539	2027
	6643	0.000031	0.0008981	0.000031029	0.000978539	0.000031029	0.000978539	2027
	6644	0.000031	0.0008981	0.000031029	0.000978539	0.000031029	0.000978539	2027
	6645	0.000031	0.0008981	0.000031029	0.000978539	0.000031029	0.000978539	2027
	6646	0.0000061	0.0001764	0.000006096	0.000192249	0.000006096	0.000192249	2027
	6647	0.0000061	0.0001764	0.000006096	0.000192249	0.000006096	0.000192249	2027
	6648	0.0000061	0.0001764	0.000006096	0.000192249	0.000006096	0.000192249	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6649	0.0000061	0.0001764	0.000006096	0.000192249	0.000006096	0.000192249	2027
	6650	0.0000061	0.0001764	0.000006096	0.000192249	0.000006096	0.000192249	2027
	6651	0.0000061	0.0001764	0.000006096	0.000192249	0.000006096	0.000192249	2027
	6652	0.000028	0.0008106	0.000028006	0.000883201	0.000028006	0.000883201	2027
	6653	0.000028	0.0008106	0.000028006	0.000883201	0.000028006	0.000883201	2027
	6654	0.000028	0.0008106	0.000028006	0.000883201	0.000028006	0.000883201	2027
	6655	0.000028	0.0008106	0.000028006	0.000883201	0.000028006	0.000883201	2027
	6656	0.000028	0.0008106	0.000028006	0.000883201	0.000028006	0.000883201	2027
	6657	0.000028	0.0008106	0.000028006	0.000883201	0.000028006	0.000883201	2027
	6781	0.0000216	0.0006259	0.000021626	0.000682004	0.000021626	0.000682004	2027
6782	0.000054	0.0015624	0.000053979	0.001702294	0.000053979	0.001702294	2027	
Технологическая зона	6200	0.0005177	0.014983	0.000517653	0.01632471	0.000517653	0.01632471	2027
	6201	0.0005177	0.014983	0.000517653	0.01632471	0.000517653	0.01632471	2027
	6202	0.0005177	0.014983	0.000517653	0.01632471	0.000517653	0.01632471	2027
	6220	0.0033708	0.0975655	0.003370837	0.106302725	0.003370837	0.106302725	2027
	6221	0.0033708	0.0975655	0.003370837	0.106302725	0.003370837	0.106302725	2027
	6222	0.0033219	0.0961483	0.003321872	0.10475855	0.003321872	0.10475855	2027
	6240	0.0013914	0.0402736	0.001391431	0.043880154	0.001391431	0.043880154	2027
	6241	0.0013914	0.0402736	0.001391431	0.043880154	0.001391431	0.043880154	2027
	6260	0.0001193	0.0034521	0.000122149	0.003852082	0.000122149	0.003852082	2027
	6262	0.0001193	0.0034521	0.000122149	0.003852082	0.000122149	0.003852082	2027
	6280	0.0001185	0.0034305	0.000118521	0.003737684	0.000118521	0.003737684	2027
	6281	0.0000794	0.0022969	0.000079357	0.002502591	0.000079357	0.002502591	2027
	6282	0.0001185	0.0034305	0.000118521	0.003737684	0.000118521	0.003737684	2027
	6283	0.0000794	0.0022969	0.000079357	0.002502591	0.000079357	0.002502591	2027
	6300	0.0001108	0.003208	0.000110836	0.003495312	0.000110836	0.003495312	2027
	6301	0.0001108	0.003208	0.000110836	0.003495312	0.000110836	0.003495312	2027
	6320	0.0000618	0.0017896	0.00006183	0.00194986	0.00006183	0.00194986	2027
	6321	0.0000618	0.0017896	0.00006183	0.00194986	0.00006183	0.00194986	2027
	6340	0.0001469	0.0042529	0.000146936	0.004633766	0.000146936	0.004633766	2027
	6341	0.0001469	0.0042529	0.000146936	0.004633766	0.000146936	0.004633766	2027
	6360	0.0016347	0.0473159	0.00163474	0.051553151	0.00163474	0.051553151	2027
	6361	0.0016347	0.0473159	0.00163474	0.051553151	0.00163474	0.051553151	2027
	6440	0.0003344	0.0096781	0.000334373	0.010544775	0.000334373	0.010544775	2027
	6441	0.0003344	0.0096781	0.000334373	0.010544775	0.000334373	0.010544775	2027
	6443	0.0007692	0.0222628	0.000776282	0.024480823	0.000776282	0.024480823	2027
	6460	0.0000594	0.0017189	0.000059386	0.001872805	0.000059386	0.001872805	2027
	6540	0.0005842	0.016908	0.000587273	0.018520252	0.000587273	0.018520252	2027
	6760	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6761	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6762	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6763	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6764	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6765	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6766	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6767	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6768	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6769	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6770	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6771	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6772	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6773	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6774	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6775	0.000029	0.0008405	0.000029039	0.000915769	0.000029039	0.000915769	2027
	6776			0.000002541	0.000080127	0.000002541	0.000080127	2027
Складская зона	6400	0.061856	0.1248846	0.061856042	0.124884585	0.061856042	0.124884585	2027
	6401	0.061856	0.1248846	0.061856042	0.124884585	0.061856042	0.124884585	2027
	6402	0.061856	0.1248846	0.061856042	0.124884585	0.061856042	0.124884585	2027
	6403	0.0001267	0.0036685	0.000126744	0.003996995	0.000126744	0.003996995	2027
	6404	0.0001267	0.0036685	0.000126744	0.003996995	0.000126744	0.003996995	2027
	6405	0.0000824	0.0023844	0.000082381	0.002597983	0.000082381	0.002597983	2027
	6420	2E-11	6E-10	0.000123595	0.003897706	0.000123595	0.003897706	2027
	6421	3E-12	5E-11	0.000021534	0.000679087	0.000021534	0.000679087	2027
Система трубопроводов	6380	0.0000653	0.0018908	0.000065326	0.002060125	0.000065326	0.002060125	2027
	6381	0.0001444	0.0041788	0.000144377	0.004553058	0.000144377	0.004553058	2027
	6382	0.0001444	0.0041788	0.000144377	0.004553058	0.000144377	0.004553058	2027
	6383	0.000095	0.0027491	0.000094981	0.002995325	0.000094981	0.002995325	2027
	6384	0.0000425	0.001229	0.00004246	0.001339029	0.00004246	0.001339029	2027
	6385	0.0000189	0.0005468	0.000018891	0.000595755	0.000018891	0.000595755	2027
	6386	0.0000244	0.0007061	0.000024394	0.000769291	0.000024394	0.000769291	2027
	6387	0.0000132	0.0004165	0.000015749	0.000496664	0.000015749	0.000496664	2027
	6388	1E-12	2E-11	0.000008704	0.000274476	0.000008704	0.000274476	2027
	6940	0.0000587	0.0018513	0.000058704	0.001851296	0.000058704	0.001851296	2027
	6941	0.0000587	0.0018513	0.000058704	0.001851296	0.000058704	0.001851296	2027
	6942	0.0000587	0.0018513	0.000058704	0.001851296	0.000058704	0.001851296	2027
	6943	0.0000587	0.0018513	0.000058704	0.001851296	0.000058704	0.001851296	2027
	6944	0.0010941	0.0345028	0.001094077	0.034502826	0.001094077	0.034502826	2027
	6949	0.0000201	0.0005812	0.000020078	0.000633193	0.000020078	0.000633193	2027
	6950	0.0000201	0.0005812	0.000020078	0.000633193	0.000020078	0.000633193	2027
	6951	0.0000201	0.0005812	0.000020078	0.000633193	0.000020078	0.000633193	2027
	6952	0.0000201	0.0005812	0.000020078	0.000633193	0.000020078	0.000633193	2027
	6953	0.0000576	0.0016671	0.000057596	0.001816343	0.000057596	0.001816343	2027
	6960	0.0000955	0.0027636	0.00009548	0.003011067	0.00009548	0.003011067	2027
	6961	0.0000955	0.0027636	0.00009548	0.003011067	0.00009548	0.003011067	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6962	0.0000955	0.0027636	0.00009548	0.003011067	0.00009548	0.003011067	2027
	6963	0.0000955	0.0027636	0.00009548	0.003011067	0.00009548	0.003011067	2027
	6964	0.0005285	0.015297	0.000528504	0.016666901	0.000528504	0.016666901	2027
	6965			0.000002033	0.000064108	0.000002033	0.000064108	2027
	6970	0.0000155	0.0004494	0.000015528	0.000489681	0.000015528	0.000489681	2027
	6971	0.0000155	0.0004494	0.000015528	0.000489681	0.000015528	0.000489681	2027
	6972	0.0000155	0.0004494	0.000015528	0.000489681	0.000015528	0.000489681	2027
	6973	0.0000155	0.0004494	0.000015528	0.000489681	0.000015528	0.000489681	2027
	6974	0.0000415	0.0012012	0.000041501	0.001308774	0.000041501	0.001308774	2027
	6978	0.0000015	0.0000481	0.000001524	0.000048073	0.000001524	0.000048073	2027
	6979	0.0000015	0.0000481	0.000001524	0.000048073	0.000001524	0.000048073	2027
	6980	0.0000015	0.0000481	0.000001524	0.000048073	0.000001524	0.000048073	2027
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0002025	0.0058597	0.000202447	0.006384369	0.000202447	0.006384369	2027
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	0.1187875	0.98685	0.1187875	0.98685	0.1187875	0.98685	2027
	7070	0.0055556	0.005	0.005555556	0.005	0.005555556	0.005	2027
	7071	0.18275	0.98685	0.18275	0.98685	0.18275	0.98685	2027
	7101	0.2284375	3.61845	0.2284375	3.61845	0.2284375	3.61845	2027
	7572	0.18275	0.960534	0.18275	0.960534	0.18275	0.960534	2027
	7584	0.18275	0.710532					
Сервисные работы	7594	0.1187875	0.98685	0.1187875	0.98685	0.1187875	0.98685	2027
	7595	0.0055556	0.005	0.005555556	0.005	0.005555556	0.005	2027
	7596	0.18275	0.98685	0.18275	0.98685	0.18275	0.98685	2027
	7597	0.2284375	3.61845	0.2284375	3.61845	0.2284375	3.61845	2027
Итого:		1.8789414	14.1634957	1.696655106	13.53761953	1.696655106	13.53761953	
Всего по загрязняющему веществу:		2.2656502	15.3133784	2.060103061	14.25231605	2.060103061	14.25231605	2027
(0627) Этилбензол (675)								
Организованные источники								
Оборудование для РНР	1043	0.0019334	0.0001627	0.001933348	0.000163673	0.001933348	0.000163673	2027
ЗИО УКПНИГ	0580		1E-11		1E-11		1E-11	2027
	0581		1E-12		1E-12		1E-12	2027
	0582				1E-11		1E-11	2027
	0584		5E-13					
	0586		1E-11		1E-11		1E-11	2027
	0587		1E-12		1E-12		1E-12	2027
	0588		2E-14					
	0590				1E-11		1E-11	2027
	0592				1E-11		1E-11	2027
	0593				1E-11		1E-11	2027
	0594				1E-11		1E-11	2027
	0646	2E-11	6E-11	2E-11	1E-10	2E-11	1E-10	2027
	0647		2E-12		2E-12		2E-12	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0648		2Е-12		2Е-12		2Е-12	2027
	0649		2Е-12		2Е-12		2Е-12	2027
	0650		2Е-12		2Е-12		2Е-12	2027
	0651		2Е-12		2Е-12		2Е-12	2027
	0652		2Е-12		2Е-12		2Е-12	2027
	0884		3Е-11		3Е-11		3Е-11	2027
	0885		2Е-12		2Е-12		2Е-12	2027
	0886		3Е-11		3Е-11		3Е-11	2027
	0887		2Е-12		2Е-12		2Е-12	2027
	0888		3Е-11		3Е-11		3Е-11	2027
	0889		2Е-12		2Е-12		2Е-12	2027
	0890		3Е-11		3Е-11		3Е-11	2027
	0891		2Е-12		2Е-12		2Е-12	2027
	0892		3Е-11		3Е-11		3Е-11	2027
	0893		2Е-12		2Е-12		2Е-12	2027
	0894		3Е-11		3Е-11		3Е-11	2027
0895		2Е-12		2Е-12		2Е-12	2027	
Технологическая зона	0340		1Е-13					
	0341		1Е-13					
	0342		5Е-13					
	0343		5Е-13					
	0344		1Е-13					
	0345		1Е-13					
	0346		5Е-13					
	0347		5Е-13					
	0362		1Е-13					
	0363		5Е-13					
	0364		1Е-13					
	0365		5Е-13					
	0366		1Е-13					
	0367		5Е-13					
	0368		1Е-13					
	0369		5Е-13					
	0500	0.0000308	0.0008929	0.00003094	0.000975735	0.00003094	0.000975735	2027
	0501	0.0000308	0.0008929	0.00003094	0.000975735	0.00003094	0.000975735	2027
	0502	0.0000308	0.0008929	0.00003094	0.000975735	0.00003094	0.000975735	2027
	0503	0.0000308	0.0008929	0.00003094	0.000975735	0.00003094	0.000975735	2027
	0520	4Е-12	1Е-10	4Е-12	1Е-10	4Е-12	1Е-10	2027
	0521	4Е-12	1Е-10	4Е-12	1Е-10	4Е-12	1Е-10	2027
	0522	4Е-12	1Е-10	4Е-12	1Е-10	4Е-12	1Е-10	2027
	0523	4Е-12	1Е-10	4Е-12	1Е-10	4Е-12	1Е-10	2027
Система трубопроводов	0960		2Е-10		2Е-11		2Е-11	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0961		2E-10		2E-11		2E-11	2027
	0962		2E-10		2E-11		2E-11	2027
	0963		2E-10		2E-11		2E-11	2027
	0964		1E-11		1E-11		1E-11	2027
	0965		4E-11		4E-12		4E-12	2027
	0966	2E-13	5E-12					
	0968		2E-10		2E-11		2E-11	2027
	0970	7E-11	2E-11	2E-11	4E-12	2E-11	4E-12	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0589	6E-10	0.000000001	0.000000001	0.000000001	0.000000001	0.000000001	2027
Итого:		0.002056601	0.003734303	0.002057109	0.004066615	0.002057109	0.004066615	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	1E-13	2E-12					
	6581	4E-14	1E-12					
	6582	1.1E-12	2.3E-11	1E-12	2E-11	1E-12	2E-11	2027
	6583	7E-13	2.3E-11	1E-12	2E-11	1E-12	2E-11	2027
	6584	1E-13	2E-12					
	6585	6.5E-13	1.6E-11					
	6586	2.2E-12	6.6E-11	2E-12	6E-11	2E-12	6E-11	2027
	6587	1.34E-12	4.1E-11	1E-12	3E-11	1E-12	3E-11	2027
	6591	1E-13	3E-12					
	6640	1E-13	2E-12					
	6641	1E-13	2E-12					
	6642	1E-13	2E-12					
	6643	1E-13	2E-12					
	6644	1E-13	2E-12					
	6645	1E-13	2E-12					
	6652	1E-13	2E-12					
	6653	1E-13	2E-12					
	6654	1E-13	2E-12					
	6655	1E-13	2E-12					
	6656	1E-13	2E-12					
	6657	1E-13	2E-12					
	6781	5E-14	1E-12					
	6782	1E-13	3E-12					
Технологическая зона	6200	0.0001156	0.003347	0.000115636	0.003646689	0.000115636	0.003646689	2027
	6201	0.0001156	0.003347	0.000115636	0.003646689	0.000115636	0.003646689	2027
	6202	0.0001156	0.003347	0.000115636	0.003646689	0.000115636	0.003646689	2027
	6220	0.0006493	0.0187942	0.000649331	0.020477288	0.000649331	0.020477288	2027
	6221	0.0006493	0.0187942	0.000649331	0.020477288	0.000649331	0.020477288	2027
	6222	0.0006408	0.018547	0.000640789	0.020207935	0.000640789	0.020207935	2027
	6240	0.0000185	0.0005356	0.000018506	0.000583618	0.000018506	0.000583618	2027
	6241	0.0000185	0.0005356	0.000018506	0.000583618	0.000018506	0.000583618	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6260	0.0000014	0.0000414	0.000001629	0.00005137	0.000001629	0.00005137	2027
	6262	0.0000014	0.0000414	0.000001629	0.00005137	0.000001629	0.00005137	2027
	6280	3E-13	7E-12					
	6281	0.0000055	0.0001596	0.000005513	0.000173856	0.000005513	0.000173856	2027
	6282	3E-13	7E-12					
	6283	0.0000055	0.0001596	0.000005513	0.000173856	0.000005513	0.000173856	2027
	6300	0.0000003	0.0000091	0.000000313	0.000009872	0.000000313	0.000009872	2027
	6301	0.0000003	0.0000091	0.000000313	0.000009872	0.000000313	0.000009872	2027
	6320	0.0000007	0.0000205	0.000000707	0.000022299	0.000000707	0.000022299	2027
	6321	0.0000007	0.0000205	0.000000707	0.000022299	0.000000707	0.000022299	2027
	6340	3E-13	9E-12					
	6341	3E-13	9E-12					
	6360	3E-12	1E-10	3E-12	1E-10	3E-12	1E-10	2027
	6361	3E-12	1E-10	3E-12	1E-10	3E-12	1E-10	2027
	6440	0.0000302	0.0008736	0.000030182	0.000951814	0.000030182	0.000951814	2027
	6441	0.0000302	0.0008736	0.000030182	0.000951814	0.000030182	0.000951814	2027
	6443	0.0000849	0.002457	0.000084974	0.002679747	0.000084974	0.002679747	2027
	6460	1E-13	4E-12					
	6540	0.0000106	0.0003081	0.000010701	0.000337452	0.000010701	0.000337452	2027
	6760	1E-13	2E-12					
	6761	1E-13	2E-12					
	6762	1E-13	2E-12					
	6763	1E-13	2E-12					
	6764	1E-13	2E-12					
	6765	1E-13	2E-12					
	6766	1E-13	2E-12					
	6767	1E-13	2E-12					
	6768	1E-13	2E-12					
	6769	1E-13	2E-12					
	6770	1E-13	2E-12					
	6771	1E-13	2E-12					
	6772	1E-13	2E-12					
	6773	1E-13	2E-12					
	6774	1E-13	2E-12					
	6775	1E-13	2E-12					
	Складская зона	6403	0.0000292	0.0008459	0.000029224	0.000921622	0.000029224	0.000921622
6404		0.0000292	0.0008459	0.000029224	0.000921622	0.000029224	0.000921622	2027
6405		0.000019	0.0005498	0.000018995	0.00059904	0.000018995	0.00059904	2027
Система трубопроводов	6380	0.0000014	0.0000392	0.000001353	0.000042663	0.000001353	0.000042663	2027
	6381	3E-13	1E-11					
	6382	3E-13	1E-11					
	6383	0.0000218	0.0006316	0.000021821	0.000688149	0.000021821	0.000688149	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ	
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего ве-щества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	6384	0.0000098	0.0002834	0.00000979	0.000308752	0.00000979	0.000308752	2027	
	6385	0.0000043	0.0001245	0.000004303	0.000135696	0.000004303	0.000135696	2027	
	6386	0.0000005	0.0000146	0.000000505	0.000015931	0.000000505	0.000015931	2027	
	6387	0.00000004	0.0000013	0.000000048	0.000001517	0.000000048	0.000001517	2027	
	6940	0.0000135	0.0004269	0.000013536	0.00042687	0.000013536	0.00042687	2027	
	6941	0.0000135	0.0004269	0.000013536	0.00042687	0.000013536	0.00042687	2027	
	6942	0.0000135	0.0004269	0.000013536	0.00042687	0.000013536	0.00042687	2027	
	6943	0.0000135	0.0004269	0.000013536	0.00042687	0.000013536	0.00042687	2027	
	6944	0.0002523	0.0079556	0.000252271	0.00795562	0.000252271	0.00795562	2027	
	6949	0.0000046	0.0001335	0.000004613	0.000145471	0.000004613	0.000145471	2027	
	6950	0.0000046	0.0001335	0.000004613	0.000145471	0.000004613	0.000145471	2027	
	6951	0.0000046	0.0001335	0.000004613	0.000145471	0.000004613	0.000145471	2027	
	6952	0.0000046	0.0001335	0.000004613	0.000145471	0.000004613	0.000145471	2027	
	6953	0.0000132	0.000383	0.000013232	0.000417289	0.000013232	0.000417289	2027	
	6960	2E-13	6E-12						
	6961	2E-13	6E-12						
	6962	2E-13	6E-12						
	6963	2E-13	6E-12						
	6964	1E-12	3E-11	1E-12	4E-11	1E-12	4E-11	2027	
	6970	0.0000003	0.0000093	0.000000322	0.000010141	0.000000322	0.000010141	2027	
	6971	0.0000003	0.0000093	0.000000322	0.000010141	0.000000322	0.000010141	2027	
	6972	0.0000003	0.0000093	0.000000322	0.000010141	0.000000322	0.000010141	2027	
	6973	0.0000003	0.0000093	0.000000322	0.000010141	0.000000322	0.000010141	2027	
	6974	0.0000009	0.0000249	0.000000859	0.000027103	0.000000859	0.000027103	2027	
	6978	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.000000147	0.000000005	0.000000147	2027	
	6979	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.000000147	0.000000005	0.000000147	2027	
	6980	0.000000005	0.00000015	0.000000005	0.000000147	0.000000005	0.000000147	2027	
	ЗИО ЖКЗЕ	6592	5.3E-13	1.3E-11					
	Итого:		0.002950155	0.086199951	0.002951258	0.093070808	0.002951258	0.093070808	
	Всего по загрязняющему веществу:		0.005006756	0.089934253	0.005008367	0.097137423	0.005008367	0.097137423	2027
(0703) Бенз/а/пирен (54)									
Организованные источники									
в/п "Самал"	0008	0.0000013	0.0000003	0.000001333	0.000000271	0.000001333	0.000000271	2027	
	0124	0.0000015	0.0000002	0.000001467	0.000000168	0.000001467	0.000000168	2027	
	0130	0.0000003	0.000000008	0.000000277	0.000000008	0.000000277	0.000000008	2027	
ЗИО в/п "Самал"	0013	0.0000059	0.0000002	0.000005922	0.000000149	0.000005922	0.000000149	2027	
	0077	0.0000006	0.00000006	0.000000615	0.000000058	0.000000615	0.000000058	2027	
	0078	0.0000006	0.00000006	0.000000615	0.000000058	0.000000615	0.000000058	2027	
	0136	0.0000072	0.0000005	0.000007222	0.000000323	0.000007222	0.000000323	2027	
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	0.0000001	0.00000001	0.000000126	0.000000013	0.000000126	0.000000013	2027	
	0042	0.0000004	0.0000001	0.00000035	0.000000106	0.00000035	0.000000106	2027	
КОНН	0114	0.0000015	0.00000005	0.000001467	0.000000048	0.000001467	0.000000048	2027	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оборудование для РНР	0116	0.0000015	0.0000001	0.000001493	0.000000094	0.000001493	0.000000094	2027
	1000	0.000000007	3E-10	0.000000007	3E-10	0.000000007	3E-10	2027
	1001	0.000000007	3E-10	0.000000007	3E-10	0.000000007	3E-10	2027
	1002	0.000000006	0.000000002	0.000000066	0.000000002	0.000000066	0.000000002	2027
	1003	0.000000005	0.000000002	0.000000051	0.000000002	0.000000051	0.000000002	2027
	1004	0.000000004	0.000000005	0.000000043	0.000000047	0.000000043	0.000000047	2027
	1005	0.000000008	0.000000003	0.000000009	0.000000008	0.000000009	0.000000008	2027
	1006	0.000000002	0.000000007	0.000000246	0.000000007	0.000000246	0.000000007	2027
	1007	0.000000008	0.000000003	0.000000116	0.000000004	0.000000116	0.000000004	2027
	1008	0.000000001	3E-10	0.000000014	3E-10	0.000000014	3E-10	2027
	1009	0.000000004	9E-10	0.000000033	0.000000001	0.000000033	0.000000001	2027
	1010	0.000000002	5E-10	0.000000017	5E-10	0.000000017	5E-10	2027
	1011	0.000000004	0.000000001	0.000000035	0.000000001	0.000000035	0.000000001	2027
	1012	0.000000001	0.000000003	0.000000106	0.000000003	0.000000106	0.000000003	2027
	1013	0.000000002	6E-10	0.000000018	0.000000001	0.000000018	0.000000001	2027
	1014	0.000000002	0.000000006	0.000000202	0.000000006	0.000000202	0.000000006	2027
	1015	0.000000008	0.000000006	0.000000094	0.000000002	0.000000094	0.000000002	2027
	1016	0.000000004	0.000000003	0.0000000516	0.000000026	0.0000000516	0.000000026	2027
	1017	0.000000002	0.000000004	0.000000152	0.000000014	0.000000152	0.000000014	2027
	1018	0.000000002	0.000000008	0.000000153	0.000000008	0.000000153	0.000000008	2027
	1019	0.000000003	0.000000007	0.000000267	0.000000007	0.000000267	0.000000007	2027
	1020	0.000000003	0.000000001	0.000000347	0.000000001	0.000000347	0.000000001	2027
	1021	0.000000001	0.000000003	0.000000109	0.000000003	0.000000109	0.000000003	2027
	1022	0.000000004	0.000000001	0.000000043	0.000000001	0.000000043	0.000000001	2027
	1023	0.000000002	0.000000005	0.000000217	0.000000002	0.000000217	0.000000002	2027
	1024	0.00000014	0.00000002	0.000001316	0.000000188	0.000001316	0.000000188	2027
	1025	0.000000004	0.000000002	0.000000038	0.000000002	0.000000038	0.000000002	2027
	1026	0.000000004	0.000000009	0.000000391	0.000000009	0.000000391	0.000000009	2027
	1027	0.000000003	0.000000008	0.000000317	0.000000008	0.000000317	0.000000008	2027
	1028	0.000000002	0.000000004	0.000000174	0.000000004	0.000000174	0.000000004	2027
	1029	0.000000008	0.000000002	0.000000722	0.000000019	0.000000722	0.000000019	2027
	1030	0.000000006	0.000000002	0.000000074	0.000000002	0.000000074	0.000000002	2027
	1031	0.000000004	0.000000001	0.000000384	0.000000011	0.000000384	0.000000011	2027
	1032	0.00000021	0.00000006	0.000002007	0.000000057	0.000002007	0.000000057	2027
	1045	0.00000001	0.000000006	0.000000091	0.000000006	0.000000091	0.000000006	2027
	1046	0.00000001	0.000000003	0.000000101	0.000000002	0.000000101	0.000000002	2027
	1047	0.000000004	0.000000001	0.000000042	0.000000001	0.000000042	0.000000001	2027
	1048	0.000000005	0.000000001	0.000000531	0.000000014	0.000000531	0.000000014	2027
	1049	0.000000004	0.000000009	0.000000365	0.000000009	0.000000365	0.000000009	2027
	1055	0.000000003	0.000000008	0.000000263	0.000000012	0.000000263	0.000000012	2027
	1060	0.000000004	0.000000001	0.000000035	0.000000001	0.000000035	0.000000001	2027
	1061	0.000000002	7E-10	0.000000025	0.000000001	0.000000025	0.000000001	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1062	0.00000006	0.00000007	0.000000074	0.000000002	0.000000074	0.000000002	2027
	1063	0.000009	0.0000002	0.000007963	0.000000173	0.000007963	0.000000173	2027
	1064	0.0000125	0.0000003	0.00001225	0.000000289	0.00001225	0.000000289	2027
	1066	0.00000007	0.000000001	0.000000067	0.000000001	0.000000067	0.000000001	2027
	1067	0.00000002	0.000000004	0.000000146	0.000000004	0.000000146	0.000000004	2027
	1068	0.00000008	0.000000003	0.000000098	0.000000001	0.000000098	0.000000001	2027
ж/д ст. Карабатан	0621	0.0000001	0.00000001	0.000000126	0.000000013	0.000000126	0.000000013	2027
Предзаводская зона	0170	0.0000009	0.00000006	0.000000867	0.000000065	0.000000867	0.000000065	2027
	0173	0.0000001	4E-10	0.000000095	5E-10	0.000000095	5E-10	2027
	0174	0.00000007	0.000000006	0.000000062	0.000000006	0.000000062	0.000000006	2027
	0175	0.0000009	0.00000001	0.0000009	0.000000014	0.0000009	0.000000014	2027
	0176	0.00000007	0.000000006	0.000000062	0.000000006	0.000000062	0.000000006	2027
	0177	0.00000007	0.000000006	0.000000062	0.000000006	0.000000062	0.000000006	2027
	0178	0.00000007	0.000000006	0.000000062	0.000000006	0.000000062	0.000000006	2027
	0179	0.00000003	0.000000008	0.000000029	0.000000008	0.000000029	0.000000008	2027
	0180	0.00000007	2E-10	0.000000074	2E-10	0.000000074	2E-10	2027
	0181	0.00000007	0.00000001	0.000000074	0.000000005	0.000000074	0.000000005	2027
	0182	0.0000032	0.00000008	0.000003178	0.000000075	0.000003178	0.000000075	2027
	0183	0.0000032	0.00000008	0.000003178	0.000000075	0.000003178	0.000000075	2027
	0187	0.0000001	0.00000002	0.000000114	0.000000023	0.000000114	0.000000023	2027
	0188	0.0000002	0.00000001	0.000000155	0.000000014	0.000000155	0.000000014	2027
	0189	0.0000002	0.00000001	0.000000155	0.000000014	0.000000155	0.000000014	2027
	0190	0.0000003	0.00000003	0.000000287	0.000000027	0.000000287	0.000000027	2027
	0191	0.00000003	0.000000008	0.000000029	0.000000008	0.000000029	0.000000008	2027
	0192	0.0000004	0.0000007	0.000000433	0.000000689	0.000000433	0.000000689	2027
	0193	0.00000002	0.000000002	0.000000025	0.000000002	0.000000025	0.000000002	2027
	0194	0.00000002	0.000000001	0.000000017	0.000000001	0.000000017	0.000000001	2027
ЗИО УКПНИГ	0603	0.0000021	0.00000007	0.000002133	0.000000072	0.000002133	0.000000072	2027
	0662	0.0000196	0.0000007	0.000019572	0.000000623	0.000019572	0.000000623	2027
	0663	0.0000196	0.0000007	0.000019572	0.000000623	0.000019572	0.000000623	2027
	0664	0.0000196	0.0000007	0.000019572	0.000000623	0.000019572	0.000000623	2027
	0801	0.00000004	9E-10	0.000000036	0.000000001	0.000000036	0.000000001	2027
	0880	0.000002	0.0000579	0.000001995	0.000062914	0.000001995	0.000062914	2027
	0881	0.000002	0.0000579	0.000001995	0.000062914	0.000001995	0.000062914	2027
	0882	0.000002	0.0000579	0.000001995	0.000062914	0.000001995	0.000062914	2027
	0920	0.0000024	0.0000008	0.00000236	0.000000789	0.00000236	0.000000789	2027
	0921	0.0000024	0.0000008	0.00000236	0.000000789	0.00000236	0.000000789	2027
	0926	0.0000002	0.000000009	0.000000217	0.000000009	0.000000217	0.000000009	2027
	ЗИО ЖКЗЕ	0660	0.0000098	0.0000005	0.000009786	0.000000492	0.000009786	0.000000492
0661		0.0000098	0.0000005	0.000009786	0.000000492	0.000009786	0.000000492	2027
0672		0.0000031	0.0000001	0.000003109	0.000000135	0.000003109	0.000000135	2027
0673		0.0000031	0.0000001	0.000003109	0.000000135	0.000003109	0.000000135	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	0924	0.0000009	0.000000008	0.000000907	0.000000008	0.000000907	0.000000008	2027
	0016	0.0000002	0.0000005	0.000000177	0.000000545	0.000000177	0.000000545	2027
	0046	0.0000003	0.00000004	0.000000333	0.00000011	0.000000333	0.00000011	2027
	0048	0.0000012	0.0000022	0.000001173	0.000002214	0.000001173	0.000002214	2027
	0050	0.0000005	0.0000001	0.00000051	0.000000221	0.00000051	0.000000221	2027
	0085	0.00000007	0.000000009	0.000000066	0.00000001	0.000000066	0.00000001	2027
	0101	0.0000002	0.000002	0.000000173	0.000001987	0.000000173	0.000001987	2027
	2302	0.0000003	0.0000002	0.000000293	0.000000243	0.000000293	0.000000243	2027
	2303	0.0000011	0.0000006	0.000001093	0.000000632	0.000001093	0.000000632	2027
	2313	0.000003	0.0000002	0.000002654	0.000000248	0.000002654	0.000000248	2027
	2314	0.00002	0.000002	0.0000196	0.00000198	0.0000196	0.00000198	2027
	2315	0.0000116	0.0000012	0.000011556	0.000001155	0.000011556	0.000001155	2027
	2319	0.000105	0.000104					
	2320	0.0005	0.000396					
	2322	0.0000116	0.0000092					
	2324	0.0000002	0.0000001	0.000000159	0.000000146	0.000000159	0.000000146	2027
	2325	0.0000001	0.00000003	0.000000137	0.000000029	0.000000137	0.000000029	2027
	2326	0.00000008	0.00000002	0.000000075	0.000000016	0.000000075	0.000000016	2027
	2327	0.00000002	0.000000002	0.000000017	0.000000002	0.000000017	0.000000002	2027
	2328	0.0000002	0.0000001	0.00000022	0.000000307	0.00000022	0.000000307	2027
	2329	0.0000007	0.0000004	0.000000667	0.000000186	0.000000667	0.000000186	2027
	2330	0.0000017	0.0000011	0.000001707	0.00000047	0.000001707	0.00000047	2027
	2519	0.0000294	0.0000058	0.000026011	0.000005821	0.000026011	0.000005821	2027
	2520	0.00018	0.0000428	0.0001764	0.000042768	0.0001764	0.000042768	2027
	2521	0.000058	0.0000139	0.000057778	0.00001155	0.000057778	0.00001155	2027
Сервисные работы	2563	0.000006	0.0000092	0.000007963	0.000006869	0.000007963	0.000006869	2027
	2564	0.0000375	0.0000356	0.000049	0.000023729	0.000049	0.000023729	2027
	2565	0.000029	0.0000829	0.000028889	0.000041432	0.000028889	0.000041432	2027
	2586	0.0000125	0.0000093	0.00001225	0.000004656	0.00001225	0.000004656	2027
Итого:		0.001172374	0.000901908	0.000559059	0.000344311	0.000559059	0.000344311	
Всего по загрязняющему веществу:		0.001172374	0.000901908	0.000559059	0.000344311	0.000559059	0.000344311	2027
(1042) Бутиловый спирт (102)								
Неорганизованные источники								
Предзаводская зона	6080	0.02125	0.00918	0.02125	0.00918	0.02125	0.00918	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	7050	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	2027
	7070	0.0055556	0.005	0.005555556	0.005	0.005555556	0.005	2027
	7071	0.017	0.0918	0.017	0.0918	0.017	0.0918	2027
	7101	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	2027
	7572	0.017	0.089352	0.017	0.089352	0.017	0.089352	2027
	7584	0.017	0.066096					

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сервисные работы	7594	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	2027
	7595	0.0055556	0.005	0.005555556	0.005	0.005555556	0.005	2027
	7596	0.017	0.0918	0.017	0.0918	0.017	0.0918	2027
	7597	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	2027
Итого:		0.1649612	1.215028	0.147961112	1.148932	0.147961112	1.148932	
Всего по загрязняющему веществу:		0.1649612	1.215028	0.147961112	1.148932	0.147961112	1.148932	2027
(1052) Метанол (338)								
Организованные источники								
КОНН	0782	0.0024036	0.0484681	0.002403542	0.048468294	0.002403542	0.048468294	2027
	0788	0.1863645	0.3924171	0.186364541	0.392417091	0.186364541	0.392417091	2027
	0789	0.1863645	0.3924171	0.186364541	0.392417091	0.186364541	0.392417091	2027
	0790	0.1863645	0.3924171	0.186364541	0.392417091	0.186364541	0.392417091	2027
	0791	0.1863645	0.3924171	0.186364541	0.392417091	0.186364541	0.392417091	2027
ЗИО УКПНИГ	0804	0.0004478	0.008276	0.000447813	0.009017157	0.000447813	0.009017157	2027
Итого:		0.7483094	1.6264125	0.748309519	1.627153815	0.748309519	1.627153815	
Неорганизованные источники								
КОНН	6784	0.0000002	0.000004	0.000000196	0.000003951	0.000000196	0.000003951	2027
	6785	0.0000026	0.0000813	0.000002577	0.000081266	0.000002577	0.000081266	2027
ЗИО УКПНИГ	6780	0.0061149	0.1769903	0.006114921	0.192840159	0.006114921	0.192840159	2027
	6781	0.0032894	0.0952072	0.003289358	0.103733183	0.003289358	0.103733183	2027
	6782	0.0000084	0.000244	0.000008429	0.000265818	0.000008429	0.000265818	2027
	6788	0.0032894	0.0952072	0.003289358	0.103733183	0.003289358	0.103733183	2027
	6801	0.0004091	0.0075598	0.000409057	0.008236763	0.000409057	0.008236763	2027
	6802	0.0000072	0.0001329	0.000007192	0.000144821	0.000007192	0.000144821	2027
	6803	0.0000072	0.0001329	0.000007192	0.000144821	0.000007192	0.000144821	2027
	6783	0.0157161	0.2478117	0.015716114	0.49562336	0.015716114	0.49562336	2027
Технологическая зона	6786	0.0157161	0.2478117	0.015716114	0.49562336	0.015716114	0.49562336	2027
	6787	0.0157161	0.2478117	0.015716114	0.49562336	0.015716114	0.49562336	2027
	Итого:		0.0602767	1.1189947	0.060276622	1.896054045	0.060276622	1.896054045
Всего по загрязняющему веществу:		0.8085861	2.7454072	0.808586141	3.52320786	0.808586141	3.52320786	2027
(1061) Этиловый спирт (667)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0154	0.01336	0.0073106	0.01336	0.007310592	0.01336	0.007310592	2027
	0155	0.02171	0.0046894	0.02171	0.00468936	0.02171	0.00468936	2027
Итого:		0.03507	0.012	0.03507	0.011999952	0.03507	0.011999952	
Неорганизованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	7070	0.0355556	0.032	0.035555556	0.032	0.035555556	0.032	2027
Сервисные работы	7595	0.0355556	0.032	0.035555556	0.032	0.035555556	0.032	2027
Итого:		0.0711112	0.064	0.071111112	0.064	0.071111112	0.064	
Всего по загрязняющему веществу:		0.1061812	0.076	0.106181112	0.075999952	0.106181112	0.075999952	2027
(1078) Этиленгликоль (1444*)								

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0560	0.0087633	0.001153	0.008763266	0.001153008	0.008763266	0.001153008	2027
	0561	0.0037701	0.0001512	0.003770093	0.000151172	0.003770093	0.000151172	2027
	0562	0.0350531	0.0000688	0.035053062	0.000068792	0.035053062	0.000068792	2027
	0563	0.0350531	0.0000688	0.035053062	0.000068792	0.035053062	0.000068792	2027
	0564	0.0009995	0.0000167	0.000999466	0.000016702	0.000999466	0.000016702	2027
	0565	0.0009995	0.0000167	0.000999466	0.000016702	0.000999466	0.000016702	2027
	0903	0.0086382	0.0014089	0.008638154	0.001408872	0.008638154	0.001408872	2027
	0905	0.0037857	0.0005045	0.003785731	0.0005045	0.003785731	0.0005045	2027
Итого:		0.0970625	0.0033886	0.0970623	0.00338854	0.0970623	0.00338854	
Неорганизованные источники								
	6560	0.0017818	0.0515724	0.00178176	0.056189583	0.00178176	0.056189583	2027
	6561	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6562	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6563	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6564	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6565	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6566	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6567	0.0160917	0.4657572	0.016091667	0.5074668	0.016091667	0.5074668	2027
	6568	0.0112642	0.32603	0.011264167	0.35522676	0.011264167	0.35522676	2027
	6570	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6571	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6572	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6573	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6574	0.0112642	0.32603	0.011264167	0.35522676	0.011264167	0.35522676	2027
	6575	0.0112642	0.32603	0.011264167	0.35522676	0.011264167	0.35522676	2027
	6669	0.0225283	0.6520601	0.022528333	0.71045352	0.022528333	0.71045352	2027
	6671	0.0225283	0.6520601	0.022528333	0.71045352	0.022528333	0.71045352	2027
	6673	0.0225283	0.6520601	0.022528333	0.71045352	0.022528333	0.71045352	2027
	6900	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6901	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6902	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6903	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6904	0.0048151	0.0003039	0.004815074	0.00030389	0.004815074	0.00030389	2027
	6905	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
	6906	0.0010322	0.029876	0.001032174	0.032550626	0.001032174	0.032550626	2027
Итого:		0.1405813	3.9299198	0.140580785	4.281811129	0.140580785	4.281811129	
Всего по загрязняющему веществу:		0.2376438	3.9333084	0.237643085	4.285199669	0.237643085	4.285199669	2027
(1119) Этилцеллозольв (1497*)								
Неорганизованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	7070	0.0088889	0.008	0.008888889	0.008	0.008888889	0.008	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сервисные работы	7595	0.0088889	0.008	0.008888889	0.008	0.008888889	0.008	2027
Итого:		0.0177778	0.016	0.017777778	0.016	0.017777778	0.016	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0177778	0.016	0.017777778	0.016	0.017777778	0.016	2027
(1129) Триэтиленгликоль (1290*)								
Неорганизованные источники								
Технологическая зона	6200	0.0000025	0.0000723	0.000002499	0.000078798	0.000002499	0.000078798	2027
	6201	0.0000025	0.0000723	0.000002499	0.000078798	0.000002499	0.000078798	2027
	6202	0.0000025	0.0000723	0.000002499	0.000078798	0.000002499	0.000078798	2027
	6220	0.0000002	0.0000048	0.000000206	0.000006508	0.000000206	0.000006508	2027
	6221	0.0000002	0.0000048	0.000000206	0.000006508	0.000000206	0.000006508	2027
	6222	0.0000002	0.0000048	0.000000206	0.000006508	0.000000206	0.000006508	2027
	6300	0.00000004	0.0000011	0.000000038	0.000001202	0.000000038	0.000001202	2027
	6301	0.00000004	0.0000011	0.000000038	0.000001202	0.000000038	0.000001202	2027
	6440	0.0000156	0.0004527	0.000015642	0.000493289	0.000015642	0.000493289	2027
	6441	0.0000156	0.0004527	0.000015642	0.000493289	0.000015642	0.000493289	2027
	6443	0.0000446	0.0012919	0.000044677	0.001408931	0.000044677	0.001408931	2027
	6540	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.000000038	0.000000001	0.000000038	2027
Система трубопроводов	6380	0.0000007	0.0000213	0.000000735	0.000023166	0.000000735	0.000023166	2027
	6385	0.00000003	0.000001	0.000000035	0.00000109	0.000000035	0.00000109	2027
	6386	0.0000003	0.0000079	0.000000274	0.000008651	0.000000274	0.000008651	2027
	6387	0.00000001	0.0000003	0.000000012	0.000000371	0.000000012	0.000000371	2027
	6970	0.0000002	0.0000051	0.000000175	0.000005506	0.000000175	0.000005506	2027
	6971	0.0000002	0.0000051	0.000000175	0.000005506	0.000000175	0.000005506	2027
	6972	0.0000002	0.0000051	0.000000175	0.000005506	0.000000175	0.000005506	2027
	6973	0.0000002	0.0000051	0.000000175	0.000005506	0.000000175	0.000005506	2027
	6974	0.0000005	0.0000135	0.000000467	0.000014717	0.000000467	0.000014717	2027
	6978	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000036	0.000000001	0.000000036	2027
	6979	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000036	0.000000001	0.000000036	2027
	6980	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000036	0.000000001	0.000000036	2027
Итого:		0.000086324	0.00249535	0.000086379	0.002723996	0.000086379	0.002723996	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000086324	0.00249535	0.000086379	0.002723996	0.000086379	0.002723996	2027
(1210) Бутилацетат (110)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.074095	0.032009	0.074095	0.03200904	0.074095	0.03200904	2027
Итого:		0.074095	0.032009	0.074095	0.03200904	0.074095	0.03200904	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6010	0.1111425	0.1460412	0.1111425	0.146041245	0.1111425	0.146041245	2027
Предзаводская зона	6080	0.1753125	0.075735	0.1753125	0.075735	0.1753125	0.075735	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	7050	0.0911625	0.75735	0.0911625	0.75735	0.0911625	0.75735	2027
	7071	0.14025	0.75735	0.14025	0.75735	0.14025	0.75735	2027
	7101	0.1753125	2.77695	0.1753125	2.77695	0.1753125	2.77695	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7572	0.214345	1.1265973	0.214345	1.12659732	0.214345	1.12659732	2027
	7584	0.214345	0.8333734					
Сервисные работы	7594	0.0911625	0.75735	0.0911625	0.75735	0.0911625	0.75735	2027
	7596	0.14025	0.75735	0.14025	0.75735	0.14025	0.75735	2027
	7597	0.1753125	2.77695	0.1753125	2.77695	0.1753125	2.77695	2027
Итого:		1.528595	10.7650469	1.31425	9.931673565	1.31425	9.931673565	
Всего по загрязняющему веществу:		1.60269	10.7970559	1.388345	9.963682605	1.388345	9.963682605	2027
(1240) Этилацетат (674)								
Неорганизованные источники								
Предзаводская зона	6080	0.085	0.03672	0.085	0.03672	0.085	0.03672	2027
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	0.0442	0.3672	0.0442	0.3672	0.0442	0.3672	2027
	7071	0.068	0.3672	0.068	0.3672	0.068	0.3672	2027
	7101	0.085	1.3464	0.085	1.3464	0.085	1.3464	2027
	7572	0.068	0.357408	0.068	0.357408	0.068	0.357408	2027
	7584	0.068	0.264384					
Сервисные работы	7594	0.0442	0.3672	0.0442	0.3672	0.0442	0.3672	2027
	7596	0.068	0.3672	0.068	0.3672	0.068	0.3672	2027
	7597	0.085	1.3464	0.085	1.3464	0.085	1.3464	2027
Итого:		0.6154	4.820112	0.5474	4.555728	0.5474	4.555728	
Всего по загрязняющему веществу:		0.6154	4.820112	0.5474	4.555728	0.5474	4.555728	2027
(1281) Линалоола ацетат (413*)								
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6830	0.8462396	17.7905515	0.846239653	17.79055219	0.846239653	17.79055219	2027
Итого:		0.8462396	17.7905515	0.846239653	17.79055219	0.846239653	17.79055219	
Всего по загрязняющему веществу:		0.8462396	17.7905515	0.846239653	17.79055219	0.846239653	17.79055219	2027
(1325) Формальдегид (609)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0008	0.0133333	0.0024665	0.013333333	0.00246645	0.013333333	0.00246645	2027
	0124	0.0146667	0.001566	0.014666667	0.00152685	0.014666667	0.00152685	2027
	0130	0.0027667	0.0000768	0.002766667	0.0000768	0.002766667	0.0000768	2027
ЗИО в/п "Самал"	0013	0.0683333	0.001786	0.068333333	0.001626993	0.068333333	0.001626993	2027
	0077	0.00615	0.0005292	0.00615	0.000529192	0.00615	0.000529192	2027
	0078	0.00615	0.0005292	0.00615	0.000529192	0.00615	0.000529192	2027
	0136	0.0833333	0.0050895	0.083333333	0.0035235	0.083333333	0.0035235	2027
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	0.0014583	0.0001449	0.001458333	0.000144855	0.001458333	0.000144855	2027
	0042	0.0035	0.0009594	0.0035	0.000959436	0.0035	0.000959436	2027
КОНН	0114	0.0146667	0.000435	0.014666667	0.000435	0.014666667	0.000435	2027
	0116	0.0149333	0.0013546	0.014933333	0.000853392	0.014933333	0.000853392	2027
Оборудование для РНР	1000	0.0000833	0.0000037	0.000083333	0.00000366	0.000083333	0.00000366	2027
	1001	0.0000833	0.0000037	0.000083333	0.00000366	0.000083333	0.00000366	2027
	1002	0.0007664	0.0000206	0.000766667	0.00002064	0.000766667	0.00002064	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1003	0.0005835	0.0000183	0.000583333	0.0000183	0.000583333	0.0000183	2027
	1004	0.0046512	0.0005168	0.00465	0.00051678	0.00465	0.00051678	2027
	1005	0.0010336	0.0000376	0.001033333	0.00008784	0.001033333	0.00008784	2027
	1006	0.002834	0.0000732	0.002833333	0.0000732	0.002833333	0.0000732	2027
	1007	0.0013336	0.0000293	0.001333333	0.00004392	0.001333333	0.00004392	2027
	1008	0.0001667	0.0000037	0.000166667	0.00000306	0.000166667	0.00000306	2027
	1009	0.0003834	0.0000102	0.000383333	0.0000102	0.000383333	0.0000102	2027
	1010	0.0001917	0.0000051	0.000191667	0.0000051	0.000191667	0.0000051	2027
	1011	0.0004084	0.0000109	0.000408333	0.00001092	0.000408333	0.00001092	2027
	1012	0.0012252	0.0000328	0.001225	0.00003276	0.001225	0.00003276	2027
	1013	0.0002083	0.0000063	0.000208333	0.0000063	0.000208333	0.0000063	2027
	1014	0.002333	0.000066	0.002333333	0.000066	0.002333333	0.000066	2027
	1015	0.0010832	0.0000689	0.001083333	0.000018792	0.001083333	0.000018792	2027
	1016	0.0059493	0.000285	0.00595	0.000285012	0.00595	0.000285012	2027
	1017	0.0017502	0.0000439	0.00175	0.001528573	0.00175	0.001528573	2027
	1018	0.0017598	0.0000878	0.00176	0.00008784	0.00176	0.00008784	2027
	1019	0.003083	0.0000732	0.003083333	0.0000732	0.003083333	0.0000732	2027
	1020	0.004	0.0001128	0.004	0.0001128	0.004	0.0001128	2027
	1021	0.0012624	0.0000356	0.0012625	0.00003564	0.0012625	0.00003564	2027
	1022	0.0005	0.000011	0.0005	0.00001098	0.0005	0.00001098	2027
	1023	0.0025	0.0000549	0.0025	0.000019967	0.0025	0.000019967	2027
	1024	0.0151875	0.0020554	0.0151875	0.002055375	0.0151875	0.002055375	2027
	1025	0.0004375	0.00002	0.0004375	0.000019967	0.0004375	0.000019967	2027
	1026	0.0045168	0.0001022	0.004516667	0.00010224	0.004516667	0.00010224	2027
	1027	0.0036624	0.0000877	0.0036625	0.00008766	0.0036625	0.00008766	2027
	1028	0.0020042	0.0000475	0.002004167	0.00004752	0.002004167	0.00004752	2027
	1029	0.0083332	0.0002047	0.008333333	0.00020472	0.008333333	0.00020472	2027
	1030	0.0008502	0.000022	0.00085	0.00002196	0.00085	0.00002196	2027
	1031	0.004425	0.0001169	0.004425	0.00011688	0.004425	0.00011688	2027
	1032	0.0200669	0.0005222	0.020066667	0.0005222	0.020066667	0.0005222	2027
	1045	0.00105	0.0000675	0.00105	0.000067534	0.00105	0.000067534	2027
	1046	0.0011665	0.0000352	0.001166667	0.000019967	0.001166667	0.000019967	2027
	1047	0.0004834	0.0000133	0.000483333	0.00001332	0.000483333	0.00001332	2027
	1048	0.006125	0.000156	0.006125	0.000156	0.006125	0.000156	2027
	1049	0.0042166	0.0001024	0.004216667	0.00010236	0.004216667	0.00010236	2027
	1055	0.0030375	0.0000904	0.0030375	0.000131544	0.0030375	0.000131544	2027
	1060	0.0004	0.0000109	0.0004	0.00001092	0.0004	0.00001092	2027
	1061	0.0002916	0.0000073	0.000291667	0.00000732	0.000291667	0.00000732	2027
	1062	0.0008499	0.0007643	0.00085	0.00002412	0.00085	0.00002412	2027
	1063	0.091875	0.00189	0.091875	0.00189	0.091875	0.00189	2027
1064	0.1225	0.002625	0.1225	0.002625	0.1225	0.002625	2027	
1066	0.0007708	0.0000153	0.000770833	0.00000624	0.000770833	0.00000624	2027	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1067	0.0016832	0.0000475	0.001683333	0.00004752	0.001683333	0.00004752	2027
	1068	0.0011332	0.0000322	0.001133333	0.00001224	0.001133333	0.00001224	2027
ж/д ст. Карабатан	0621	0.0014583	0.0001288	0.001458333	0.000145977	0.001458333	0.000145977	2027
Предзаводская зона	0170	0.0086667	0.0005873	0.008666667	0.00058725	0.008666667	0.00058725	2027
	0173	0.0011	0.0000048	0.0011	0.000005093	0.0011	0.000005093	2027
	0174	0.0007083	0.0000681	0.000708333	0.000068069	0.000708333	0.000068069	2027
	0175	0.009	0.0001305	0.009	0.0001305	0.009	0.0001305	2027
	0176	0.0007083	0.0000681	0.000708333	0.000068069	0.000708333	0.000068069	2027
	0177	0.0007083	0.0000681	0.000708333	0.000068069	0.000708333	0.000068069	2027
	0178	0.0007083	0.0000681	0.000708333	0.000068069	0.000708333	0.000068069	2027
	0179	0.0003333	0.0000925	0.000333333	0.000092471	0.000333333	0.000092471	2027
	0180	0.0008583	0.0000016	0.000858333	0.000001639	0.000858333	0.000001639	2027
	0181	0.0008583	0.0001353	0.000858333	0.000056376	0.000858333	0.000056376	2027
	0182	0.0366667	0.0008222	0.036666667	0.00082215	0.036666667	0.00082215	2027
	0183	0.0366667	0.0008222	0.036666667	0.00082215	0.036666667	0.00082215	2027
	0187	0.0013125	0.0002549	0.0013125	0.00025488	0.0013125	0.00025488	2027
	0188	0.0017917	0.0001512	0.001791667	0.0001512	0.001791667	0.0001512	2027
	0189	0.0017917	0.0001512	0.001791667	0.0001512	0.001791667	0.0001512	2027
	0190	0.0028667	0.0002484	0.002866667	0.0002484	0.002866667	0.0002484	2027
	0191	0.0003333	0.0000925	0.000333333	0.000092471	0.000333333	0.000092471	2027
	0192	0.0043333	0.006264	0.004333333	0.006264	0.004333333	0.006264	2027
	0193	0.0002833	0.0000174	0.000283333	0.000017364	0.000283333	0.000017364	2027
	0194	0.0001917	0.000013	0.000191667	0.000013042	0.000191667	0.000013042	2027
ЗИО УКПНИГ	0603	0.0213333	0.0006525	0.021333333	0.0006525	0.021333333	0.0006525	2027
	0662	0.2258333	0.0075934	0.225833333	0.006794057	0.225833333	0.006794057	2027
	0663	0.2258333	0.0075934	0.225833333	0.006794057	0.225833333	0.006794057	2027
	0664	0.2258333	0.0075934	0.225833333	0.006794057	0.225833333	0.006794057	2027
	0801	0.0004125	0.0000102	0.0004125	0.0000102	0.0004125	0.0000102	2027
	0920	0.0236	0.0071705	0.0236	0.007170498	0.0236	0.007170498	2027
	0921	0.0236	0.0071705	0.0236	0.007170498	0.0236	0.007170498	2027
	0926	0.0025	0.000094	0.0025	0.00009396	0.0025	0.00009396	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0660	0.1129167	0.0049167	0.112916667	0.00537138	0.112916667	0.00537138	2027
	0661	0.1129167	0.0049167	0.112916667	0.00537138	0.112916667	0.00537138	2027
	0672	0.035875	0.0014725	0.035875	0.001472458	0.035875	0.001472458	2027
	0673	0.035875	0.0014725	0.035875	0.001472458	0.035875	0.001472458	2027
	0924	0.0090667	0.000072	0.009066667	0.000076252	0.009066667	0.000076252	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	0016	0.00204	0.0059508	0.00204	0.0059508	0.00204	0.0059508	2027
	0046	0.0033333	0.0003367	0.003333333	0.000995715	0.003333333	0.000995715	2027
	0048	0.0117334	0.0201244	0.011733333	0.020124405	0.011733333	0.020124405	2027
	0050	0.0051	0.0013481	0.0051	0.0020097	0.0051	0.0020097	2027
	0085	0.0007667	0.0000947	0.000766667	0.000113692	0.000766667	0.000113692	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0101	0.002	0.021675	0.002	0.021675006	0.002	0.021675006	2027
	2302	0.0029333	0.0020626	0.002933333	0.00220806	0.002933333	0.00220806	2027
	2303	0.0109333	0.0057426	0.010933333	0.00574262	0.010933333	0.00574262	2027
	2313	0.030625	0.0027	0.030625	0.0027	0.030625	0.0027	2027
	2314	0.196	0.018	0.196	0.018	0.196	0.018	2027
	2315	0.1333334	0.0126	0.133333333	0.0126	0.133333333	0.0126	2027
	2319	1.071875	1.134					
	2320	4.9	3.6					
	2322	0.1333334	0.1008					
	2324	0.0018334	0.0015973	0.001833333	0.00159732	0.001833333	0.00159732	2027
	2325	0.001575	0.0003154	0.001575	0.00031536	0.001575	0.00031536	2027
	2326	0.0008708	0.0001746	0.000870833	0.0001746	0.000870833	0.0001746	2027
	2327	0.0001917	0.0000251	0.000191667	0.000025056	0.000191667	0.000025056	2027
	2328	0.0025374	0.0014329	0.0025375	0.003347325	0.0025375	0.003347325	2027
	2329	0.0066667	0.0040713	0.006666667	0.001694412	0.006666667	0.001694412	2027
	2330	0.0170667	0.0102648	0.017066667	0.004272048	0.017066667	0.004272048	2027
	2519	0.300125	0.063504	0.300125	0.063504	0.300125	0.063504	2027
	2520	1.764	0.3888	1.764	0.3888	1.764	0.3888	2027
	2521	0.666667	0.1512	0.666666667	0.126	0.666666667	0.126	2027
	Сервисные работы	2563	0.06125	0.0999108	0.091875	0.0749331	0.091875	0.0749331
2564		0.3675	0.3235748	0.49	0.2157165	0.49	0.2157165	2027
2565		0.3333335	0.9039657	0.333333333	0.451982835	0.333333333	0.451982835	2027
2586		0.1225	0.084651	0.1225	0.0423255	0.1225	0.0423255	2027
Итого:		11.879597	7.0452211	5.927512494	1.550219659	5.927512494	1.550219659	
Всего по загрязняющему веществу:		11.879597	7.0452211	5.927512494	1.550219659	5.927512494	1.550219659	2027
(1327) 2-Гексилцинол (236*)								
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6830	0.08866678	1.8641299	0.088666747	1.864129182	0.088666747	1.864129182	2027
Итого:		0.08866678	1.8641299	0.088666747	1.864129182	0.088666747	1.864129182	
Всего по загрязняющему веществу:		0.08866678	1.8641299	0.088666747	1.864129182	0.088666747	1.864129182	2027
(1401) Ацетон (470)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0153	0.004459	0.0556376	0.004459	0.055637618	0.004459	0.055637618	2027
	0154	0.005096	0.0148966	0.005096	0.014896627	0.005096	0.014896627	2027
	0155	0.008281	0.0031898	0.008281	0.003189841	0.008281	0.003189841	2027
Предзаводская зона	0171	0.0379739	0.0164047	0.037973889	0.01640472	0.037973889	0.01640472	2027
Итого:		0.0558099	0.0901287	0.055809889	0.090128806	0.055809889	0.090128806	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6010	0.0569608	0.0748465	0.056960833	0.074846535	0.056960833	0.074846535	2027
Предзаводская зона	6080	0.02125	0.00918	0.02125	0.00918	0.02125	0.00918	2027
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7071	0.017	0.0918	0.017	0.0918	0.017	0.0918	2027
	7101	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	2027
	7572	0.0549739	0.2889428	0.054973889	0.28894276	0.054973889	0.28894276	2027
	7584	0.0549739	0.2137385					
Сервисные работы	7594	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	0.01105	0.0918	2027
	7596	0.017	0.0918	0.017	0.0918	0.017	0.0918	2027
	7597	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	0.02125	0.3366	2027
Итого:		0.2867586	1.6271078	0.231784722	1.413369295	0.231784722	1.413369295	
Всего по загрязняющему веществу:		0.3425685	1.7172365	0.287594611	1.503498101	0.287594611	1.503498101	2027
(1555) Уксусная кислота (586)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0155	0.002496	0.0000539	0.002496	0.000053914	0.002496	0.000053914	2027
Итого:		0.002496	0.0000539	0.002496	0.000053914	0.002496	0.000053914	
Всего по загрязняющему веществу:		0.002496	0.0000539	0.002496	0.000053914	0.002496	0.000053914	2027
(1702) Бутилмеркаптан (103)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000402		0.000040211		0.000040211	2027
	0581		0.0000039		0.000003876		0.000003876	2027
	0582				0.000040211		0.000040211	2027
	0583	0.00000004	0.0000011	0.000000035	0.000001118	0.000000035	0.000001118	2027
	0584		0.0000021		0.000002124		0.000002124	2027
	0586		0.0000402		0.000040211		0.000040211	2027
	0587		0.0000047		0.000004696		0.000004696	2027
	0588		0.00000007		0.000000075		0.000000075	2027
	0590				0.000040211		0.000040211	2027
	0591				0.000000224		0.000000224	2027
	0592				0.000040211		0.000040211	2027
	0593				0.000040211		0.000040211	2027
	0594				0.000040211		0.000040211	2027
	0646	0.0001078	0.0002795	0.000107833	0.000279504	0.000107833	0.000279504	2027
	0647		0.0000108		0.000010732		0.000010732	2027
	0648		0.0000108		0.000010732		0.000010732	2027
	0649		0.0000108		0.000010732		0.000010732	2027
	0650		0.0000108		0.000010732		0.000010732	2027
	0651		0.0000108		0.000010732		0.000010732	2027
	0652		0.0000108		0.000010732		0.000010732	2027
	0884		0.0001163		0.000116274		0.000116274	2027
	0885		0.0000072		0.000007155		0.000007155	2027
	0886		0.0001163		0.000116274		0.000116274	2027
	0887		0.0000072		0.000007155		0.000007155	2027
	0888		0.0001163		0.000116274		0.000116274	2027
	0889		0.0000072		0.000007155		0.000007155	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0890		0.0001163		0.000116274		0.000116274	2027
	0891		0.0000072		0.000007155		0.000007155	2027
	0892		0.0001163		0.000116274		0.000116274	2027
	0893		0.0000072		0.000007155		0.000007155	2027
	0894		0.0001163		0.000116274		0.000116274	2027
	0895		0.0000072		0.000007155		0.000007155	2027
Технологическая зона	0340		0.0000005		0.000000537		0.000000537	2027
	0341		0.0000005		0.000000537		0.000000537	2027
	0342		0.0000021		0.000002147		0.000002147	2027
	0343		0.0000021		0.000002147		0.000002147	2027
	0344		0.0000005		0.000000537		0.000000537	2027
	0345		0.0000005		0.000000537		0.000000537	2027
	0346		0.0000021		0.000002147		0.000002147	2027
	0347		0.0000021		0.000002147		0.000002147	2027
	0362		0.0000005		0.000000537		0.000000537	2027
	0363		0.0000021		0.000002147		0.000002147	2027
	0364		0.0000005		0.000000537		0.000000537	2027
	0365		0.0000021		0.000002147		0.000002147	2027
	0366		0.0000005		0.000000537		0.000000537	2027
	0367		0.0000021		0.000002147		0.000002147	2027
	0368		0.0000005		0.000000537		0.000000537	2027
	0369		0.0000021		0.000002147		0.000002147	2027
	0500	0.0000255	0.0007375	0.000025559	0.00080603	0.000025559	0.00080603	2027
	0501	0.0000255	0.0007375	0.000025559	0.00080603	0.000025559	0.00080603	2027
	0502	0.0000255	0.0007375	0.000025559	0.00080603	0.000025559	0.00080603	2027
	0503	0.0000255	0.0007375	0.000025559	0.00080603	0.000025559	0.00080603	2027
	0520	0.0000081	0.0002344	0.000008097	0.000255345	0.000008097	0.000255345	2027
	0521	0.0000081	0.0002344	0.000008097	0.000255345	0.000008097	0.000255345	2027
	0522	0.0000081	0.0002344	0.000008097	0.000255345	0.000008097	0.000255345	2027
	0523	0.0000081	0.0002344	0.000008097	0.000255345	0.000008097	0.000255345	2027
	0540	0.0587247	0.0052628	0.0588715	0.0054824	0.0588715	0.0054824	2027
	0541	0.0986049	0.0377264	0.0997262	0.0282538	0.0997262	0.0282538	2027
Система трубопроводов	0960		0.0009317		0.000093168		0.000093168	2027
	0961		0.0009317		0.000093168		0.000093168	2027
	0962		0.0009317		0.000093168		0.000093168	2027
	0963		0.0009317		0.000093168		0.000093168	2027
	0964		0.0000419		0.000041888		0.000041888	2027
	0965		0.0001863		0.000018634		0.000018634	2027
	0966	0.0000008	0.0000224	0.000000709	0.00002236	0.000000709	0.00002236	2027
	0968		0.0009317		0.000093168		0.000093168	2027
0970	0.0002876	0.0000745	0.000071889	0.000018634	0.000071889	0.000018634	2027	
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0024534	0.0024564	0.002453426	0.002456374	0.002453426	0.002456374	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.16031364	0.05551517	0.161366216	0.042404962	0.161366216	0.042404962	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008484	0.000000269	0.000008484	2027
	6581	0.0000002	0.0000044	0.000000153	0.000004836	0.000000153	0.000004836	2027
	6582	0.0000032	0.000094	0.000003249	0.00010246	0.000003249	0.00010246	2027
	6583	0.0000032	0.000094	0.000003249	0.00010246	0.000003249	0.00010246	2027
	6584	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008484	0.000000269	0.000008484	2027
	6585	0.0000028	0.0000781	0.000002697	0.00008508	0.000002697	0.00008508	2027
	6586	0.0000103	0.0002966	0.00001025	0.000323249	0.00001025	0.000323249	2027
	6587	0.0000069	0.0002005	0.000006926	0.00021841	0.000006926	0.00021841	2027
	6591	0.0000004	0.0000111	0.000000385	0.000012132	0.000000385	0.000012132	2027
	6640	0.0000003	0.0000083	0.000000288	0.000009071	0.000000288	0.000009071	2027
	6641	0.0000003	0.0000083	0.000000288	0.000009071	0.000000288	0.000009071	2027
	6642	0.0000003	0.0000083	0.000000288	0.000009071	0.000000288	0.000009071	2027
	6643	0.0000003	0.0000083	0.000000288	0.000009071	0.000000288	0.000009071	2027
	6644	0.0000003	0.0000083	0.000000288	0.000009071	0.000000288	0.000009071	2027
	6645	0.0000003	0.0000083	0.000000288	0.000009071	0.000000288	0.000009071	2027
	6646	0.00000006	0.0000016	0.000000057	0.000001782	0.000000057	0.000001782	2027
	6647	0.00000006	0.0000016	0.000000057	0.000001782	0.000000057	0.000001782	2027
	6648	0.00000006	0.0000016	0.000000057	0.000001782	0.000000057	0.000001782	2027
	6649	0.00000006	0.0000016	0.000000057	0.000001782	0.000000057	0.000001782	2027
	6650	0.00000006	0.0000016	0.000000057	0.000001782	0.000000057	0.000001782	2027
	6651	0.00000006	0.0000016	0.000000057	0.000001782	0.000000057	0.000001782	2027
	6652	0.0000003	0.0000075	0.00000026	0.000008187	0.00000026	0.000008187	2027
	6653	0.0000003	0.0000075	0.00000026	0.000008187	0.00000026	0.000008187	2027
	6654	0.0000003	0.0000075	0.00000026	0.000008187	0.00000026	0.000008187	2027
	6655	0.0000003	0.0000075	0.00000026	0.000008187	0.00000026	0.000008187	2027
	6656	0.0000003	0.0000075	0.00000026	0.000008187	0.00000026	0.000008187	2027
	6657	0.0000003	0.0000075	0.00000026	0.000008187	0.00000026	0.000008187	2027
	6781	0.0000002	0.0000058	0.0000002	0.000006322	0.0000002	0.000006322	2027
	6782	0.0000005	0.0000145	0.0000005	0.00001578	0.0000005	0.00001578	2027
Технологическая зона	6200	0.0000324	0.0009387	0.000032431	0.001022736	0.000032431	0.001022736	2027
	6201	0.0000324	0.0009387	0.000032431	0.001022736	0.000032431	0.001022736	2027
	6202	0.0000324	0.0009387	0.000032431	0.001022736	0.000032431	0.001022736	2027
	6220	0.000193	0.0055853	0.00019297	0.006085512	0.00019297	0.006085512	2027
	6221	0.000193	0.0055853	0.00019297	0.006085512	0.00019297	0.006085512	2027
	6222	0.0001903	0.005509	0.000190333	0.006002352	0.000190333	0.006002352	2027
	6240	0.0000183	0.0005285	0.000018258	0.00057579	0.000018258	0.00057579	2027
	6241	0.0000183	0.0005285	0.000018258	0.00057579	0.000018258	0.00057579	2027
	6260	0.0000052	0.0001501	0.000005782	0.000182349	0.000005782	0.000182349	2027
	6262	0.0000052	0.0001501	0.000005782	0.000182349	0.000005782	0.000182349	2027
	6280	0.0000011	0.0000318	0.000001099	0.000034647	0.000001099	0.000034647	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6281	0.0000107	0.0003095	0.000010693	0.000337228	0.000010693	0.000337228	2027
	6282	0.0000011	0.0000318	0.000001099	0.000034647	0.000001099	0.000034647	2027
	6283	0.0000107	0.0003095	0.000010693	0.000337228	0.000010693	0.000337228	2027
	6300	0.0000011	0.0000307	0.000001059	0.000033396	0.000001059	0.000033396	2027
	6301	0.0000011	0.0000307	0.000001059	0.000033396	0.000001059	0.000033396	2027
	6320	0.0000017	0.0000487	0.000001681	0.00005301	0.000001681	0.00005301	2027
	6321	0.0000017	0.0000487	0.000001681	0.00005301	0.000001681	0.00005301	2027
	6340	0.0000014	0.0000394	0.000001362	0.000042953	0.000001362	0.000042953	2027
	6341	0.0000014	0.0000394	0.000001362	0.000042953	0.000001362	0.000042953	2027
	6360	0.0000152	0.0004386	0.000015153	0.00047788	0.000015153	0.00047788	2027
	6361	0.0000152	0.0004386	0.000015153	0.00047788	0.000015153	0.00047788	2027
	6440	0.000017	0.0004929	0.000017028	0.000536999	0.000017028	0.000536999	2027
	6441	0.000017	0.0004929	0.000017028	0.000536999	0.000017028	0.000536999	2027
	6443	0.0000465	0.0013467	0.000046619	0.00147019	0.000046619	0.00147019	2027
	6460	0.0000006	0.0000159	0.000000055	0.00001736	0.000000055	0.00001736	2027
	6540	0.000024	0.0006945	0.000024123	0.000760728	0.000024123	0.000760728	2027
	6760	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6761	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6762	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6763	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6764	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6765	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6766	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6767	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6768	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6769	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6770	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6771	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6772	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6773	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6774	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
	6775	0.0000003	0.0000078	0.000000269	0.000008489	0.000000269	0.000008489	2027
6776				0.000000024	0.000000743	0.000000024	0.000000743	2027
Складская зона	6403	0.0000072	0.0002075	0.000007168	0.000226051	0.000007168	0.000226051	2027
	6404	0.0000072	0.0002075	0.000007168	0.000226051	0.000007168	0.000226051	2027
	6405	0.0000047	0.0001349	0.000004659	0.000146929	0.000004659	0.000146929	2027
	6420	0.0000004	0.000013	0.000000449	0.000014168	0.000000449	0.000014168	2027
	6421	0.00000008	0.000001	0.000000078	0.000002469	0.000000078	0.000002469	2027
Система трубопроводов	6380	0.000001	0.0000303	0.000001048	0.000033042	0.000001048	0.000033042	2027
	6381	0.0000013	0.0000387	0.000001338	0.000042205	0.000001338	0.000042205	2027
	6382	0.0000013	0.0000387	0.000001338	0.000042205	0.000001338	0.000042205	2027
	6383	0.0000059	0.0001712	0.000005914	0.000186512	0.000005914	0.000186512	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6384	0.0000024	0.0000695	0.000002401	0.000075729	0.000002401	0.000075729	2027
	6385	0.0000012	0.000035	0.000001208	0.000038089	0.000001208	0.000038089	2027
	6386	0.0000004	0.0000113	0.000000391	0.000012339	0.000000391	0.000012339	2027
	6387	0.0000001	0.0000039	0.000000146	0.000004604	0.000000146	0.000004604	2027
	6388	0.00000003	0.0000004	0.000000032	0.000000998	0.000000032	0.000000998	2027
	6940	0.0000033	0.0001047	0.00000332	0.0001047	0.00000332	0.0001047	2027
	6941	0.0000033	0.0001047	0.00000332	0.0001047	0.00000332	0.0001047	2027
	6942	0.0000033	0.0001047	0.00000332	0.0001047	0.00000332	0.0001047	2027
	6943	0.0000033	0.0001047	0.00000332	0.0001047	0.00000332	0.0001047	2027
	6944	0.0000619	0.0019513	0.000061876	0.001951312	0.000061876	0.001951312	2027
	6949	0.0000013	0.0000362	0.00000125	0.000039427	0.00000125	0.000039427	2027
	6950	0.0000013	0.0000362	0.00000125	0.000039427	0.00000125	0.000039427	2027
	6951	0.0000013	0.0000362	0.00000125	0.000039427	0.00000125	0.000039427	2027
	6952	0.0000013	0.0000362	0.00000125	0.000039427	0.00000125	0.000039427	2027
	6953	0.0000036	0.0001038	0.000003586	0.000113099	0.000003586	0.000113099	2027
	6960	0.0000009	0.0000256	0.000000885	0.000027912	0.000000885	0.000027912	2027
	6961	0.0000009	0.0000256	0.000000885	0.000027912	0.000000885	0.000027912	2027
	6962	0.0000009	0.0000256	0.000000885	0.000027912	0.000000885	0.000027912	2027
	6963	0.0000009	0.0000256	0.000000885	0.000027912	0.000000885	0.000027912	2027
	6964	0.0000049	0.0001418	0.000004899	0.000154496	0.000004899	0.000154496	2027
	6965			0.000000019	0.000000594	0.000000019	0.000000594	2027
	6970	0.0000002	0.0000072	0.000000249	0.000007854	0.000000249	0.000007854	2027
	6971	0.0000002	0.0000072	0.000000249	0.000007854	0.000000249	0.000007854	2027
	6972	0.0000002	0.0000072	0.000000249	0.000007854	0.000000249	0.000007854	2027
	6973	0.0000002	0.0000072	0.000000249	0.000007854	0.000000249	0.000007854	2027
	6974	0.0000007	0.0000193	0.000000666	0.000020991	0.000000666	0.000020991	2027
	6978	0.00000001	0.0000004	0.000000014	0.000000446	0.000000014	0.000000446	2027
	6979	0.00000001	0.0000004	0.000000014	0.000000446	0.000000014	0.000000446	2027
	6980	0.00000001	0.0000004	0.000000014	0.000000446	0.000000014	0.000000446	2027
	ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000018	0.0000544	0.000001876	0.000059182	0.000001876	0.000059182
Итого:		0.001054	0.0306665	0.001054311	0.033248845	0.001054311	0.033248845	
Всего по загрязняющему веществу:		0.16136764	0.08618167	0.162420527	0.075653807	0.162420527	0.075653807	2027
(1707) Диметилсульфид (227)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000002		0.000000222		0.000000222	2027
	0581		0.00000002		0.000000021		0.000000021	2027
	0582				0.000000222		0.000000222	2027
	0583	2E-10	0.000000006	2E-10	0.000000006	2E-10	0.000000006	2027
	0584		0.00000001		0.000000012		0.000000012	2027
	0586		0.0000002		0.000000222		0.000000222	2027
	0587		0.00000003		0.000000026		0.000000026	2027
	0588		4E-10		4E-10		4E-10	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0590				0.000000222		0.000000222	2027
	0591				0.000000001		0.000000001	2027
	0592				0.000000222		0.000000222	2027
	0593				0.000000222		0.000000222	2027
	0594				0.000000222		0.000000222	2027
	0646	0.0000006	0.0000015	0.000000596	0.000001544	0.000000596	0.000001544	2027
	0647		0.00000054		0.000000548		0.000000548	2027
	0648		0.00000054		0.000000548		0.000000548	2027
	0649		0.00000054		0.000000548		0.000000548	2027
	0650		0.00000054		0.000000548		0.000000548	2027
	0651		0.00000054		0.000000548		0.000000548	2027
	0652		0.00000054		0.000000548		0.000000548	2027
	0884		0.00000059		0.0000005937		0.0000005937	2027
	0885		0.00000004		0.000000365		0.000000365	2027
	0886		0.00000059		0.0000005937		0.0000005937	2027
	0887		0.00000004		0.000000365		0.000000365	2027
	0888		0.00000059		0.0000005937		0.0000005937	2027
	0889		0.00000004		0.000000365		0.000000365	2027
	0890		0.00000059		0.0000005937		0.0000005937	2027
	0891		0.00000004		0.000000365		0.000000365	2027
	0892		0.00000059		0.0000005937		0.0000005937	2027
	0893		0.00000004		0.000000365		0.000000365	2027
	0894		0.00000059		0.0000005937		0.0000005937	2027
0895		0.00000004		0.000000365		0.000000365	2027	
Технологическая зона	0340		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2027
	0341		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2027
	0342		0.000000001		0.0000000012		0.0000000012	2027
	0343		0.000000001		0.0000000012		0.0000000012	2027
	0344		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2027
	0345		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2027
	0346		0.000000001		0.0000000012		0.0000000012	2027
	0347		0.000000001		0.0000000012		0.0000000012	2027
	0362		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2027
	0363		0.000000001		0.0000000012		0.0000000012	2027
	0364		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2027
	0365		0.000000001		0.0000000012		0.0000000012	2027
	0366		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2027
	0367		0.000000001		0.0000000012		0.0000000012	2027
	0368		0.000000003		0.000000003		0.000000003	2027
	0369		0.000000001		0.0000000012		0.0000000012	2027
	0500	0.00000004	0.0000013	0.000000045	0.000001415	0.000000045	0.000001415	2027
	0501	0.00000004	0.0000013	0.000000045	0.000001415	0.000000045	0.000001415	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0502	0.00000004	0.0000013	0.000000045	0.000001415	0.000000045	0.000001415	2027
	0503	0.00000004	0.0000013	0.000000045	0.000001415	0.000000045	0.000001415	2027
	0520	0.00000004	0.0000013	0.000000045	0.00000141	0.000000045	0.00000141	2027
	0521	0.00000004	0.0000013	0.000000045	0.00000141	0.000000045	0.00000141	2027
	0522	0.00000004	0.0000013	0.000000045	0.00000141	0.000000045	0.00000141	2027
	0523	0.00000004	0.0000013	0.000000045	0.00000141	0.000000045	0.00000141	2027
Система трубопроводов	0960		0.0000051		0.000000515		0.000000515	2027
	0961		0.0000051		0.000000515		0.000000515	2027
	0962		0.0000051		0.000000515		0.000000515	2027
	0963		0.0000051		0.000000515		0.000000515	2027
	0964		0.0000002		0.000000231		0.000000231	2027
	0965		0.000001		0.000000103		0.000000103	2027
	0966	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.000000123	0.000000004	0.000000123	2027
	0968		0.0000051		0.000000515		0.000000515	2027
	0970	0.0000016	0.0000004	0.000000397	0.000000103	0.000000397	0.000000103	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0000136	0.0000136	0.000013551	0.000013567	0.000013551	0.000013567	2027
Итого:		1.61242E-05	9.43104E-05	1.49082E-05	7.23864E-05	1.49082E-05	7.23864E-05	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6581	8E-10	0.00000002	0.000000001	0.000000027	0.000000001	0.000000027	2027
	6582	0.000000022	0.00000057	0.000000018	0.000000566	0.000000018	0.000000566	2027
	6583	0.000000022	0.00000057	0.000000018	0.000000566	0.000000018	0.000000566	2027
	6584	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6585	0.000000015	0.00000047	0.000000015	0.00000047	0.000000015	0.00000047	2027
	6586	0.000000065	0.00000154	0.000000057	0.000001784	0.000000057	0.000001784	2027
	6587	1.309E-07	0.00000483	0.000000167	0.000005258	0.000000167	0.000005258	2027
	6591	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.000000067	0.000000002	0.000000067	2027
	6640	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000194	0.000000006	0.000000194	2027
	6641	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000194	0.000000006	0.000000194	2027
	6642	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000194	0.000000006	0.000000194	2027
	6643	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000194	0.000000006	0.000000194	2027
	6644	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000194	0.000000006	0.000000194	2027
	6645	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000194	0.000000006	0.000000194	2027
	6646	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000038	0.000000001	0.000000038	2027
	6647	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000038	0.000000001	0.000000038	2027
	6648	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000038	0.000000001	0.000000038	2027
	6649	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000038	0.000000001	0.000000038	2027
	6650	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000038	0.000000001	0.000000038	2027
	6651	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000038	0.000000001	0.000000038	2027
	6652	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000175	0.000000006	0.000000175	2027
	6653	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000175	0.000000006	0.000000175	2027
	6654	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000175	0.000000006	0.000000175	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6655	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000175	0.000000006	0.000000175	2027
	6656	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000175	0.000000006	0.000000175	2027
	6657	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000175	0.000000006	0.000000175	2027
	6781	0.000000001	0.00000003	0.000000001	0.000000035	0.000000001	0.000000035	2027
	6782	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.000000087	0.000000003	0.000000087	2027
Технологическая зона	6200	8E-10	0.00000002	0.000000001	0.000000026	0.000000001	0.000000026	2027
	6201	8E-10	0.00000002	0.000000001	0.000000026	0.000000001	0.000000026	2027
	6202	8E-10	0.00000002	0.000000001	0.000000026	0.000000001	0.000000026	2027
	6220	0.00000003	0.0000009	0.000000033	0.000001028	0.000000033	0.000001028	2027
	6221	0.000000003	0.0000009	0.000000033	0.000001028	0.000000033	0.000001028	2027
	6222	0.000000003	0.0000009	0.000000031	0.000000986	0.000000031	0.000000986	2027
	6240	0.00000007	0.000002	0.000000069	0.000002168	0.000000069	0.000002168	2027
	6241	0.00000007	0.000002	0.000000069	0.000002168	0.000000069	0.000002168	2027
	6260	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.000000159	0.000000005	0.000000159	2027
	6262	0.000000005	0.0000001	0.000000005	0.000000159	0.000000005	0.000000159	2027
	6280	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000191	0.000000006	0.000000191	2027
	6282	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000191	0.000000006	0.000000191	2027
	6300	0.0000013	0.0000362	0.000001251	0.000039437	0.000001251	0.000039437	2027
	6301	0.0000013	0.0000362	0.000001251	0.000039437	0.000001251	0.000039437	2027
	6320	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.000000091	0.000000003	0.000000091	2027
	6321	0.000000003	0.00000008	0.000000003	0.000000091	0.000000003	0.000000091	2027
	6340	0.000000008	0.0000002	0.000000008	0.000000237	0.000000008	0.000000237	2027
	6341	0.000000008	0.0000002	0.000000008	0.000000237	0.000000008	0.000000237	2027
	6360	0.0000001	0.0000024	0.000000084	0.000002639	0.000000084	0.000002639	2027
	6361	0.0000001	0.0000024	0.000000084	0.000002639	0.000000084	0.000002639	2027
	6440	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.00000032	0.00000001	0.00000032	2027
	6441	0.00000001	0.0000003	0.00000001	0.00000032	0.00000001	0.00000032	2027
	6443	0.00000003	0.0000009	0.000000032	0.000000997	0.000000032	0.000000997	2027
	6460	0.000000003	0.0000001	0.000000003	0.000000096	0.000000003	0.000000096	2027
	6540	0.00000002	0.0000007	0.000000025	0.000000774	0.000000025	0.000000774	2027
	6760	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6761	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6762	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6763	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6764	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6765	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6766	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6767	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6768	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6769	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6770	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6771	0.000000001	0.00000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6772	0.000000001	0.000000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6773	0.000000001	0.000000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6774	0.000000001	0.000000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6775	0.000000001	0.000000004	0.000000001	0.000000047	0.000000001	0.000000047	2027
	6776			1E-10	0.000000004	1E-10	0.000000004	2027
Складская зона	6420	0.000000006	0.00000017	0.000000058	0.00000183	0.000000058	0.00000183	2027
	6421	0.000000001	0.00000001	0.000000001	0.000000319	0.000000001	0.000000319	2027
Система трубопроводов	6380	0.000000003	0.00000001	0.000000003	0.000000105	0.000000003	0.000000105	2027
	6381	0.000000007	0.00000002	0.000000007	0.000000233	0.000000007	0.000000233	2027
	6382	0.000000007	0.00000002	0.000000007	0.000000233	0.000000007	0.000000233	2027
	6386	0.000000001	0.000000004	0.000000001	0.000000039	0.000000001	0.000000039	2027
	6387	7E-10	0.00000002	0.000000001	0.000000025	0.000000001	0.000000025	2027
	6388	0.000000004	0.000000005	0.000000004	0.000000129	0.000000004	0.000000129	2027
	6960	0.000000005	0.00000001	0.000000005	0.000000154	0.000000005	0.000000154	2027
	6961	0.000000005	0.00000001	0.000000005	0.000000154	0.000000005	0.000000154	2027
	6962	0.000000005	0.00000001	0.000000005	0.000000154	0.000000005	0.000000154	2027
	6963	0.000000005	0.00000001	0.000000005	0.000000154	0.000000005	0.000000154	2027
	6964	0.000000003	0.000000008	0.0000000027	0.000000853	0.0000000027	0.000000853	2027
	6965			1E-10	0.000000003	1E-10	0.000000003	2027
	6970	8E-10	0.000000002	0.000000001	0.000000025	0.000000001	0.000000025	2027
	6971	8E-10	0.000000002	0.000000001	0.000000025	0.000000001	0.000000025	2027
	6972	8E-10	0.000000002	0.000000001	0.000000025	0.000000001	0.000000025	2027
	6973	8E-10	0.000000002	0.000000001	0.000000025	0.000000001	0.000000025	2027
	6974	0.000000002	0.000000006	0.000000002	0.000000067	0.000000002	0.000000067	2027
	6978	1E-10	0.000000002	1E-10	0.000000002	1E-10	0.000000002	2027
	6979	1E-10	0.000000002	1E-10	0.000000002	1E-10	0.000000002	2027
	6980	1E-10	0.000000002	1E-10	0.000000002	1E-10	0.000000002	2027
ЗИО ЖКЗЕ	6592	9.8E-09	0.00000026	0.000000001	0.000000328	0.000000001	0.000000328	2027
Итого:		3.6651E-06	0.000102966	3.5645E-06	0.000112509	3.5645E-06	0.000112509	
Всего по загрязняющему веществу:		1.97893E-05	0.000197276	1.84727E-05	0.000184895	1.84727E-05	0.000184895	2027
(1715) Метилмеркаптан (339)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000471		0.000047065		0.000047065	2027
	0581		0.0000045		0.000004536		0.000004536	2027
	0582				0.000047065		0.000047065	2027
	0583	0.000000004	0.0000013	0.000000041	0.000001309	0.000000041	0.000001309	2027
	0584		0.0000025		0.000002486		0.000002486	2027
	0586		0.0000471		0.000047065		0.000047065	2027
	0587		0.0000055		0.000005496		0.000005496	2027
	0588		0.00000009		0.000000087		0.000000087	2027
	0590				0.000047065		0.000047065	2027
	0591				0.000000262		0.000000262	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0592				0.000047065		0.000047065	2027
	0593				0.000047065		0.000047065	2027
	0594				0.000047065		0.000047065	2027
	0646	0.0001262	0.0003271	0.000126213	0.000327144	0.000126213	0.000327144	2027
	0647		0.0000318		0.00003175		0.00003175	2027
	0648		0.0000318		0.00003175		0.00003175	2027
	0649		0.0000318		0.00003175		0.00003175	2027
	0650		0.0000318		0.00003175		0.00003175	2027
	0651		0.0000318		0.00003175		0.00003175	2027
	0652		0.0000318		0.00003175		0.00003175	2027
	0884		0.000344		0.000343957		0.000343957	2027
	0885		0.0000212		0.000021167		0.000021167	2027
	0886		0.000344		0.000343957		0.000343957	2027
	0887		0.0000212		0.000021167		0.000021167	2027
	0888		0.000344		0.000343957		0.000343957	2027
	0889		0.0000212		0.000021167		0.000021167	2027
	0890		0.000344		0.000343957		0.000343957	2027
	0891		0.0000212		0.000021167		0.000021167	2027
	0892		0.000344		0.000343957		0.000343957	2027
	0893		0.0000212		0.000021167		0.000021167	2027
	0894		0.000344		0.000343957		0.000343957	2027
	0895		0.0000212		0.000021167		0.000021167	2027
Технологическая зона	0220		0.0002886		0.000288641		0.000288641	2027
	0221		0.0002886		0.000288641		0.000288641	2027
	0222		0.0002886		0.000288641		0.000288641	2027
	0280		0.0002886		0.000288641		0.000288641	2027
	0281		0.0002886		0.000288641		0.000288641	2027
	0340		0.0000006		0.000000628		0.000000628	2027
	0341		0.0000006		0.000000628		0.000000628	2027
	0342		0.0000025		0.000002512		0.000002512	2027
	0343		0.0000025		0.000002512		0.000002512	2027
	0344		0.0000006		0.000000628		0.000000628	2027
	0345		0.0000006		0.000000628		0.000000628	2027
	0346		0.0000025		0.000002512		0.000002512	2027
	0347		0.0000025		0.000002512		0.000002512	2027
	0362		0.0000006		0.000000628		0.000000628	2027
	0363		0.0000025		0.000002512		0.000002512	2027
	0364		0.0000006		0.000000628		0.000000628	2027
	0365		0.0000025		0.000002512		0.000002512	2027
	0366		0.0000006		0.000000628		0.000000628	2027
	0367		0.0000025		0.000002512		0.000002512	2027
	0368		0.0000006		0.000000628		0.000000628	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0369		0.0000025		0.000002512		0.000002512	2027
	0500	0.000259	0.0074954	0.000259849	0.008194604	0.000259849	0.008194604	2027
	0501	0.000259	0.0074954	0.000259849	0.008194604	0.000259849	0.008194604	2027
	0502	0.000259	0.0074954	0.000259849	0.008194604	0.000259849	0.008194604	2027
	0503	0.000259	0.0074954	0.000259849	0.008194604	0.000259849	0.008194604	2027
	0520	0.0000095	0.0002753	0.000009512	0.000299964	0.000009512	0.000299964	2027
	0521	0.0000095	0.0002753	0.000009512	0.000299964	0.000009512	0.000299964	2027
	0522	0.0000095	0.0002753	0.000009512	0.000299964	0.000009512	0.000299964	2027
	0523	0.0000095	0.0002753	0.000009512	0.000299964	0.000009512	0.000299964	2027
	0540	0.2257574	0.0230984	0.2263218	0.0243421	0.2263218	0.0243421	2027
	0541	0.190811	0.0907816	0.2039371	0.0767087	0.2039371	0.0767087	2027
Система трубопроводов	0960		0.0010905		0.000109048		0.000109048	2027
	0961		0.0010905		0.000109048		0.000109048	2027
	0962		0.0010905		0.000109048		0.000109048	2027
	0963		0.0010905		0.000109048		0.000109048	2027
	0964		0.000049		0.000049028		0.000049028	2027
	0965		0.0002181		0.00002181		0.00002181	2027
	0966	0.0000009	0.0000262	0.00000083	0.000026172	0.00000083	0.000026172	2027
	0968		0.0010905		0.000109048		0.000109048	2027
0970	0.0003366	0.0000872	0.000084142	0.00002181	0.000084142	0.00002181	2027	
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0028716	0.002875	0.002871598	0.002875048	0.002871598	0.002875048	2027
Итого:		0.42097774	0.15795579	0.434419168	0.143088524	0.434419168	0.143088524	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.00000993	0.000000315	0.00000993	2027
	6581	0.0000002	0.0000052	0.000000179	0.000005661	0.000000179	0.000005661	2027
	6582	0.0000038	0.0001101	0.000003802	0.000119925	0.000003802	0.000119925	2027
	6583	0.0000038	0.0001101	0.000003802	0.000119925	0.000003802	0.000119925	2027
	6584	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.00000993	0.000000315	0.00000993	2027
	6585	0.000003	0.0000915	0.000003157	0.000099582	0.000003157	0.000099582	2027
	6586	0.0000121	0.0003473	0.000011998	0.000378346	0.000011998	0.000378346	2027
	6587	0.0000147	0.0004246	0.000014669	0.000462602	0.000014669	0.000462602	2027
	6591	0.0000005	0.000013	0.00000045	0.0000142	0.00000045	0.0000142	2027
	6640	0.0000004	0.0000103	0.000000357	0.000011246	0.000000357	0.000011246	2027
	6641	0.0000004	0.0000103	0.000000357	0.000011246	0.000000357	0.000011246	2027
	6642	0.0000004	0.0000103	0.000000357	0.000011246	0.000000357	0.000011246	2027
	6643	0.0000004	0.0000103	0.000000357	0.000011246	0.000000357	0.000011246	2027
	6644	0.0000004	0.0000103	0.000000357	0.000011246	0.000000357	0.000011246	2027
	6645	0.0000004	0.0000103	0.000000357	0.000011246	0.000000357	0.000011246	2027
	6646	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002209	0.00000007	0.000002209	2027
	6647	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002209	0.00000007	0.000002209	2027
	6648	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002209	0.00000007	0.000002209	2027
	6649	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002209	0.00000007	0.000002209	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6650	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002209	0.00000007	0.000002209	2027
	6651	0.00000007	0.000002	0.00000007	0.000002209	0.00000007	0.000002209	2027
	6652	0.00000003	0.0000093	0.000000322	0.00001015	0.000000322	0.00001015	2027
	6653	0.00000003	0.0000093	0.000000322	0.00001015	0.000000322	0.00001015	2027
	6654	0.00000003	0.0000093	0.000000322	0.00001015	0.000000322	0.00001015	2027
	6655	0.00000003	0.0000093	0.000000322	0.00001015	0.000000322	0.00001015	2027
	6656	0.00000003	0.0000093	0.000000322	0.00001015	0.000000322	0.00001015	2027
	6657	0.00000003	0.0000093	0.000000322	0.00001015	0.000000322	0.00001015	2027
	6780	0.0000039	0.0001121	0.000003874	0.00012216	0.000003874	0.00012216	2027
	6781	0.0000023	0.0000671	0.000002318	0.000073112	0.000002318	0.000073112	2027
	6782	0.0000006	0.000017	0.000000586	0.000018469	0.000000586	0.000018469	2027
	6788	0.0000021	0.0000603	0.000002084	0.000065713	0.000002084	0.000065713	2027
Технологическая зона	6200	0.0000245	0.0007085	0.000024478	0.000771929	0.000024478	0.000771929	2027
	6201	0.0000245	0.0007085	0.000024478	0.000771929	0.000024478	0.000771929	2027
	6202	0.0000245	0.0007085	0.000024478	0.000771929	0.000024478	0.000771929	2027
	6220	0.0001699	0.0049171	0.000169884	0.005357471	0.000169884	0.005357471	2027
	6221	0.0001699	0.0049171	0.000169884	0.005357471	0.000169884	0.005357471	2027
	6222	0.000169	0.004891	0.000168984	0.005329071	0.000168984	0.005329071	2027
	6240	0.000069	0.001996	0.000068961	0.002174758	0.000068961	0.002174758	2027
	6241	0.000069	0.001996	0.000068961	0.002174758	0.000068961	0.002174758	2027
	6260	0.0000216	0.0006261	0.000024449	0.000771019	0.000024449	0.000771019	2027
	6262	0.0000216	0.0006261	0.000024449	0.000771019	0.000024449	0.000771019	2027
	6280	0.0000013	0.0000372	0.000001286	0.000040552	0.000001286	0.000040552	2027
	6281	0.0000392	0.0011337	0.000039169	0.001235224	0.000039169	0.001235224	2027
	6282	0.0000013	0.0000372	0.000001286	0.000040552	0.000001286	0.000040552	2027
	6283	0.0000392	0.0011337	0.000039169	0.001235224	0.000039169	0.001235224	2027
	6300	0.0000208	0.0006026	0.000020819	0.000656548	0.000020819	0.000656548	2027
	6301	0.0000208	0.0006026	0.000020819	0.000656548	0.000020819	0.000656548	2027
	6320	0.0000061	0.0001761	0.000006085	0.000191889	0.000006085	0.000191889	2027
	6321	0.0000061	0.0001761	0.000006085	0.000191889	0.000006085	0.000191889	2027
	6340	0.0000045	0.0001302	0.000004497	0.000141832	0.000004497	0.000141832	2027
	6341	0.0000045	0.0001302	0.000004497	0.000141832	0.000004497	0.000141832	2027
	6360	0.0000177	0.0005134	0.000017736	0.000559331	0.000017736	0.000559331	2027
	6361	0.0000177	0.0005134	0.000017736	0.000559331	0.000017736	0.000559331	2027
	6440	0.000037	0.001072	0.000037036	0.001167964	0.000037036	0.001167964	2027
	6441	0.000037	0.001072	0.000037036	0.001167964	0.000037036	0.001167964	2027
	6443	0.0000672	0.0019447	0.000067633	0.002132888	0.000067633	0.002132888	2027
	6460	0.0000006	0.0000186	0.000000644	0.000020319	0.000000644	0.000020319	2027
	6540	0.0000454	0.0013141	0.000045643	0.001439404	0.000045643	0.001439404	2027
	6760	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6761	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6762	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6763	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6764	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6765	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6766	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6767	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6768	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6769	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6770	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6771	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6772	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6773	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6774	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6775	0.0000003	0.0000091	0.000000315	0.000009936	0.000000315	0.000009936	2027
	6776			0.000000028	0.000000869	0.000000028	0.000000869	2027
Складская зона	6403	0.000000009	0.0000003	0.000000009	0.000000283	0.000000009	0.000000283	2027
	6404	0.000000009	0.0000003	0.000000009	0.000000283	0.000000009	0.000000283	2027
	6405	0.000000006	0.0000002	0.000000006	0.000000184	0.000000006	0.000000184	2027
	6420	0.0000034	0.0000973	0.000003362	0.000106039	0.000003362	0.000106039	2027
	6421	0.0000006	0.0000077	0.000000586	0.000018475	0.000000586	0.000018475	2027
Система трубопроводов	6380	0.0000043	0.0001236	0.000004269	0.000134637	0.000004269	0.000134637	2027
	6381	0.0000016	0.0000453	0.000001566	0.000049399	0.000001566	0.000049399	2027
	6382	0.0000016	0.0000453	0.000001566	0.000049399	0.000001566	0.000049399	2027
	6383	0.0000037	0.0001075	0.000003714	0.00011713	0.000003714	0.00011713	2027
	6384	0.000000003	0.00000009	0.000000003	0.000000095	0.000000003	0.000000095	2027
	6385	0.0000008	0.0000233	0.000000807	0.000025437	0.000000807	0.000025437	2027
	6386	0.0000016	0.0000461	0.000001594	0.000050276	0.000001594	0.000050276	2027
	6387	0.0000008	0.0000251	0.000000948	0.000029897	0.000000948	0.000029897	2027
	6388	0.0000002	0.0000031	0.000000237	0.000007467	0.000000237	0.000007467	2027
	6940	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.000000131	0.000000004	0.000000131	2027
	6941	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.000000131	0.000000004	0.000000131	2027
	6942	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.000000131	0.000000004	0.000000131	2027
	6943	0.000000004	0.0000001	0.000000004	0.000000131	0.000000004	0.000000131	2027
	6944	0.00000008	0.0000024	0.000000077	0.000002439	0.000000077	0.000002439	2027
	6949	0.0000008	0.0000227	0.000000785	0.000024761	0.000000785	0.000024761	2027
	6950	0.0000008	0.0000227	0.000000785	0.000024761	0.000000785	0.000024761	2027
	6951	0.0000008	0.0000227	0.000000785	0.000024761	0.000000785	0.000024761	2027
	6952	0.0000008	0.0000227	0.000000785	0.000024761	0.000000785	0.000024761	2027
	6953	0.0000023	0.0000652	0.000002252	0.000071027	0.000002252	0.000071027	2027
	6960	0.000001	0.00003	0.000001036	0.000032669	0.000001036	0.000032669	2027
	6961	0.000001	0.00003	0.000001036	0.000032669	0.000001036	0.000032669	2027
	6962	0.000001	0.00003	0.000001036	0.000032669	0.000001036	0.000032669	2027
	6963	0.000001	0.00003	0.000001036	0.000032669	0.000001036	0.000032669	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6964	0.0000057	0.000166	0.000005734	0.000180829	0.000005734	0.000180829	2027
	6965			0.000000022	0.000000696	0.000000022	0.000000696	2027
	6970	0.000001	0.0000294	0.000001015	0.000032002	0.000001015	0.000032002	2027
	6971	0.000001	0.0000294	0.000001015	0.000032002	0.000001015	0.000032002	2027
	6972	0.000001	0.0000294	0.000001015	0.000032002	0.000001015	0.000032002	2027
	6973	0.000001	0.0000294	0.000001015	0.000032002	0.000001015	0.000032002	2027
	6974	0.0000027	0.0000785	0.000002712	0.000085533	0.000002712	0.000085533	2027
	6978	0.00000009	0.0000029	0.000000092	0.000002894	0.000000092	0.000002894	2027
	6979	0.00000009	0.0000029	0.000000092	0.000002894	0.000000092	0.000002894	2027
	6980	0.00000009	0.0000029	0.000000092	0.000002894	0.000000092	0.000002894	2027
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000023	0.0000636	0.000002197	0.000069268	0.000002197	0.000069268	2027
Итого:		0.001230113	0.03559279	0.001236599	0.038997402	0.001236599	0.038997402	
Всего по загрязняющему веществу:		0.422207853	0.19354858	0.435655767	0.182085926	0.435655767	0.182085926	2027
(1716) Смесь природных меркаптанов (526)								
Неорганизованные источники								
Складская зона	6400	0.0005623	0.0011353	0.000843491	0.001702972	0.000843491	0.001702972	2027
	6401	0.0005623	0.0011353	0.000843491	0.001702972	0.000843491	0.001702972	2027
	6402	0.0005623	0.0011353	0.000843491	0.001702972	0.000843491	0.001702972	2027
Итого:		0.0016869	0.0034059	0.002530473	0.005108916	0.002530473	0.005108916	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0016869	0.0034059	0.002530473	0.005108916	0.002530473	0.005108916	2027
(1720) Пропилмеркаптан (471)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.000104		0.000104012		0.000104012	2027
	0581		0.00001		0.000010025		0.000010025	2027
	0582				0.000104012		0.000104012	2027
	0583	0.0000001	0.0000029	0.000000092	0.000002892	0.000000092	0.000002892	2027
	0584		0.0000055		0.000005495		0.000005495	2027
	0586		0.000104		0.000104012		0.000104012	2027
	0587		0.0000121		0.000012146		0.000012146	2027
	0588		0.0000002		0.000000193		0.000000193	2027
	0590				0.000104012		0.000104012	2027
	0591				0.000000578		0.000000578	2027
	0592				0.000104012		0.000104012	2027
	0593				0.000104012		0.000104012	2027
	0594				0.000104012		0.000104012	2027
	0646	0.0002789	0.000723	0.000278924	0.000722972	0.000278924	0.000722972	2027
	0647		0.0000278		0.000027762		0.000027762	2027
	0648		0.0000278		0.000027762		0.000027762	2027
	0649		0.0000278		0.000027762		0.000027762	2027
	0650		0.0000278		0.000027762		0.000027762	2027
	0651		0.0000278		0.000027762		0.000027762	2027
	0652		0.0000278		0.000027762		0.000027762	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ	
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	0884		0.0003008		0.000300756		0.000300756	2027	
	0885		0.0000185		0.000018508		0.000018508	2027	
	0886		0.0003008		0.000300756		0.000300756	2027	
	0887		0.0000185		0.000018508		0.000018508	2027	
	0888		0.0003008		0.000300756		0.000300756	2027	
	0889		0.0000185		0.000018508		0.000018508	2027	
	0890		0.0003008		0.000300756		0.000300756	2027	
	0891		0.0000185		0.000018508		0.000018508	2027	
	0892		0.0003008		0.000300756		0.000300756	2027	
	0893		0.0000185		0.000018508		0.000018508	2027	
	0894		0.0003008		0.000300756		0.000300756	2027	
	0895		0.0000185		0.000018508		0.000018508	2027	
Технологическая зона	0340		0.0000014		0.000001388		0.000001388	2027	
	0341		0.0000014		0.000001388		0.000001388	2027	
	0342		0.0000056		0.000005552		0.000005552	2027	
	0343		0.0000056		0.000005552		0.000005552	2027	
	0344		0.0000014		0.000001388		0.000001388	2027	
	0345		0.0000014		0.000001388		0.000001388	2027	
	0346		0.0000056		0.000005552		0.000005552	2027	
	0347		0.0000056		0.000005552		0.000005552	2027	
	0362		0.0000014		0.000001388		0.000001388	2027	
	0363		0.0000056		0.000005552		0.000005552	2027	
	0364		0.0000014		0.000001388		0.000001388	2027	
	0365		0.0000056		0.000005552		0.000005552	2027	
	0366		0.0000014		0.000001388		0.000001388	2027	
	0367		0.0000056		0.000005552		0.000005552	2027	
	0368		0.0000014		0.000001388		0.000001388	2027	
	0369		0.0000056		0.000005552		0.000005552	2027	
	0500	0.0000371	0.0010742	0.000037232	0.001174149	0.000037232	0.001174149	2027	
	0501	0.0000371	0.0010742	0.000037232	0.001174149	0.000037232	0.001174149	2027	
	0502	0.0000371	0.0010742	0.000037232	0.001174149	0.000037232	0.001174149	2027	
	0503	0.0000371	0.0010742	0.000037232	0.001174149	0.000037232	0.001174149	2027	
	0520	0.0000209	0.0006062	0.000020944	0.000660482	0.000020944	0.000660482	2027	
	0521	0.0000209	0.0006062	0.000020944	0.000660482	0.000020944	0.000660482	2027	
	0522	0.0000209	0.0006062	0.000020944	0.000660482	0.000020944	0.000660482	2027	
	0523	0.0000209	0.0006062	0.000020944	0.000660482	0.000020944	0.000660482	2027	
	0540	0.1083684	0.0085777	0.1217426	0.010049	0.1217426	0.010049	2027	
	0541	0.2327579	0.0590905	0.2240444	0.0410023	0.2240444	0.0410023	2027	
	Система трубопроводов	0960		0.0024099		0.000240991		0.000240991	2027
		0961		0.0024099		0.000240991		0.000240991	2027
0962			0.0024099		0.000240991		0.000240991	2027	
0963			0.0024099		0.000240991		0.000240991	2027	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0964		0.0001083		0.000108349		0.000108349	2027
	0965		0.000482		0.000048198		0.000048198	2027
	0966	0.000002	0.0000578	0.000001834	0.000057838	0.000001834	0.000057838	2027
	0968		0.0024099		0.000240991		0.000240991	2027
	0970	0.0007438	0.0001928	0.00018595	0.000048198	0.00018595	0.000048198	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0063461	0.0063537	0.006346087	0.006353713	0.006346087	0.006353713	2027
Итого:		0.3487292	0.0967342	0.352832591	0.069831136	0.352832591	0.069831136	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000007	0.0000201	0.000000696	0.000021945	0.000000696	0.000021945	2027
	6581	0.0000004	0.0000115	0.000000397	0.00001251	0.000000397	0.00001251	2027
	6582	0.0000084	0.0002432	0.000008404	0.000265028	0.000008404	0.000265028	2027
	6583	0.0000084	0.0002432	0.000008404	0.000265028	0.000008404	0.000265028	2027
	6584	0.0000007	0.0000201	0.000000696	0.000021945	0.000000696	0.000021945	2027
	6585	0.0000007	0.00002019	0.000006978	0.000220071	0.000006978	0.000220071	2027
	6586	0.0000264	0.0007674	0.000026514	0.000836125	0.000026514	0.000836125	2027
	6587	0.0000163	0.0004732	0.000016349	0.000515619	0.000016349	0.000515619	2027
	6591	0.0000001	0.0000288	0.000000995	0.000031381	0.000000995	0.000031381	2027
	6640	0.0000007	0.0000215	0.000000744	0.000023463	0.000000744	0.000023463	2027
	6641	0.0000007	0.0000215	0.000000744	0.000023463	0.000000744	0.000023463	2027
	6642	0.0000007	0.0000215	0.000000744	0.000023463	0.000000744	0.000023463	2027
	6643	0.0000007	0.0000215	0.000000744	0.000023463	0.000000744	0.000023463	2027
	6644	0.0000007	0.0000215	0.000000744	0.000023463	0.000000744	0.000023463	2027
	6645	0.0000007	0.0000215	0.000000744	0.000023463	0.000000744	0.000023463	2027
	6646	0.0000001	0.0000042	0.000000146	0.00000461	0.000000146	0.00000461	2027
	6647	0.0000001	0.0000042	0.000000146	0.00000461	0.000000146	0.00000461	2027
	6648	0.0000001	0.0000042	0.000000146	0.00000461	0.000000146	0.00000461	2027
	6649	0.0000001	0.0000042	0.000000146	0.00000461	0.000000146	0.00000461	2027
	6650	0.0000001	0.0000042	0.000000146	0.00000461	0.000000146	0.00000461	2027
	6651	0.0000001	0.0000042	0.000000146	0.00000461	0.000000146	0.00000461	2027
	6652	0.0000007	0.0000194	0.000000672	0.000021177	0.000000672	0.000021177	2027
	6653	0.0000007	0.0000194	0.000000672	0.000021177	0.000000672	0.000021177	2027
	6654	0.0000007	0.0000194	0.000000672	0.000021177	0.000000672	0.000021177	2027
	6655	0.0000007	0.0000194	0.000000672	0.000021177	0.000000672	0.000021177	2027
	6656	0.0000007	0.0000194	0.000000672	0.000021177	0.000000672	0.000021177	2027
	6657	0.0000007	0.0000194	0.000000672	0.000021177	0.000000672	0.000021177	2027
	6781	0.0000005	0.000015	0.000000519	0.000016352	0.000000519	0.000016352	2027
	6782	0.0000013	0.0000375	0.000001294	0.000040816	0.000001294	0.000040816	2027
Технологическая зона	6200	0.0000225	0.0006526	0.000022546	0.000711001	0.000022546	0.000711001	2027
	6201	0.0000225	0.0006526	0.000022546	0.000711001	0.000022546	0.000711001	2027
	6202	0.0000225	0.0006526	0.000022546	0.000711001	0.000022546	0.000711001	2027
	6220	0.0001468	0.0042501	0.000146838	0.004630694	0.000146838	0.004630694	2027
	6221	0.0001468	0.0042501	0.000146838	0.004630694	0.000146838	0.004630694	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ	
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего ве-щества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	6222	0.0001446	0.0041844	0.000144568	0.004559084	0.000144568	0.004559084	2027	
	6240	0.0000386	0.0011172	0.000038599	0.001217267	0.000038599	0.001217267	2027	
	6241	0.0000386	0.0011172	0.000038599	0.001217267	0.000038599	0.001217267	2027	
	6260	0.0000112	0.0003246	0.000012454	0.00039275	0.000012454	0.00039275	2027	
	6262	0.0000112	0.0003246	0.000012454	0.00039275	0.000012454	0.00039275	2027	
	6280	0.0000028	0.0000823	0.000002842	0.000089619	0.000002842	0.000089619	2027	
	6281	0.0000188	0.0005434	0.000018775	0.000592087	0.000018775	0.000592087	2027	
	6282	0.0000028	0.0000823	0.000002842	0.000089619	0.000002842	0.000089619	2027	
	6283	0.0000188	0.0005434	0.000018775	0.000592087	0.000018775	0.000592087	2027	
	6300	0.0000027	0.0000769	0.000002658	0.000083807	0.000002658	0.000083807	2027	
	6301	0.0000027	0.0000769	0.000002658	0.000083807	0.000002658	0.000083807	2027	
	6320	0.0000037	0.0001067	0.000003687	0.000116286	0.000003687	0.000116286	2027	
	6321	0.0000037	0.0001067	0.000003687	0.000116286	0.000003687	0.000116286	2027	
	6340	0.0000035	0.000102	0.000003523	0.000111104	0.000003523	0.000111104	2027	
	6341	0.0000035	0.000102	0.000003523	0.000111104	0.000003523	0.000111104	2027	
	6360	0.0000392	0.0011345	0.000039196	0.001236094	0.000039196	0.001236094	2027	
	6361	0.0000392	0.0011345	0.000039196	0.001236094	0.000039196	0.001236094	2027	
	6440	0.0000199	0.0005752	0.000019871	0.000626664	0.000019871	0.000626664	2027	
	6441	0.0000199	0.0005752	0.000019871	0.000626664	0.000019871	0.000626664	2027	
	6443	0.0000511	0.0014804	0.000051318	0.001618367	0.000051318	0.001618367	2027	
	6460	0.0000014	0.0000412	0.000001424	0.000044904	0.000001424	0.000044904	2027	
	6540	0.0000393	0.0011385	0.000039543	0.001247029	0.000039543	0.001247029	2027	
	6760	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6761	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6762	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6763	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6764	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6765	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6766	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6767	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6768	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6769	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6770	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6771	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6772	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6773	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6774	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6775	0.0000007	0.0000202	0.000000696	0.000021957	0.000000696	0.000021957	2027	
	6776				0.000000061	0.000001921	0.000000061	0.000001921	2027
	Складская зона	6403	0.0000032	0.0000918	0.000003173	0.00010005	0.000003173	0.00010005	2027
6404		0.0000032	0.0000918	0.000003173	0.00010005	0.000003173	0.00010005	2027	
6405		0.0000021	0.0000597	0.000002062	0.000065031	0.000002062	0.000065031	2027	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Система трубопроводов	6420	0.0000005	0.0000141	0.000000486	0.000015328	0.000000486	0.000015328	2027
	6421	0.00000008	0.0000011	0.000000085	0.00000267	0.000000085	0.00000267	2027
	6380	0.0000016	0.0000453	0.000001566	0.000049396	0.000001566	0.000049396	2027
	6381	0.0000035	0.0001002	0.000003462	0.000109169	0.000003462	0.000109169	2027
	6382	0.0000035	0.0001002	0.000003462	0.000109169	0.000003462	0.000109169	2027
	6383	0.000004	0.0001167	0.000004033	0.000127179	0.000004033	0.000127179	2027
	6384	0.0000011	0.0000308	0.000001063	0.000033518	0.000001063	0.000033518	2027
	6385	0.0000008	0.0000241	0.000000832	0.000026231	0.000000832	0.000026231	2027
	6386	0.0000006	0.0000169	0.000000585	0.000018445	0.000000585	0.000018445	2027
	6387	0.0000003	0.00001	0.000000378	0.000011909	0.000000378	0.000011909	2027
	6388	0.00000003	0.0000005	0.000000034	0.000001079	0.000000034	0.000001079	2027
	6940	0.0000015	0.0000463	0.000001469	0.000046341	0.000001469	0.000046341	2027
	6941	0.0000015	0.0000463	0.000001469	0.000046341	0.000001469	0.000046341	2027
	6942	0.0000015	0.0000463	0.000001469	0.000046341	0.000001469	0.000046341	2027
	6943	0.0000015	0.0000463	0.000001469	0.000046341	0.000001469	0.000046341	2027
	6944	0.0000274	0.0008637	0.000027386	0.000863655	0.000027386	0.000863655	2027
	6949	0.0000009	0.0000247	0.000000853	0.000026885	0.000000853	0.000026885	2027
	6950	0.0000009	0.0000247	0.000000853	0.000026885	0.000000853	0.000026885	2027
	6951	0.0000009	0.0000247	0.000000853	0.000026885	0.000000853	0.000026885	2027
	6952	0.0000009	0.0000247	0.000000853	0.000026885	0.000000853	0.000026885	2027
	6953	0.0000024	0.0000708	0.000002445	0.00007712	0.000002445	0.00007712	2027
	6960	0.0000023	0.0000663	0.000002289	0.000072197	0.000002289	0.000072197	2027
	6961	0.0000023	0.0000663	0.000002289	0.000072197	0.000002289	0.000072197	2027
	6962	0.0000023	0.0000663	0.000002289	0.000072197	0.000002289	0.000072197	2027
	6963	0.0000023	0.0000663	0.000002289	0.000072197	0.000002289	0.000072197	2027
	6964	0.0000127	0.0003668	0.000012672	0.000399624	0.000012672	0.000399624	2027
	6965			0.000000049	0.000001537	0.000000049	0.000001537	2027
	6970	0.0000004	0.0000108	0.000000372	0.000011741	0.000000372	0.000011741	2027
	6971	0.0000004	0.0000108	0.000000372	0.000011741	0.000000372	0.000011741	2027
	6972	0.0000004	0.0000108	0.000000372	0.000011741	0.000000372	0.000011741	2027
	6973	0.0000004	0.0000108	0.000000372	0.000011741	0.000000372	0.000011741	2027
	6974	0.0000001	0.0000288	0.000000995	0.000031381	0.000000995	0.000031381	2027
	6978	0.00000004	0.0000012	0.000000037	0.000001153	0.000000037	0.000001153	2027
	6979	0.00000004	0.0000012	0.000000037	0.000001153	0.000000037	0.000001153	2027
	6980	0.00000004	0.0000012	0.000000037	0.000001153	0.000000037	0.000001153	2027
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000049	0.0001404	0.000004854	0.000153079	0.000004854	0.000153079	2027
Итого:		0.00106303	0.0308535	0.00106603	0.033618419	0.00106603	0.033618419	
Всего по загрязняющему веществу:		0.34979223	0.1275877	0.353898621	0.103449555	0.353898621	0.103449555	2027
(1728) Этилмеркаптан (668)								
Организованные источники								
ЗИО УКПНИГ	0580		0.0000904		0.000090364		0.000090364	2027
	0581		0.0000087		0.00000871		0.00000871	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ	
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего ве-щества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	0582				0.000090364		0.000090364	2027	
	0583	0.0000001	0.0000025	0.00000008	0.000002512	0.00000008	0.000002512	2027	
	0584		0.0000048		0.000004774		0.000004774	2027	
	0586		0.0000904		0.000090364		0.000090364	2027	
	0587		0.0000106		0.000010552		0.000010552	2027	
	0588		0.0000002		0.000000167		0.000000167	2027	
	0590				0.000090364		0.000090364	2027	
	0591				0.000000502		0.000000502	2027	
	0592				0.000090364		0.000090364	2027	
	0593				0.000090364		0.000090364	2027	
	0594				0.000090364		0.000090364	2027	
	0646	0.0002423	0.0006281	0.000242325	0.000628108	0.000242325	0.000628108	2027	
	0647		0.0000242		0.00002412		0.00002412	2027	
	0648		0.0000242		0.00002412		0.00002412	2027	
	0649		0.0000242		0.00002412		0.00002412	2027	
	0650		0.0000242		0.00002412		0.00002412	2027	
	0651		0.0000242		0.00002412		0.00002412	2027	
	0652		0.0000242		0.00002412		0.00002412	2027	
	0884		0.0002613		0.000261293		0.000261293	2027	
	0885		0.0000161		0.00001608		0.00001608	2027	
	0886		0.0002613		0.000261293		0.000261293	2027	
	0887		0.0000161		0.00001608		0.00001608	2027	
	0888		0.0002613		0.000261293		0.000261293	2027	
	0889		0.0000161		0.00001608		0.00001608	2027	
	0890		0.0002613		0.000261293		0.000261293	2027	
	0891		0.0000161		0.00001608		0.00001608	2027	
	0892		0.0002613		0.000261293		0.000261293	2027	
	0893		0.0000161		0.00001608		0.00001608	2027	
	0894		0.0002613		0.000261293		0.000261293	2027	
	0895		0.0000161		0.00001608		0.00001608	2027	
	Технологическая зона	0220		0.0003728		0.000372803		0.000372803	2027
		0221		0.0003728		0.000372803		0.000372803	2027
		0222		0.0003728		0.000372803		0.000372803	2027
0280			0.0003728		0.000372803		0.000372803	2027	
0281			0.0003728		0.000372803		0.000372803	2027	
0340			0.0000012		0.000001206		0.000001206	2027	
0341			0.0000012		0.000001206		0.000001206	2027	
0342			0.0000048		0.000004824		0.000004824	2027	
0343			0.0000048		0.000004824		0.000004824	2027	
0344			0.0000012		0.000001206		0.000001206	2027	
0345			0.0000012		0.000001206		0.000001206	2027	
0346			0.0000048		0.000004824		0.000004824	2027	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0347		0.0000048		0.000004824		0.000004824	2027
	0362		0.0000012		0.000001206		0.000001206	2027
	0363		0.0000048		0.000004824		0.000004824	2027
	0364		0.0000012		0.000001206		0.000001206	2027
	0365		0.0000048		0.000004824		0.000004824	2027
	0366		0.0000012		0.000001206		0.000001206	2027
	0367		0.0000048		0.000004824		0.000004824	2027
	0368		0.0000012		0.000001206		0.000001206	2027
	0369		0.0000048		0.000004824		0.000004824	2027
	0500	0.0000995	0.0028788	0.000099796	0.003147175	0.000099796	0.003147175	2027
	0501	0.0000995	0.0028788	0.000099796	0.003147175	0.000099796	0.003147175	2027
	0502	0.0000995	0.0028788	0.000099796	0.003147175	0.000099796	0.003147175	2027
	0503	0.0000995	0.0028788	0.000099796	0.003147175	0.000099796	0.003147175	2027
	0520	0.0000182	0.000527	0.000018206	0.000574154	0.000018206	0.000574154	2027
	0521	0.0000182	0.000527	0.000018206	0.000574154	0.000018206	0.000574154	2027
	0522	0.0000182	0.000527	0.000018206	0.000574154	0.000018206	0.000574154	2027
	0523	0.0000182	0.000527	0.000018206	0.000574154	0.000018206	0.000574154	2027
	0540	0.1858581	0.0154446	0.1863227	0.0166607	0.1863227	0.0166607	2027
	0541	0.2985372	0.0919012	0.2873612	0.0660205	0.2873612	0.0660205	2027
	Система трубопроводов	0960		0.0020937		0.000209369		0.000209369
0961			0.0020937		0.000209369		0.000209369	2027
0962			0.0020937		0.000209369		0.000209369	2027
0963			0.0020937		0.000209369		0.000209369	2027
0964			0.0000941		0.000094132		0.000094132	2027
0965			0.0004187		0.000041874		0.000041874	2027
0966		0.0000017	0.0000502	0.000001593	0.000050249	0.000001593	0.000050249	2027
0968			0.0020937		0.000209369		0.000209369	2027
	0970	0.0006462	0.0001675	0.00016155	0.000041874	0.00016155	0.000041874	2027
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0055134	0.00552	0.005513388	0.005520013	0.005513388	0.005520013	2027
Итого:		0.4912698	0.1422453	0.480074844	0.109370589	0.480074844	0.109370589	
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019066	0.000000605	0.000019066	2027
	6581	0.0000003	0.00001	0.000000345	0.000010868	0.000000345	0.000010868	2027
	6582	0.0000073	0.0002114	0.000007301	0.000230252	0.000007301	0.000230252	2027
	6583	0.0000073	0.0002114	0.000007301	0.000230252	0.000007301	0.000230252	2027
	6584	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019066	0.000000605	0.000019066	2027
	6585	0.0000006	0.0001755	0.000000602	0.000191193	0.000000602	0.000191193	2027
	6586	0.000023	0.0006667	0.000023034	0.000726414	0.000023034	0.000726414	2027
	6587	0.0000139	0.0004036	0.000013945	0.000439755	0.000013945	0.000439755	2027
	6591	0.0000009	0.000025	0.000000865	0.000027263	0.000000865	0.000027263	2027
	6640	0.0000006	0.0000187	0.000000646	0.000020384	0.000000646	0.000020384	2027
	6641	0.0000006	0.0000187	0.000000646	0.000020384	0.000000646	0.000020384	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6642	0.0000006	0.0000187	0.000000646	0.000020384	0.000000646	0.000020384	2027
	6643	0.0000006	0.0000187	0.000000646	0.000020384	0.000000646	0.000020384	2027
	6644	0.0000006	0.0000187	0.000000646	0.000020384	0.000000646	0.000020384	2027
	6645	0.0000006	0.0000187	0.000000646	0.000020384	0.000000646	0.000020384	2027
	6646	0.0000001	0.0000037	0.000000127	0.000004005	0.000000127	0.000004005	2027
	6647	0.0000001	0.0000037	0.000000127	0.000004005	0.000000127	0.000004005	2027
	6648	0.0000001	0.0000037	0.000000127	0.000004005	0.000000127	0.000004005	2027
	6649	0.0000001	0.0000037	0.000000127	0.000004005	0.000000127	0.000004005	2027
	6650	0.0000001	0.0000037	0.000000127	0.000004005	0.000000127	0.000004005	2027
	6651	0.0000001	0.0000037	0.000000127	0.000004005	0.000000127	0.000004005	2027
	6652	0.0000006	0.0000169	0.000000583	0.000018398	0.000000583	0.000018398	2027
	6653	0.0000006	0.0000169	0.000000583	0.000018398	0.000000583	0.000018398	2027
	6654	0.0000006	0.0000169	0.000000583	0.000018398	0.000000583	0.000018398	2027
	6655	0.0000006	0.0000169	0.000000583	0.000018398	0.000000583	0.000018398	2027
	6656	0.0000006	0.0000169	0.000000583	0.000018398	0.000000583	0.000018398	2027
	6657	0.0000006	0.0000169	0.000000583	0.000018398	0.000000583	0.000018398	2027
	6781	0.0000005	0.000013	0.00000045	0.000014207	0.00000045	0.000014207	2027
	6782	0.0000011	0.0000325	0.000001124	0.00003546	0.000001124	0.00003546	2027
Технологическая зона	6200	0.0000226	0.0006538	0.000022588	0.000712326	0.000022588	0.000712326	2027
	6201	0.0000226	0.0006538	0.000022588	0.000712326	0.000022588	0.000712326	2027
	6202	0.0000226	0.0006538	0.000022588	0.000712326	0.000022588	0.000712326	2027
	6220	0.0001619	0.0046868	0.000161927	0.005106533	0.000161927	0.005106533	2027
	6221	0.0001619	0.0046868	0.000161927	0.005106533	0.000161927	0.005106533	2027
	6222	0.0001602	0.0046366	0.000160194	0.005051869	0.000160194	0.005051869	2027
	6240	0.0000587	0.0017	0.000058733	0.001852201	0.000058733	0.001852201	2027
	6241	0.0000587	0.0017	0.000058733	0.001852201	0.000058733	0.001852201	2027
	6260	0.0000269	0.0007794	0.000030378	0.000958008	0.000030378	0.000958008	2027
	6262	0.0000269	0.0007794	0.000030378	0.000958008	0.000030378	0.000958008	2027
	6280	0.0000025	0.0000715	0.000002469	0.000077859	0.000002469	0.000077859	2027
	6281	0.0000487	0.0014089	0.000048676	0.001535055	0.000048676	0.001535055	2027
	6282	0.0000025	0.0000715	0.000002469	0.000077859	0.000002469	0.000077859	2027
	6283	0.0000487	0.0014089	0.000048676	0.001535055	0.000048676	0.001535055	2027
	6300	0.0000078	0.0002269	0.000007839	0.000247213	0.000007839	0.000247213	2027
	6301	0.0000078	0.0002269	0.000007839	0.000247213	0.000007839	0.000247213	2027
	6320	0.0000073	0.0002115	0.000007307	0.000230419	0.000007307	0.000230419	2027
	6321	0.0000073	0.0002115	0.000007307	0.000230419	0.000007307	0.000230419	2027
	6340	0.0000031	0.0000886	0.000003061	0.000096526	0.000003061	0.000096526	2027
	6341	0.0000031	0.0000886	0.000003061	0.000096526	0.000003061	0.000096526	2027
	6360	0.0000341	0.0009856	0.000034053	0.0010739	0.000034053	0.0010739	2027
	6361	0.0000341	0.0009856	0.000034053	0.0010739	0.000034053	0.0010739	2027
	6440	0.0000225	0.0006521	0.000022531	0.000710548	0.000022531	0.000710548	2027
	6441	0.0000225	0.0006521	0.000022531	0.000710548	0.000022531	0.000710548	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6443	0.0000506	0.0014658	0.000050859	0.001603881	0.000050859	0.001603881	2027
	6460	0.0000012	0.0000358	0.000001237	0.000039012	0.000001237	0.000039012	2027
	6540	0.0000533	0.0015435	0.00005361	0.001690651	0.00005361	0.001690651	2027
	6760	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6761	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6762	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6763	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6764	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6765	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6766	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6767	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6768	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6769	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6770	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6771	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6772	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6773	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6774	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6775	0.0000006	0.0000175	0.000000605	0.000019076	0.000000605	0.000019076	2027
	6776			0.000000053	0.000001669	0.000000053	0.000001669	2027
Складская зона	6403	0.0000003	0.0000076	0.000000264	0.000008315	0.000000264	0.000008315	2027
	6404	0.0000003	0.0000076	0.000000264	0.000008315	0.000000264	0.000008315	2027
	6405	0.0000002	0.000005	0.000000171	0.000005405	0.000000171	0.000005405	2027
	6420	0.0000003	0.000009	0.00000031	0.000009769	0.00000031	0.000009769	2027
	6421	0.00000005	0.0000007	0.000000054	0.000001702	0.000000054	0.000001702	2027
Система трубопроводов	6380	0.0000022	0.0000627	0.000002166	0.000068291	0.000002166	0.000068291	2027
	6381	0.000003	0.000087	0.000003007	0.000094844	0.000003007	0.000094844	2027
	6382	0.000003	0.000087	0.000003007	0.000094844	0.000003007	0.000094844	2027
	6383	0.0000038	0.0001105	0.000003819	0.000120422	0.000003819	0.000120422	2027
	6384	0.0000001	0.0000026	0.000000088	0.000002786	0.000000088	0.000002786	2027
	6385	0.0000008	0.000023	0.000000796	0.000025112	0.000000796	0.000025112	2027
	6386	0.0000008	0.0000234	0.000000809	0.000025501	0.000000809	0.000025501	2027
	6387	0.0000004	0.0000114	0.000000429	0.000013538	0.000000429	0.000013538	2027
	6388	0.00000002	0.0000003	0.000000022	0.000000688	0.000000022	0.000000688	2027
	6940	0.0000001	0.0000039	0.000000122	0.000003851	0.000000122	0.000003851	2027
	6941	0.0000001	0.0000039	0.000000122	0.000003851	0.000000122	0.000003851	2027
	6942	0.0000001	0.0000039	0.000000122	0.000003851	0.000000122	0.000003851	2027
	6943	0.0000001	0.0000039	0.000000122	0.000003851	0.000000122	0.000003851	2027
	6944	0.0000023	0.0000718	0.000002276	0.000071779	0.000002276	0.000071779	2027
	6949	0.0000008	0.0000234	0.000000807	0.000025456	0.000000807	0.000025456	2027
	6950	0.0000008	0.0000234	0.000000807	0.000025456	0.000000807	0.000025456	2027
	6951	0.0000008	0.0000234	0.000000807	0.000025456	0.000000807	0.000025456	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6952	0.0000008	0.0000234	0.000000807	0.000025456	0.000000807	0.000025456	2027
	6953	0.0000023	0.000067	0.000002316	0.000073023	0.000002316	0.000073023	2027
	6960	0.000002	0.0000576	0.000001989	0.000062723	0.000001989	0.000062723	2027
	6961	0.000002	0.0000576	0.000001989	0.000062723	0.000001989	0.000062723	2027
	6962	0.000002	0.0000576	0.000001989	0.000062723	0.000001989	0.000062723	2027
	6963	0.000002	0.0000576	0.000001989	0.000062723	0.000001989	0.000062723	2027
	6964	0.000011	0.0003187	0.000011009	0.000347187	0.000011009	0.000347187	2027
	6965			0.000000042	0.000001335	0.000000042	0.000001335	2027
	6970	0.0000005	0.0000149	0.000000515	0.000016233	0.000000515	0.000016233	2027
	6971	0.0000005	0.0000149	0.000000515	0.000016233	0.000000515	0.000016233	2027
	6972	0.0000005	0.0000149	0.000000515	0.000016233	0.000000515	0.000016233	2027
	6973	0.0000005	0.0000149	0.000000515	0.000016233	0.000000515	0.000016233	2027
	6974	0.0000014	0.0000398	0.000001376	0.000043385	0.000001376	0.000043385	2027
	6978	0.00000004	0.0000013	0.000000042	0.00000131	0.000000042	0.00000131	2027
	6979	0.00000004	0.0000013	0.000000042	0.00000131	0.000000042	0.00000131	2027
	6980	0.00000004	0.0000013	0.000000042	0.00000131	0.000000042	0.00000131	2027
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000041	0.0001221	0.000004217	0.000132993	0.000004217	0.000132993	2027
Итого:		0.00120909	0.0350259	0.001217418	0.038392534	0.001217418	0.038392534	
Всего по загрязняющему веществу:		0.49247889	0.1772712	0.481292262	0.147763123	0.481292262	0.147763123	2027
(1852) Моноэтаноламин (29)								
Неорганизованные источники								
Технологическая зона	6300	0.1182087	3.4214312	0.118208652	3.727828064	0.118208652	3.727828064	2027
	6301	0.1182087	3.4214312	0.118208652	3.727828064	0.118208652	3.727828064	2027
	6340	5E-11	0.000000001	5E-11	0.000000001	5E-11	0.000000001	2027
	6341	5E-11	0.000000001	5E-11	0.000000001	5E-11	0.000000001	2027
	6360	0.0142192	0.41156	0.014219184	0.448416173	0.014219184	0.448416173	2027
	6361	0.0142192	0.41156	0.014219184	0.448416173	0.014219184	0.448416173	2027
	6362	0.0045527	0.0220277	0.004552681	0.023601096	0.004552681	0.023601096	2027
	6460	0.0000015	0.000043	0.000001484	0.000046797	0.000001484	0.000046797	2027
Итого:		0.26941	7.688053102	0.269409837	8.376136369	0.269409837	8.376136369	
Всего по загрязняющему веществу:		0.26941	7.688053102	0.269409837	8.376136369	0.269409837	8.376136369	2027
(1880) Диэтанолламин (367*)								
Неорганизованные источники								
Технологическая зона	6362	0.0001872	0.0009056	0.000187173	0.000970304	0.000187173	0.000970304	2027
	6460	0.000000002	0.00000006	0.000000002	0.000000064	0.000000002	0.000000064	2027
Итого:		0.000187202	0.00090566	0.000187175	0.000970368	0.000187175	0.000970368	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000187202	0.00090566	0.000187175	0.000970368	0.000187175	0.000970368	2027
(2704) Бензин (60)								
Организованные источники								
Оборудование для РНР	1033	0.0031248	0.0000788	0.003125	0.00007875	0.003125	0.00007875	2027
	1034	0.002604	0.0000656	0.002604167	0.000065625	0.002604167	0.000065625	2027
	1035	0.0088536	0.0002231	0.008854167	0.000223125	0.008854167	0.000223125	2027

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1036	0.0010416	0.0000263	0.001041667	0.00002625	0.001041667	0.00002625	2027
	1037	0.0010416	0.0000263	0.001041667	0.000039	0.001041667	0.000039	2027
	1038	0.0114576	0.0002888	0.011458333	0.000466125	0.011458333	0.000466125	2027
	1039	0.005208	0.0002325	0.005208333	0.000195	0.005208333	0.000195	2027
	1040	0.0010416	0.0000263	0.001041667	0.000039	0.001041667	0.000039	2027
	1050	0.0083328	0.00021	0.008333333	0.00021	0.008333333	0.00021	2027
	1051	0.005208	0.0001313	0.005208333	0.00013125	0.005208333	0.00013125	2027
	1052	0.0020832	0.0000525	0.002083333	0.0000645	0.002083333	0.0000645	2027
	1053	0.0083328	0.000309	0.008333333	0.000258	0.008333333	0.000258	2027
	1054	0.0010416	0.0000263	0.003125	0.00009675	0.003125	0.00009675	2027
Предзаводская зона	1069	0.0020832	0.0000525	0.002083333	0.0000525	0.002083333	0.0000525	2027
	0131	0.0005208	0.0000259	0.000520833	0.000025791	0.000520833	0.000025791	2027
	0174	0.0022083	0.000208	0.002208333	0.000208041	0.002208333	0.000208041	2027
	0176	0.0022083	0.000208	0.002208333	0.000208041	0.002208333	0.000208041	2027
	0177	0.0022083	0.000208	0.002208333	0.000208041	0.002208333	0.000208041	2027
	0178	0.0022083	0.000208	0.002208333	0.000208041	0.002208333	0.000208041	2027
Итого:		0.0708084	0.0019832	0.072895831	0.00280383	0.072895831	0.00280383	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0708084	0.0019832	0.072895831	0.00280383	0.072895831	0.00280383	2027
(2732) Керосин (654*)								
Организованные источники								
Оборудование для РНР	1044	0.0179518	0.001918	0.017951723	0.001941115	0.017951723	0.001941115	2027
Итого:		0.0179518	0.001918	0.017951723	0.001941115	0.017951723	0.001941115	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0179518	0.001918	0.017951723	0.001941115	0.017951723	0.001941115	2027
(2734) Гераниол (714*)								
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6830	0.08297333	1.7444312	0.082973367	1.744431851	0.082973367	1.744431851	2027
Итого:		0.08297333	1.7444312	0.082973367	1.744431851	0.082973367	1.744431851	
Всего по загрязняющему веществу:		0.08297333	1.7444312	0.082973367	1.744431851	0.082973367	1.744431851	2027
(2735) Масло минеральное (716*)								
Организованные источники								
Производственная лаборатория	0154	0.1	0.02772	0.1	0.02772	0.1	0.02772	2027
Технологическая зона	0500	0.0277778	0.804	0.027777778	0.876	0.027777778	0.876	2027
	0501	0.0277778	0.804	0.027777778	0.876	0.027777778	0.876	2027
	0502	0.0277778	0.804	0.027777778	0.876	0.027777778	0.876	2027
	0503	0.0277778	0.804	0.027777778	0.876	0.027777778	0.876	2027
	0520	0.1111111	3.216	0.111111111	3.504	0.111111111	3.504	2027
	0521	0.1111111	3.216	0.111111111	3.504	0.111111111	3.504	2027
	0522	0.1111111	3.216	0.111111111	3.504	0.111111111	3.504	2027
	0523	0.1111111	3.216	0.111111111	3.504	0.111111111	3.504	2027
Итого:		0.6555556	16.10772	0.655555556	17.54772	0.655555556	17.54772	
Неорганизованные источники								
ЗИО ЖКЗЕ	6911	0.0000116	0.0006748	0.00001155	0.000699646	0.00001155	0.000699646	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого:		0.0000116	0.0006748	0.00001155	0.000699646	0.00001155	0.000699646	
Всего по загрязняющему веществу:		0.6555672	16.1083948	0.655567106	17.54841965	0.655567106	17.54841965	2027
(2750) Сольвент нафта (1149*)								
Неорганизованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	7574	0.0455528	0.049197	0.045552778	0.049197	0.045552778	0.049197	2027
Итого:		0.0455528	0.049197	0.045552778	0.049197	0.045552778	0.049197	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0455528	0.049197	0.045552778	0.049197	0.045552778	0.049197	2027
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.125	0.054	0.125	0.054	0.125	0.054	2027
Итого:		0.125	0.054	0.125	0.054	0.125	0.054	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6010	0.125	0.16425	0.125	0.16425	0.125	0.16425	2027
Предзаводская зона	6080	0.25	0.108	0.25	0.108	0.25	0.108	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	7101	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	2027
	7572	0.125	0.657	0.125	0.657	0.125	0.657	2027
	7574	0.3024972	0.326697	0.302497222	0.326697	0.302497222	0.326697	2027
	7584	0.125	0.486					
Сервисные работы	7597	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	0.26875	2.1375	2027
Итого:		1.4649972	6.016947	1.339997222	5.530947	1.339997222	5.530947	
Всего по загрязняющему веществу:		1.5899972	6.070947	1.464997222	5.584947	1.464997222	5.584947	2027
(2754) Углеводороды пред. С12-С19 (10)								
Организованные источники								
в/п "Самал"	0008	0.3222222	0.0591948	0.322222222	0.0591948	0.322222222	0.0591948	2027
	0010	0.0035945	0.0004165	0.003594505	0.000342811	0.003594505	0.000342811	2027
	0053	0.0070721	0.0038081	0.006648	0.00268295	0.006648	0.00268295	2027
	0124	0.3544444	0.037584	0.354444444	0.0366444	0.354444444	0.0366444	2027
	0130	0.0668611	0.0018432	0.066861111	0.0018432	0.066861111	0.0018432	2027
ЗИО в/п "Самал"	0013	1.64	0.0446506	1.64	0.040674825	1.64	0.040674825	2027
	0014	0.0086867	0.0008589	0.00868672	0.00085894	0.00868672	0.00085894	2027
	0077	0.148625	0.0127006	0.148625	0.012700598	0.148625	0.012700598	2027
	0078	0.148625	0.0127006	0.148625	0.012700598	0.148625	0.012700598	2027
	0079	0.0086867	0.0008589	0.00868672	0.00085894	0.00868672	0.00085894	2027
	0080	0.0086867	0.000789	0.00868672	0.000788257	0.00868672	0.000788257	2027
	0081	0.0217168	0.0009511	0.0217168	0.000950338	0.0217168	0.000950338	2027
	0082	0.0341818	0.003106	0.007072097	0.003011074	0.007072097	0.003011074	2027
	0083	0.007818	0.0007834	0.007818048	0.000783425	0.007818048	0.000783425	2027
	0084	0.007818	0.0007834	0.007818048	0.000783425	0.007818048	0.000783425	2027
	0136	2	0.1272375	2	0.0880875	2	0.0880875	2027
	0137	0.0086867	0.0008041	0.00868672	0.000796941	0.00868672	0.000796941	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	0.035	0.0036214	0.035	0.003621375	0.035	0.003621375	2027
	0042	0.0845833	0.0230265	0.084583333	0.023026464	0.084583333	0.023026464	2027
	0043	0.0035945	0.0003126	0.003594505	0.000312622	0.003594505	0.000312622	2027
	0106	0.0035945	0.0003126	0.003594505	0.000312622	0.003594505	0.000312622	2027
	0107	0.0035945	0.0002366	0.003594505	0.000236616	0.003594505	0.000236616	2027
	0108	0.0035945	0.0002366	0.003594505	0.000236616	0.003594505	0.000236616	2027
	0109	0.006648	0.0031861	0.006648	0.003186133	0.006648	0.003186133	2027
КОНН	0114	0.3544444	0.01044	0.354444444	0.01044	0.354444444	0.01044	2027
	0116	0.3608889	0.0325101	0.360888889	0.020481401	0.360888889	0.020481401	2027
	0782	0.0000023	0.00003205	0.000002437	0.0000317	0.000002437	0.0000317	2027
	0788	0.0000551	0.0001108	0.000055085	0.000110809	0.000055085	0.000110809	2027
	0789	0.0000551	0.0001108	0.000055085	0.000110809	0.000055085	0.000110809	2027
	0790	0.0000551	0.0001108	0.000055085	0.000110809	0.000055085	0.000110809	2027
	0791	0.0000551	0.0001108	0.000055085	0.000110809	0.000055085	0.000110809	2027
	Оборудование для РНР	1000	0.002	0.0000915	0.002	0.0000915	0.002	0.0000915
	1001	0.002	0.0000915	0.002	0.0000915	0.002	0.0000915	2027
	1002	0.0184	0.000516	0.0184	0.000516	0.0184	0.000516	2027
	1003	0.014	0.0004575	0.014	0.0004575	0.014	0.0004575	2027
	1004	0.1116	0.0129195	0.1116	0.0129195	0.1116	0.0129195	2027
	1005	0.0248	0.0009396	0.0248	0.002196	0.0248	0.002196	2027
	1006	0.068	0.00183	0.068	0.00183	0.068	0.00183	2027
	1007	0.032	0.000732	0.032	0.001098	0.032	0.001098	2027
	1008	0.004	0.0000915	0.004	0.0000765	0.004	0.0000765	2027
	1009	0.0092	0.000255	0.0092	0.000255	0.0092	0.000255	2027
	1010	0.0046	0.0001275	0.0046	0.0001275	0.0046	0.0001275	2027
	1011	0.0098	0.000273	0.0098	0.000273	0.0098	0.000273	2027
	1012	0.0294	0.000819	0.0294	0.000819	0.0294	0.000819	2027
	1013	0.005	0.0001575	0.005	0.0001575	0.005	0.0001575	2027
	1014	0.056	0.00165	0.056	0.00165	0.056	0.00165	2027
	1015	0.026	0.0017226	0.026	0.0004698	0.026	0.0004698	2027
	1016	0.1428	0.0071253	0.1428	0.0071253	0.1428	0.0071253	2027
	1017	0.042	0.001098	0.042	0.038214315	0.042	0.038214315	2027
	1018	0.04224	0.002196	0.04224	0.002196	0.04224	0.002196	2027
	1019	0.074	0.00183	0.074	0.00183	0.074	0.00183	2027
	1020	0.096	0.00282	0.096	0.00282	0.096	0.00282	2027
	1021	0.0303	0.000891	0.0303	0.000891	0.0303	0.000891	2027
	1022	0.012	0.0002745	0.012	0.0002745	0.012	0.0002745	2027
	1023	0.06	0.0013725	0.06	0.000499163	0.06	0.000499163	2027
	1024	0.3645	0.0513844	0.3645	0.051384375	0.3645	0.051384375	2027
	1025	0.0105	0.0004992	0.0105	0.000499163	0.0105	0.000499163	2027
	1026	0.1084	0.002556	0.1084	0.002556	0.1084	0.002556	2027
	1027	0.0879	0.0021915	0.0879	0.0021915	0.0879	0.0021915	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1028	0.0481	0.001188	0.0481	0.001188	0.0481	0.001188	2027
	1029	0.2	0.005118	0.2	0.005118	0.2	0.005118	2027
	1030	0.0204	0.000549	0.0204	0.000549	0.0204	0.000549	2027
	1031	0.1062	0.002922	0.1062	0.002922	0.1062	0.002922	2027
	1032	0.4849446	0.0125328	0.484944444	0.0125328	0.484944444	0.0125328	2027
	1042	0.0089862	0.0015527	0.008986262	0.001592281	0.008986262	0.001592281	2027
	1045	0.0252	0.0016883	0.0252	0.001688344	0.0252	0.001688344	2027
	1046	0.028	0.0008809	0.028	0.000499163	0.028	0.000499163	2027
	1047	0.0116	0.000333	0.0116	0.000333	0.0116	0.000333	2027
	1048	0.147	0.0039	0.147	0.0039	0.147	0.0039	2027
	1049	0.1012	0.002559	0.1012	0.002559	0.1012	0.002559	2027
	1055	0.0729	0.0022609	0.0729	0.0032886	0.0729	0.0032886	2027
	1060	0.0096	0.000273	0.0096	0.000273	0.0096	0.000273	2027
	1061	0.007	0.000183	0.007	0.000183	0.007	0.000183	2027
	1062	0.0204	0.0191072	0.0204	0.000603	0.0204	0.000603	2027
	1063	2.205	0.04725	2.205	0.04725	2.205	0.04725	2027
	1064	2.9604165	0.063	2.960416667	0.063	2.960416667	0.063	2027
	1066	0.0185	0.0003825	0.0185	0.000156	0.0185	0.000156	2027
	1067	0.0404	0.001188	0.0404	0.001188	0.0404	0.001188	2027
	1068	0.0272	0.000804	0.0272	0.000306	0.0272	0.000306	2027
ж/д ст. Карабатан	0621	0.035	0.0032201	0.035	0.003649433	0.035	0.003649433	2027
	0622	0.0035945	0.0003244	0.003594505	0.000324378	0.003594505	0.000324378	2027
	0623	0.0035945	0.0003244	0.003594505	0.000324378	0.003594505	0.000324378	2027
	0624	0.0097007	0.0034726	0.006648	0.003473533	0.006648	0.003473533	2027
Предзаводская зона	0170	0.2094444	0.014094	0.209444444	0.014094	0.209444444	0.014094	2027
	0173	0.0264	0.0001194	0.0264	0.000127328	0.0264	0.000127328	2027
	0174	0.017	0.0017017	0.017	0.001701729	0.017	0.001701729	2027
	0175	0.2175	0.003132	0.2175	0.003132	0.2175	0.003132	2027
	0176	0.017	0.0017017	0.017	0.001701729	0.017	0.001701729	2027
	0177	0.017	0.0017017	0.017	0.001701729	0.017	0.001701729	2027
	0178	0.017	0.0017017	0.017	0.001701729	0.017	0.001701729	2027
	0179	0.008	0.0023118	0.008	0.002311785	0.008	0.002311785	2027
	0180	0.0206	0.000041	0.0206	0.000040982	0.0206	0.000040982	2027
	0181	0.0206	0.0033826	0.0206	0.0014094	0.0206	0.0014094	2027
	0182	0.88	0.0205538	0.88	0.02055375	0.88	0.02055375	2027
	0183	0.88	0.0205538	0.88	0.02055375	0.88	0.02055375	2027
	0187	0.0315	0.006372	0.0315	0.006372	0.0315	0.006372	2027
	0188	0.043	0.00378	0.043	0.00378	0.043	0.00378	2027
	0189	0.043	0.00378	0.043	0.00378	0.043	0.00378	2027
	0190	0.0692778	0.0059616	0.069277778	0.0059616	0.069277778	0.0059616	2027
	0191	0.008	0.0023118	0.008	0.002311785	0.008	0.002311785	2027
	0192	0.1047222	0.150336	0.104722222	0.150336	0.104722222	0.150336	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ЗИО УКПНИГ	0193	0.0068	0.0004341	0.0068	0.000434095	0.0068	0.000434095	2027
	0194	0.0046	0.000326	0.0046	0.000326041	0.0046	0.000326041	2027
	0580		0.0002711		0.000271052		0.000271052	2027
	0581		0.0000261		0.000026126		0.000026126	2027
	0582				0.000271052		0.000271052	2027
	0583	0.0000002	0.0000075	0.000000239	0.000007536	0.000000239	0.000007536	2027
	0584		0.0000143		0.000014319		0.000014319	2027
	0586		0.0002711		0.000271052		0.000271052	2027
	0587		0.0000317		0.000031652		0.000031652	2027
	0588		0.0000005		0.000000502		0.000000502	2027
	0590				0.000271052		0.000271052	2027
	0591				0.000001507		0.000001507	2027
	0592				0.000271052		0.000271052	2027
	0593				0.000271052		0.000271052	2027
	0594				0.000271052		0.000271052	2027
	0600	0.047234	0.004834	0.04723404	0.004824399	0.04723404	0.004824399	2027
	0603	0.5155556	0.01566	0.515555556	0.01566	0.515555556	0.01566	2027
	0604	0.0107498	0.000784	0.010749816	0.000784034	0.010749816	0.000784034	2027
	0646	0.0007269	0.0018841	0.000726872	0.001884052	0.000726872	0.001884052	2027
	0647		0.0000724		0.000072348		0.000072348	2027
	0648		0.0000724		0.000072348		0.000072348	2027
	0649		0.0000724		0.000072348		0.000072348	2027
	0650		0.0000724		0.000072348		0.000072348	2027
	0651		0.0000724		0.000072348		0.000072348	2027
	0652		0.0000724		0.000072348		0.000072348	2027
	0662	5.42	0.1898339	5.42	0.16985142	5.42	0.16985142	2027
	0663	5.42	0.1898339	5.42	0.16985142	5.42	0.16985142	2027
	0664	5.42	0.1898339	5.42	0.16985142	5.42	0.16985142	2027
	0667	0.0095554	0.001243	0.009555392	0.001243046	0.009555392	0.001243046	2027
	0668	0.0095554	0.001243	0.009555392	0.001243046	0.009555392	0.001243046	2027
	0669	0.0119442	0.000833	0.01194424	0.000827471	0.01194424	0.000827471	2027
	0670	0.0119442	0.000833	0.01194424	0.000827471	0.01194424	0.000827471	2027
	0671	0.0119442	0.0013716	0.01194424	0.001371642	0.01194424	0.001371642	2027
	0800	0.0167476	0.2208129	0.016747697	0.240587155	0.016747697	0.240587155	2027
	0801	0.0099	0.000255	0.0099	0.000255	0.0099	0.000255	2027
	0804	3E-10	0.000000006	3E-10	0.000000007	3E-10	0.000000007	2027
	0884		0.0007838		0.000783765		0.000783765	2027
	0885		0.0000482		0.000048232		0.000048232	2027
	0886		0.0007838		0.000783765		0.000783765	2027
	0887		0.0000482		0.000048232		0.000048232	2027
	0888		0.0007838		0.000783765		0.000783765	2027
	0889		0.0000482		0.000048232		0.000048232	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0890		0.0007838		0.000783765		0.000783765	2027
	0891		0.0000482		0.000048232		0.000048232	2027
	0892		0.0007838		0.000783765		0.000783765	2027
	0893		0.0000482		0.000048232		0.000048232	2027
	0894		0.0007838		0.000783765		0.000783765	2027
	0895		0.0000482		0.000048232		0.000048232	2027
	0920	0.5703333	0.172092	0.570333333	0.172091961	0.570333333	0.172091961	2027
	0921	0.5703333	0.172092	0.570333333	0.172091961	0.570333333	0.172091961	2027
	0922	0.0107498	0.0008163	0.010749816	0.000816267	0.010749816	0.000816267	2027
	0923	0.0107498	0.0008163	0.010749816	0.000816267	0.010749816	0.000816267	2027
	0926	0.06	0.002349	0.06	0.002349	0.06	0.002349	2027
	0927	0.0107498	0.0007812	0.010749816	0.000781195	0.010749816	0.000781195	2027
Технологическая зона	0340		0.0000036		0.000003617		0.000003617	2027
	0341		0.0000036		0.000003617		0.000003617	2027
	0342		0.0000145		0.00001447		0.00001447	2027
	0343		0.0000145		0.00001447		0.00001447	2027
	0344		0.0000036		0.000003617		0.000003617	2027
	0345		0.0000036		0.000003617		0.000003617	2027
	0346		0.0000145		0.00001447		0.00001447	2027
	0347		0.0000145		0.00001447		0.00001447	2027
	0362		0.0000036		0.000003617		0.000003617	2027
	0363		0.0000145		0.00001447		0.00001447	2027
	0364		0.0000036		0.000003617		0.000003617	2027
	0365		0.0000145		0.00001447		0.00001447	2027
	0366		0.0000036		0.000003617		0.000003617	2027
	0367		0.0000145		0.00001447		0.00001447	2027
	0368		0.0000036		0.000003617		0.000003617	2027
	0369		0.0000145		0.00001447		0.00001447	2027
	0500	0.0032238	0.0933093	0.003224172	0.101677503	0.003224172	0.101677503	2027
	0501	0.0032238	0.0933093	0.003224172	0.101677503	0.003224172	0.101677503	2027
	0502	0.0032238	0.0933093	0.003224172	0.101677503	0.003224172	0.101677503	2027
	0503	0.0032238	0.0933093	0.003224172	0.101677503	0.003224172	0.101677503	2027
	0520	0.0031676	0.0916825	0.003167583	0.099892883	0.003167583	0.099892883	2027
	0521	0.0031676	0.0916825	0.003167583	0.099892883	0.003167583	0.099892883	2027
	0522	0.0031676	0.0916825	0.003167583	0.099892883	0.003167583	0.099892883	2027
	0523	0.0031676	0.0916825	0.003167583	0.099892883	0.003167583	0.099892883	2027
Система трубопроводов	0960		0.0062802		0.000628017		0.000628017	2027
	0961		0.0062802		0.000628017		0.000628017	2027
	0962		0.0062802		0.000628017		0.000628017	2027
	0963		0.0062802		0.000628017		0.000628017	2027
	0964		0.0002824		0.000282357		0.000282357	2027
	0965		0.001256		0.000125603		0.000125603	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ	
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	0966	0.0000052	0.0001507	0.000004779	0.000150724	0.000004779	0.000150724	2027	
	0968		0.0062802		0.000628017		0.000628017	2027	
	0970	0.0019383	0.0005024	0.000484581	0.000125603	0.000484581	0.000125603	2027	
ЗИО ЖКЗЕ	0589	0.0165378	0.0165577	0.016537786	0.016557657	0.016537786	0.016557657	2027	
	0601	0.0188936	0.0014682	0.018893616	0.001474807	0.018893616	0.001474807	2027	
	0602	0.0188936	0.0014682	0.018893616	0.001474807	0.018893616	0.001474807	2027	
	0660	2.71	0.1229175	2.71	0.1342845	2.71	0.1342845	2027	
	0661	2.71	0.1229175	2.71	0.1342845	2.71	0.1342845	2027	
	0672	0.861	0.0368114	0.861	0.03681144	0.861	0.03681144	2027	
	0673	0.861	0.0368114	0.861	0.03681144	0.861	0.03681144	2027	
	0674	0.0108584	0.0008033	0.0108584	0.000805402	0.0108584	0.000805402	2027	
	0675	0.0108584	0.0008033	0.0108584	0.000805402	0.0108584	0.000805402	2027	
	0676	0.0108584	0.0007853	0.0108584	0.000785302	0.0108584	0.000785302	2027	
	0677	0.0108584	0.0007853	0.0108584	0.000785302	0.0108584	0.000785302	2027	
	0678	0.0108584	0.0007853	0.0108584	0.000785302	0.0108584	0.000785302	2027	
	0924	0.2191111	0.0017278	0.219111111	0.001830041	0.219111111	0.001830041	2027	
	0925	0.0097726	0.0007812	0.00977256	0.000781185	0.00977256	0.000781185	2027	
	Оборудование для ВР и обучение персо-нала	0016	0.04896	0.14877	0.04896	0.14877	0.04896	0.14877	2027
		0046	0.0805556	0.0080806	0.080555556	0.02389716	0.080555556	0.02389716	2027
		0048	0.2835556	0.4829857	0.283555556	0.48298572	0.283555556	0.48298572	2027
0050		0.12325	0.0323536	0.12325	0.0482328	0.12325	0.0482328	2027	
0070		0.0026959	0.0008306	0.002695879	0.000830566	0.002695879	0.000830566	2027	
0071		0.0026959	0.0008306	0.002695879	0.000830566	0.002695879	0.000830566	2027	
0072		0.0026959	0.0007875	0.002695879	0.000790746	0.002695879	0.000790746	2027	
0085		0.0184	0.0023686	0.0184	0.00284229	0.0184	0.00284229	2027	
0090		0.0048863	0.0081307	0.00488628	0.008130745	0.00488628	0.008130745	2027	
0091		0.0048863	0.0081307	0.00488628	0.008130745	0.00488628	0.008130745	2027	
0092		0.0097726	0.0042267	0.00977256	0.004226707	0.00977256	0.004226707	2027	
0093		0.0097726	0.0042267	0.00977256	0.004226707	0.00977256	0.004226707	2027	
0094		0.0053918	0.0018198	0.005391757	0.00181975	0.005391757	0.00181975	2027	
0095		0.0053918	0.0018198	0.005391757	0.00181975	0.005391757	0.00181975	2027	
0101		0.048	0.5418752	0.048	0.54187515	0.048	0.54187515	2027	
2210		0.0070721	0.0643503	0.007072097	0.064505398	0.007072097	0.064505398	2027	
2302		0.0708889	0.0495022	0.070888889	0.05299344	0.070888889	0.05299344	2027	
2303		0.2642222	0.1378229	0.264222222	0.137822875	0.264222222	0.137822875	2027	
2313		0.735	0.0675	0.735	0.0675	0.735	0.0675	2027	
2314		4.7366664	0.432	4.736666667	0.432	4.736666667	0.432	2027	
2315		3.2	0.315	3.2	0.315	3.2	0.315	2027	
2319		25.725	28.35						
2320		118.41666	86.4						
2322		3.2	2.52						

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2324	0.044	0.039933	0.044	0.039933	0.044	0.039933	2027
	2325	0.0378	0.007884	0.0378	0.007884	0.0378	0.007884	2027
	2326	0.0209	0.004365	0.0209	0.004365	0.0209	0.004365	2027
	2327	0.0046	0.0006264	0.0046	0.0006264	0.0046	0.0006264	2027
	2328	0.0609	0.0358223	0.0609	0.083683125	0.0609	0.083683125	2027
	2329	0.1611111	0.0977111	0.161111111	0.040665888	0.161111111	0.040665888	2027
	2330	0.4124444	0.2463548	0.412444444	0.102529152	0.412444444	0.102529152	2027
	2519	7.203	1.5876	7.203	1.5876	7.203	1.5876	2027
	2520	42.6299976	9.3312	42.63	9.3312	42.63	9.3312	2027
	2521	16	3.78	16	3.15	16	3.15	2027
	2526	0.0073294	0.0160681	0.00732942	0.016068142	0.00732942	0.016068142	2027
	2527	0.0097726	0.0136161	0.00977256	0.013616113	0.00977256	0.013616113	2027
	2528	0.0097726	0.0097121	0.00977256	0.009712075	0.00977256	0.009712075	2027
Сервисные работы	2563	1.47	2.49777	2.205	1.8733275	2.205	1.8733275	2027
	2564	8.8812495	7.765794	11.84166667	5.177196	11.84166667	5.177196	2027
	2565	8	22.5991418	8	11.29957088	8	11.29957088	2027
	2570	0.0070721	0.1070711	0.007072097	0.05885925	0.007072097	0.05885925	2027
	2571	0.0026959	0.0047626	0.002695879	0.002956506	0.002695879	0.002956506	2027
	2572	0.0026959	0.0047626	0.002695879	0.002956506	0.002695879	0.002956506	2027
	2586	2.9604165	2.031624	2.960416667	1.015812	2.960416667	1.015812	2027
Итого:		286.9656732	172.9531559	143.2873945	39.34050742	143.2873945	39.34050742	
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6007	0.0232075	0.7318704	0.023207459	0.731870423	0.023207459	0.731870423	2027
ЗИО в/п "Самал"	6020	0.0348112	1.0978056	0.034811188	1.097805635	0.034811188	1.097805635	2027
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6025	0.0464149	1.4637408	0.046414918	1.463740846	0.046414918	1.463740846	2027
КОНН	6784	5E-11	1E-10	5E-11	1E-10	5E-11	1E-10	2027
	6785	0.0000004	0.0000125	0.000000397	0.000012519	0.000000397	0.000012519	2027
ж/д ст. Карабатан	6620	0.0348112	1.0978056	0.034811188	1.097805635	0.034811188	1.097805635	2027
ЗИО УКПНИГ	6580	0.0000018	0.0000525	0.000001813	0.000057189	0.000001813	0.000057189	2027
	6581	0.000001	0.0000299	0.000001034	0.0000326	0.000001034	0.0000326	2027
	6582	0.0000219	0.0006339	0.0000219	0.000690657	0.0000219	0.000690657	2027
	6583	0.0000219	0.0006339	0.0000219	0.000690657	0.0000219	0.000690657	2027
	6584	0.0000018	0.0000525	0.000001813	0.000057189	0.000001813	0.000057189	2027
	6585	0.0000182	0.0005263	0.000018186	0.000573499	0.000018186	0.000573499	2027
	6586	0.0000691	0.0019998	0.000069094	0.002178927	0.000069094	0.002178927	2027
	6587	0.0000396	0.0011485	0.000039677	0.001251279	0.000039677	0.001251279	2027
	6591	0.0000026	0.0000751	0.000002593	0.000081777	0.000002593	0.000081777	2027
	6600	0.0116037	0.3358583	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	6601	0.0116037	0.3358583	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	6602	0.0116037	0.3358583	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	6640	0.0000019	0.0000561	0.000001939	0.000061143	0.000001939	0.000061143	2027
	6641	0.0000019	0.0000561	0.000001939	0.000061143	0.000001939	0.000061143	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ	
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего ве-щества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	6642	0.0000019	0.0000561	0.000001939	0.000061143	0.000001939	0.000061143	2027	
	6643	0.0000019	0.0000561	0.000001939	0.000061143	0.000001939	0.000061143	2027	
	6644	0.0000019	0.0000561	0.000001939	0.000061143	0.000001939	0.000061143	2027	
	6645	0.0000019	0.0000561	0.000001939	0.000061143	0.000001939	0.000061143	2027	
	6646	0.0000004	0.000011	0.000000381	0.000012012	0.000000381	0.000012012	2027	
	6647	0.0000004	0.000011	0.000000381	0.000012012	0.000000381	0.000012012	2027	
	6648	0.0000004	0.000011	0.000000381	0.000012012	0.000000381	0.000012012	2027	
	6649	0.0000004	0.000011	0.000000381	0.000012012	0.000000381	0.000012012	2027	
	6650	0.0000004	0.000011	0.000000381	0.000012012	0.000000381	0.000012012	2027	
	6651	0.0000004	0.000011	0.000000381	0.000012012	0.000000381	0.000012012	2027	
	6652	0.0000017	0.0000506	0.00000175	0.000055186	0.00000175	0.000055186	2027	
	6653	0.0000017	0.0000506	0.00000175	0.000055186	0.00000175	0.000055186	2027	
	6654	0.0000017	0.0000506	0.00000175	0.000055186	0.00000175	0.000055186	2027	
	6655	0.0000017	0.0000506	0.00000175	0.000055186	0.00000175	0.000055186	2027	
	6656	0.0000017	0.0000506	0.00000175	0.000055186	0.00000175	0.000055186	2027	
	6657	0.0000017	0.0000506	0.00000175	0.000055186	0.00000175	0.000055186	2027	
	6660	0.0116037	0.3358583	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027	
	6661	0.0116037	0.3358583	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027	
	6662	0.022952	0.664322	0.022951976	0.723813523	0.022951976	0.723813523	2027	
	6663	0.022952	0.664322	0.022951976	0.723813523	0.022951976	0.723813523	2027	
	6670	0.01939	0.5612242	0.01939	0.61148304	0.01939	0.61148304	2027	
	6672	0.01939	0.5612242	0.01939	0.61148304	0.01939	0.61148304	2027	
	6674	0.01939	0.5612242	0.01939	0.61148304	0.01939	0.61148304	2027	
	6781	0.0000014	0.0000391	0.000001351	0.000042614	0.000001351	0.000042614	2027	
	6782	0.0000073	0.0002101	0.000007258	0.000228877	0.000007258	0.000228877	2027	
	6789	0.0064364	0.1862958	0.006436425	0.202979101	0.006436425	0.202979101	2027	
	6800	0.002532	0.0333838	0.002532015	0.036373377	0.002532015	0.036373377	2027	
	6801	3E-10	0.000000006	3E-10	0.000000006	3E-10	0.000000006	2027	
	6802	5E-12	1E-10	1E-11	1E-10	1E-11	1E-10	2027	
	6803	5E-12	1E-10	1E-11	1E-10	1E-11	1E-10	2027	
	6975	0.0029779	0.0025408	0.002977945	0.002540801	0.002977945	0.002540801	2027	
	6976	0.0005318	0.0006775	0.000531776	0.000677547	0.000531776	0.000677547	2027	
	6981	0.0029779	0.0008893	0.002977945	0.00088928	0.002977945	0.00088928	2027	
	6982	0.0029779	0.0015245	0.002977945	0.00152448	0.002977945	0.00152448	2027	
	6983	0.0029779	0.0012704	0.002977945	0.0012704	0.002977945	0.0012704	2027	
	6984	0.0029779	0.0007622	0.002977945	0.00076224	0.002977945	0.00076224	2027	
	6985	0.0029779	0.0022867	0.002977945	0.002286721	0.002977945	0.002286721	2027	
	6986	0.0029779	0.0035571	0.002977945	0.003557121	0.002977945	0.003557121	2027	
	Технологическая зона	6200	0.0585652	1.6951097	0.058565151	1.846910591	0.058565151	1.846910591	2027
		6201	0.0585652	1.6951097	0.058565151	1.846910591	0.058565151	1.846910591	2027
6202		0.0585652	1.6951097	0.058565151	1.846910591	0.058565151	1.846910591	2027	
6220		0.2991975	8.6599728	0.299319591	9.43934263	0.299319591	9.43934263	2027	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6221	0.2991975	8.6599728	0.299319591	9.43934263	0.299319591	9.43934263	2027
	6222	0.2948298	8.5335531	0.294951858	9.301601796	0.294951858	9.301601796	2027
	6240	0.0076872	0.2224979	0.007687187	0.242423119	0.007687187	0.242423119	2027
	6241	0.0076872	0.2224979	0.007687187	0.242423119	0.007687187	0.242423119	2027
	6260	0.0533062	1.5428936	0.055505544	1.750422838	0.055505544	1.750422838	2027
	6262	0.0533062	1.5428936	0.055505544	1.750422838	0.055505544	1.750422838	2027
	6280	0.0000074	0.0002143	0.000007406	0.000233545	0.000007406	0.000233545	2027
	6281	0.0605513	1.7525959	0.060551269	1.909544828	0.060551269	1.909544828	2027
	6282	0.0000074	0.0002143	0.000007406	0.000233545	0.000007406	0.000233545	2027
	6283	0.0605513	1.7525959	0.060551269	1.909544828	0.060551269	1.909544828	2027
	6300	0.350069	10.1323958	0.350068955	11.03977457	0.350068955	11.03977457	2027
	6301	0.350069	10.1323958	0.350068955	11.03977457	0.350068955	11.03977457	2027
	6320	0.0050428	0.14596	0.005042842	0.15903106	0.005042842	0.15903106	2027
	6321	0.0050428	0.14596	0.005042842	0.15903106	0.005042842	0.15903106	2027
	6340	0.0000092	0.0002657	0.000009181	0.000289535	0.000009181	0.000289535	2027
	6341	0.0000092	0.0002657	0.000009181	0.000289535	0.000009181	0.000289535	2027
	6360	0.0001021	0.0029565	0.000102145	0.003221238	0.000102145	0.003221238	2027
	6361	0.0001021	0.0029565	0.000102145	0.003221238	0.000102145	0.003221238	2027
	6440	0.0167089	0.4836225	0.016708905	0.526932031	0.016708905	0.526932031	2027
	6441	0.0167089	0.4836225	0.016708905	0.526932031	0.016708905	0.526932031	2027
	6443	0.0008479	0.0245404	0.000848839	0.026768996	0.000848839	0.026768996	2027
	6460	0.0000037	0.0001074	0.000003711	0.00011702	0.000003711	0.00011702	2027
	6540	0.0008572	0.0248103	0.000861745	0.027175991	0.000861745	0.027175991	2027
	6760	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6761	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6762	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6763	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6764	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6765	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6766	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6767	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6768	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6769	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6770	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6771	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6772	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6773	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6774	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6775	0.0000018	0.0000525	0.000001814	0.000057221	0.000001814	0.000057221	2027
	6776				0.000000159	0.000005007	0.000000159	0.000005007
6783	0.0252105		0.3975185	0.025210453	0.795036857	0.025210453	0.795036857	2027
6786	0.0252105		0.3975185	0.025210453	0.795036857	0.025210453	0.795036857	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Складская зона	6787	0.0252105	0.3975185	0.025210453	0.795036857	0.025210453	0.795036857	2027
	6403	0.0138515	0.4009174	0.013851485	0.436820422	0.013851485	0.436820422	2027
	6404	0.0138515	0.4009174	0.013851485	0.436820422	0.013851485	0.436820422	2027
	6405	0.0090032	0.2605898	0.009003242	0.283926251	0.009003242	0.283926251	2027
	6420	0.0622206	1.8009132	0.062220604	1.962188975	0.062220604	1.962188975	2027
Система трубопроводов	6421	0.0108405	0.1433031	0.010840528	0.34186689	0.010840528	0.34186689	2027
	6380	0.000014	0.0004042	0.000013963	0.000440346	0.000013963	0.000440346	2027
	6381	0.000009	0.0002611	0.000009021	0.000284492	0.000009021	0.000284492	2027
	6382	0.000009	0.0002611	0.000009021	0.000284492	0.000009021	0.000284492	2027
	6383	0.0109826	0.3178809	0.010982618	0.346347837	0.010982618	0.346347837	2027
	6384	0.0046404	0.1343109	0.00464037	0.146338723	0.00464037	0.146338723	2027
	6385	0.0021996	0.0636646	0.002199579	0.069365937	0.002199579	0.069365937	2027
	6386	0.0000052	0.0001509	0.000005214	0.000164434	0.000005214	0.000164434	2027
	6387	0.0000008	0.000026	0.000000984	0.000031033	0.000000984	0.000031033	2027
	6388	0.0043816	0.0579208	0.004381564	0.138176997	0.004381564	0.138176997	2027
	6940	0.0064156	0.202323	0.006415619	0.202322966	0.006415619	0.202322966	2027
	6941	0.0064156	0.202323	0.006415619	0.202322966	0.006415619	0.202322966	2027
	6942	0.0064156	0.202323	0.006415619	0.202322966	0.006415619	0.202322966	2027
	6943	0.0064156	0.202323	0.006415619	0.202322966	0.006415619	0.202322966	2027
	6944	0.1195687	3.7707172	0.119568657	3.770717155	0.119568657	3.770717155	2027
	6949	0.0023217	0.0671981	0.002321659	0.073215834	0.002321659	0.073215834	2027
	6950	0.0023217	0.0671981	0.002321659	0.073215834	0.002321659	0.073215834	2027
	6951	0.0023217	0.0671981	0.002321659	0.073215834	0.002321659	0.073215834	2027
	6952	0.0023217	0.0671981	0.002321659	0.073215834	0.002321659	0.073215834	2027
	6953	0.0066598	0.1927606	0.006659778	0.21002276	0.006659778	0.21002276	2027
	6960	0.000006	0.0001727	0.000005966	0.000188143	0.000005966	0.000188143	2027
	6961	0.000006	0.0001727	0.000005966	0.000188143	0.000005966	0.000188143	2027
	6962	0.000006	0.0001727	0.000005966	0.000188143	0.000005966	0.000188143	2027
	6963	0.000006	0.0001727	0.000005966	0.000188143	0.000005966	0.000188143	2027
	6964	0.000033	0.0009558	0.000033023	0.001041412	0.000033023	0.001041412	2027
	6965			0.000000127	0.000004006	0.000000127	0.000004006	2027
	6970	0.0000033	0.0000961	0.000003319	0.000104668	0.000003319	0.000104668	2027
	6971	0.0000033	0.0000961	0.000003319	0.000104668	0.000003319	0.000104668	2027
	6972	0.0000033	0.0000961	0.000003319	0.000104668	0.000003319	0.000104668	2027
	6973	0.0000033	0.0000961	0.000003319	0.000104668	0.000003319	0.000104668	2027
	6974	0.0000089	0.0002568	0.000008871	0.000279747	0.000008871	0.000279747	2027
	6978	0.0000001	0.000003	0.000000095	0.000003004	0.000000095	0.000003004	2027
	6979	0.0000001	0.000003	0.000000095	0.000003004	0.000000095	0.000003004	2027
	6980	0.0000001	0.000003	0.000000095	0.000003004	0.000000095	0.000003004	2027
ЗИО ЖКЗЕ	6592	0.0000126	0.0003661	0.000012649	0.00039892	0.000012649	0.00039892	2027
	6607	0.0116037	0.3358583	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	6608	0.0116037	0.3358583	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6609	0.0116037	0.3358583	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	6909	0.0232075	0.6717167	0.023207459	0.731870423	0.023207459	0.731870423	2027
	6910	0.0232075	0.6717167	0.023207459	0.731870423	0.023207459	0.731870423	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	6004	0.0029318	0.0007825	0.002931768	0.000785732	0.002931768	0.000785732	2027
	6008	0.0116037	0.3659352	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	6012	0.0116037	0.3659352	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	6013	0.0116037	0.3659352	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	6014	0.0116037	0.3659352	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	6016	0.0116037	0.3659352	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	6017	0.0116037	0.3659352	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	6018	0.0116037	0.3659352	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	6019	0.0116037	0.3659352	0.011603729	0.365935212	0.011603729	0.365935212	2027
	7078	0.0144033	0.392	0.014403292	0.392	0.014403292	0.392	2027
	7079	0.1388889	0.45	0.138888889	0.45	0.138888889	0.45	2027
	7575	0.1160373	3.6593521	0.116037294	3.659352116	0.116037294	3.659352116	2027
Сервисные работы	7586	0.0116037	0.1670937	0.011603729	0.167093704	0.011603729	0.167093704	2027
	7587	0.0116037	0.1670937	0.011603729	0.167093704	0.011603729	0.167093704	2027
Итого:		3.2279551	88.81118311	3.232726773	96.76157128	3.232726773	96.76157128	
Всего по загрязняющему веществу:		290.1936283	261.764339	146.5201212	136.1020787	146.5201212	136.1020787	2027
(2868) Эмульсол (1435*)								
Организованные источники								
Предзаводская зона	0171	0.0000928	0.0014626	0.00009276	0.00146264	0.00009276	0.00146264	2027
Итого:		0.0000928	0.0014626	0.00009276	0.00146264	0.00009276	0.00146264	
Неорганизованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	7573	0.0000092	0.0000481	0.000009152	0.000048103	0.000009152	0.000048103	2027
Сервисные работы	7630	0.000002	0.0000026	0.000002	0.000002628	0.000002	0.000002628	2027
Итого:		0.0000112	0.0000507	0.000011152	0.000050731	0.000011152	0.000050731	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000104	0.0015133	0.000103912	0.001513371	0.000103912	0.001513371	2027
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Организованные источники								
Оборудование для РНР	1056	0.00022	0.0002891	0.00022	0.00028908	0.00022	0.00028908	2027
	1057	0.0032	0.0042048	0.0032	0.0042048	0.0032	0.0042048	2027
Предзаводская зона	0171	0.01832	0.28887	0.01832	0.28886976	0.01832	0.28886976	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	2321	0.0015084	0.0006516					
	2518	0.0015084	0.0079282	0.0015084	0.00792815	0.0015084	0.00792815	2027
	2530	0.0015084	0.0156391	0.0015084	0.015639091	0.0015084	0.015639091	2027
	2531	0.0015084	0.0079282					
Сервисные работы	2580	0.0015084	0.0016291	0.0015084	0.001629072	0.0015084	0.001629072	2027
Итого:		0.029282	0.3271401	0.0262652	0.318559953	0.0262652	0.318559953	

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
в/п "Самал"	6015	0.00044	0.0005782	0.00044	0.00057816	0.00044	0.00057816	2027
ЗИО УКПНИГ	6831	0.0393519	0.072	0.031481481	0.0576	0.031481481	0.0576	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	7573	0.0051	0.0268056	0.0051	0.0268056	0.0051	0.0268056	2027
Сервисные работы	7631	0.00022	0.0002891	0.00022	0.00028908	0.00022	0.00028908	2027
	7632	0.0032	0.0042048	0.0032	0.0042048	0.0032	0.0042048	2027
Итого:		0.0483119	0.1038777	0.040441481	0.08947764	0.040441481	0.08947764	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0775939	0.4310178	0.066706681	0.408037593	0.066706681	0.408037593	2027
(2908) Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)								
Организованные источники								
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	2529	0.0001111	0.000146	0.000111111	0.000146	0.000111111	0.000146	2027
Итого:		0.0001111	0.000146	0.000111111	0.000146	0.000111111	0.000146	
Неорганизованные источники								
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6028	0.4148	3.5707392	0.4148	3.56576256	0.4148	3.56576256	2027
	6029	0.3468	3.6640512	0.3468	3.65907456	0.3468	3.65907456	2027
	6030	0.4231111	5.107968	0.423111111	5.1024384	0.423111111	5.1024384	2027
	6031	0.0338667	0.6083814	0.033866667	0.607405446	0.033866667	0.607405446	2027
	6032	0.1056667	1.8981966	0.105666667	1.895152806	0.105666667	1.895152806	2027
	6033	0.476	5.54688	0.476	5.5385856	0.476	5.5385856	2027
	6034	0.0657333	0.8302694	0.065733333	0.828942336	0.065733333	0.828942336	2027
	6483	0.0074597	0.1340061	0.007459665	0.133790584	0.007459665	0.133790584	2027
ЗИО УКПНИГ	6831	0.0787037	0.144	0.062962963	0.1152	0.062962963	0.1152	2027
Оборудование для ВР и обучение персо-нала	7054	0.0795067	0.6901632	0.07950674	0.68933376	0.07950674	0.68933376	2027
	7055	0.092409	0.7477632	0.092408986	0.74693376	0.092408986	0.74693376	2027
	7056	0.1039867	1.0005811	0.10398674	0.999254016	0.10398674	0.999254016	2027
	7057	0.0912767	1.0779264	0.091276685	1.07626752	0.091276685	1.07626752	2027
	7058	0.0183716	0.2328653	0.018371612	0.232492032	0.018371612	0.232492032	2027
	7080	0.0024185	0.0297165	0.002418509	0.029670007	0.002418509	0.029670007	2027
	7081	0.0940404	0.5978627	0.09404039	0.597649838	0.09404039	0.597649838	2027
	7082	0.0835684	0.4650728	0.08356839	0.46507284	0.08356839	0.46507284	2027
	7083	0.0001337	0.0007441	0.000133709	0.000744117	0.000133709	0.000744117	2027
	7084	0.0037297	0.0468837	0.003729674	0.046809006	0.003729674	0.046809006	2027
	7085	0.1546575	0.9352078	0.154657523	0.93499488	0.154657523	0.93499488	2027
	7086	0.1441855	0.8024179	0.144185523	0.802417882	0.144185523	0.802417882	2027
	7087	0.0000577	0.000321	0.000057674	0.000320967	0.000057674	0.000320967	2027
	7088	0.0023007	0.0290608	0.002300701	0.029014381	0.002300701	0.029014381	2027
	7089	0.02041	0.1880965	0.020409979	0.187883604	0.020409979	0.187883604	2027
	7090	0.009938	0.0553066	0.009937979	0.055306606	0.009937979	0.055306606	2027
	7091	0.0000159	0.0000885	0.000015901	0.000088491	0.000015901	0.000088491	2027

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7092	0.0022887	0.0289938	0.002288656	0.028947349	0.002288656	0.028947349	2027
	7093	0.0265377	0.2221983	0.026537699	0.221985446	0.026537699	0.221985446	2027
	7094	0.0160657	0.0894084	0.016065699	0.089408448	0.016065699	0.089408448	2027
	7095	0.0000039	0.0000215	0.000003856	0.000021458	0.000003856	0.000021458	2027
	7096	0.0142289	0.1646976	0.014228942	0.16461468	0.014228942	0.16461468	2027
	7097	0.0101489	0.1129613	0.010148942	0.112961304	0.010148942	0.112961304	2027
	7098	0.0758667	1.3628694	0.075866667	1.360683846	0.075866667	1.360683846	2027
	7099	0.2336667	4.1975886	0.233666667	4.190858406	0.233666667	4.190858406	2027
	7100	0.0015467	0.0277849	0.001546667	0.027739782	0.001546667	0.027739782	2027
	7108	4.9063501	62.141184	4.906350076	62.0416512	4.906350076	62.0416512	2027
	7109	0.01701	0.2107853	0.017010005	0.210453504	0.017010005	0.210453504	2027
	7110	0.0131653	0.1603584	0.013165297	0.160109568	0.013165297	0.160109568	2027
	7576	0.0001111	0.000146	0.000111111	0.000146	0.000111111	0.000146	2027
	7577	0.1199864	1.1698176	0.11998642	1.16871168	0.11998642	1.16871168	2027
	7578	0.033427	0.4196506	0.033427037	0.418987008	0.033427037	0.418987008	2027
	7579	0.1588556	1.3813632	0.158855556	1.38053376	0.158855556	1.38053376	2027
	7580	0.1195037	1.0933632	0.119503704	1.09253376	0.119503704	1.09253376	2027
	7581	0.0875028	1.0779264	0.087502778	1.07626752	0.087502778	1.07626752	2027
	7582	0.0183671	0.2328653	0.018367083	0.232492032	0.018367083	0.232492032	2027
	7583	0.1238667	2.2251414	0.123866667	2.221573446	0.123866667	2.221573446	2027
Сервисные работы	7604	0.0024185	0.0297165	0.002418509	0.029670007	0.002418509	0.029670007	2027
	7605	0.0940404	0.5978627	0.09404039	0.597649838	0.09404039	0.597649838	2027
	7606	0.0835684	0.4650728	0.08356839	0.46507284	0.08356839	0.46507284	2027
	7607	0.0001337	0.0007441	0.000133709	0.000744117	0.000133709	0.000744117	2027
	7622	0.0796128	0.6901632	0.079612785	0.68933376	0.079612785	0.68933376	2027
	7623	0.0925504	0.7477632	0.092550381	0.74693376	0.092550381	0.74693376	2027
	7624	0.1040928	1.0005811	0.104092785	0.999254016	0.104092785	0.999254016	2027
	7625	0.0913032	1.0779264	0.091303196	1.07626752	0.091303196	1.07626752	2027
	7626	0.0183716	0.2328653	0.018371644	0.232492032	0.018371644	0.232492032	2027
	7627	0.0758667	1.3628694	0.075866667	1.360683846	0.075866667	1.360683846	2027
Итого:		9.4736061	110.9292599	9.457865106	110.7393879	9.457865106	110.7393879	
Всего по загрязняющему веществу:		9.4737172	110.9294059	9.457976217	110.7395339	9.457976217	110.7395339	2027
(2930) Пыль абразивная (1027*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Оборудование для РНР	1057	0.0022	0.0028908	0.0022	0.0028908	0.0022	0.0028908	2027
Предзаводская зона	0171	0.01014	0.1598875	0.01014	0.15988752	0.01014	0.15988752	2027
Итого:		0.01234	0.1627783	0.01234	0.16277832	0.01234	0.16277832	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Сервисные работы	7632	0.0022	0.0028908	0.0022	0.0028908	0.0022	0.0028908	2027
Итого:		0.0022	0.0028908	0.0022	0.0028908	0.0022	0.0028908	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01454	0.1656691	0.01454	0.16566912	0.01454	0.16566912	2027
(3219) Изозвенол (271*)								

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ **						год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год*		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего ве-щества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
ЗИО УКПНИГ	6830	0.09893331	2.0799739	0.098933346	2.079974581	0.098933346	2.079974581	2027
Итого:		0.09893331	2.0799739	0.098933346	2.079974581	0.098933346	2.079974581	
Всего по загрязняющему веществу:		0.09893331	2.0799739	0.098933346	2.079974581	0.098933346	2.079974581	2027
Всего по объекту:		130498.0896	29290.20878	122793.6659	41308.67454	122793.6659	41308.67454	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		130379.3292	28611.65246	122676.059	40609.86823	122676.059	40609.86823	
в том числе факелы		126087.7927	14057.03724	119320.3296	19697.91113	119320.3296	19697.91113	2027
из них по категориям сжигания								
V6	126087.7927		3.373553006	119320.3296	3.14866169	119320.3296	3.14866169	2027
V7			8411.694833		11230.59281		11230.59281	2027
V8			2493.921157		880.5463868		880.5463868	2027
V9			3148.047702		7583.623272		7583.623272	2027
Итого по неорганизованным источникам:		118.760405	678.556326	117.6069258	698.8063109	117.6069258	698.8063109	
Примечание:	* - Нормативы выбросов на существующее положение соответствуют проекту: «Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для наземных объектов месторождения Кашаган в Атырауской области на 2026 год» (Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №: KZ87VCZ14622157 от 19.12.2025 г.)							
	**- Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю – они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на E-n, в котором E (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до n-ой точки. Например, в научном формате 0.0000000001 = 1E-10							

Таблица В.4 Расчет категории источников, подлежащих контролю

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0008	Выхлопная труба	2.5		0301	0.2	0.853333333	0.4267	0.7601	3.8005	1
				0304	0.4	0.138666667	0.0347	0.1235	0.3088	2
				0328	0.15	0.055555556	0.037	0.1485	0.99	1
				0330	0.5	0.133333333	0.0267	0.1188	0.2376	2
				0337	5	0.688888889	0.0138	0.6136	0.1227	2
				0703	**0.000001	0.000001333	0.0133	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.013333333	0.0267	0.0119	0.238	2
				2754	1	0.322222222	0.0322	0.287	0.287	2
0009	Дымовая труба	20		0301	0.2	1.844465436	0.4611	0.0968	0.484	2
				0304	0.4	0.299725632	0.0375	0.0157	0.0393	2
				0328	0.15	0.045856275	0.0153	0.0072	0.048	2
				0330	0.5	1.078539588	0.1079	0.0566	0.1132	2
				0337	5	6.080120766	0.0608	0.3191	0.0638	2
0010	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000010093	0.0001	0.0004	0.05	2
				2754	1	0.003594505	0.0004	0.1284	0.1284	2
0012	Дымовая труба	5.4		0301	0.2	0.237927552	0.119	0.2563	1.2815	1
				0304	0.4	0.038663227	0.0097	0.0416	0.104	2
				0328	0.15	0.006875	0.0046	0.0222	0.148	2
				0330	0.5	0.1617	0.0323	0.1742	0.3484	2
				0337	5	0.838245321	0.0168	0.9028	0.1806	2
0013	Выхлопная труба	7		0301	0.2	3.936	1.968	0.5188	2.594	1
				0304	0.4	0.6396	0.1599	0.0843	0.2108	2
				0328	0.15	0.273333333	0.1822	0.1081	0.7207	1
				0330	0.5	0.546666667	0.1093	0.0721	0.1442	2
				0337	5	3.28	0.0656	0.4323	0.0865	2
				0703	**0.000001	0.000005922	0.0592	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.068333333	0.1367	0.009	0.18	2
				2754	1	1.64	0.164	0.2162	0.2162	2
0014	Дыхательный клапан	6		0333	0.008	0.000024391	0.0003	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.00868672	0.0009	0.0239	0.0239	2
0016	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.112064	0.056	0.2901	1.4505	1
				0304	0.4	0.0182104	0.0046	0.0471	0.1178	2
				0328	0.15	0.00952	0.0063	0.0739	0.4927	2
				0330	0.5	0.01496	0.003	0.0387	0.0774	2
				0337	5	0.09792	0.002	0.2535	0.0507	2
				0703	**0.000001	0.000000177	0.0018	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.00204	0.0041	0.0053	0.106	2
				2754	1	0.04896	0.0049	0.1267	0.1267	2
0040	Дымовая труба	13		0301	0.2	0.042136955	0.0162	0.0234	0.117	2
				0304	0.4	0.006847254	0.0013	0.0038	0.0095	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.003769999	0.0019	0.0063	0.042	2
				0330	0.5	0.0886704	0.0136	0.0492	0.0984	2
				0337	5	0.2062944	0.0032	0.1144	0.0229	2
0041	Выхлопная труба	10		0301	0.2	0.080111111	0.0401	0.0468	0.234	2
				0304	0.4	0.013018056	0.0033	0.0076	0.019	2
				0328	0.15	0.006805556	0.0045	0.0119	0.0793	2
				0330	0.5	0.010694444	0.0021	0.0062	0.0124	2
				0337	5	0.07	0.0014	0.0409	0.0082	2
				0703	**0.000001	0.000000126	0.0013	0.0000002	0.02	2
				1325	0.05	0.001458333	0.0029	0.0009	0.018	2
				2754	1	0.035	0.0035	0.0204	0.0204	2
0042	Выхлопная труба	7.5		0301	0.2	0.224	0.112	0.1113	0.5565	1
				0304	0.4	0.0364	0.0091	0.0181	0.0453	2
				0328	0.15	0.014583333	0.0097	0.0217	0.1447	2
				0330	0.5	0.035	0.007	0.0174	0.0348	2
				0337	5	0.180833333	0.0036	0.0899	0.018	2
				0703	**0.000001	0.00000035	0.0035	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0035	0.007	0.0017	0.034	2
				2754	1	0.084583333	0.0085	0.042	0.042	2
0043	Дыхательный клапан	2.4		0333	0.008	0.000010093	0.0001	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.003594505	0.0004	0.0839	0.0839	2
0044	Дымовая труба	9		0301	0.2	0.001090706	0.0005	0.005	0.025	2
				0304	0.4	0.00017724	0.00004	0.0008	0.002	2
				0328	0.15	0.0001139	0.0001	0.0016	0.0107	2
				0330	0.5	0.002678928	0.0005	0.0122	0.0244	2
				0337	5	0.006232608	0.0001	0.0285	0.0057	2
0045	Дымовая труба	9		0301	0.2	0.001090706	0.0005	0.005	0.025	2
				0304	0.4	0.00017724	0.00004	0.0008	0.002	2
				0328	0.15	0.0001139	0.0001	0.0016	0.0107	2
				0330	0.5	0.002678928	0.0005	0.0122	0.0244	2
				0337	5	0.006232608	0.0001	0.0285	0.0057	2
0046	Выхлопная труба	4		0301	0.2	0.213333333	0.1067	0.2306	1.153	1
				0304	0.4	0.034666667	0.0087	0.0375	0.0938	2
				0328	0.15	0.013888889	0.0093	0.045	0.3	2
				0330	0.5	0.033333333	0.0067	0.036	0.072	2
				0337	5	0.172222222	0.0034	0.1862	0.0372	2
				0703	**0.000001	0.000000333	0.0033	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.003333333	0.0067	0.0036	0.072	2
				2754	1	0.080555556	0.0081	0.0871	0.0871	2
0048	Выхлопная труба	3.5		0301	0.2	0.750933333	0.3755	0.3249	1.6245	1
				0304	0.4	0.122026667	0.0305	0.0528	0.132	2
				0328	0.15	0.048888889	0.0326	0.0635	0.4233	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0330	0.5	0.117333333	0.0235	0.0508	0.1016	2
				0337	5	0.606222222	0.0121	0.2623	0.0525	2
				0703	**0.000001	0.000001173	0.0117	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.011733333	0.0235	0.0051	0.102	2
				2754	1	0.283555556	0.0284	0.1227	0.1227	2
0050	Выхлопная труба	3.5		0301	0.2	0.3264	0.1632	0.2933	1.4665	1
				0304	0.4	0.05304	0.0133	0.0477	0.1193	2
				0328	0.15	0.02125	0.0142	0.0573	0.382	2
				0330	0.5	0.051	0.0102	0.0458	0.0916	2
				0337	5	0.2635	0.0053	0.2367	0.0473	2
				0703	**0.000001	0.00000051	0.0051	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0051	0.0102	0.0046	0.092	2
				2754	1	0.12325	0.0123	0.1107	0.1107	2
0053	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000018667	0.0002	0.0007	0.0875	2
				2754	1	0.006648	0.0007	0.2374	0.2374	2
0070	Дыхательный клапан	2.7		0333	0.008	0.00000757	0.0001	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.002695879	0.0003	0.0478	0.0478	2
0071	Дыхательный клапан	2.7		0333	0.008	0.00000757	0.0001	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.002695879	0.0003	0.0478	0.0478	2
0072	Дыхательный клапан	3.3		0333	0.008	0.00000757	0.0001	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.002695879	0.0003	0.0299	0.0299	2
0075	Дымовая труба	5.4		0301	0.2	0.163704108	0.0819	0.2386	1.193	1
				0304	0.4	0.026601918	0.0067	0.0388	0.097	2
				0328	0.15	0.004791675	0.0032	0.021	0.14	2
				0330	0.5	0.112700196	0.0225	0.1643	0.3286	2
				0337	5	0.585326474	0.0117	0.8531	0.1706	2
0076	Дымовая труба	5.4		0301	0.2	0.163704108	0.0819	0.2386	1.193	1
				0304	0.4	0.026601918	0.0067	0.0388	0.097	2
				0328	0.15	0.004791675	0.0032	0.021	0.14	2
				0330	0.5	0.112700196	0.0225	0.1643	0.3286	2
				0337	5	0.585326474	0.0117	0.8531	0.1706	2
0077	Выхлопная труба	5		0301	0.2	0.3936	0.1968	0.3064	1.532	1
				0304	0.4	0.06396	0.016	0.0498	0.1245	2
				0328	0.15	0.025625	0.0171	0.0598	0.3987	2
				0330	0.5	0.0615	0.0123	0.0479	0.0958	2
				0337	5	0.31775	0.0064	0.2474	0.0495	2
				0703	**0.000001	0.000000615	0.0062	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.00615	0.0123	0.0048	0.096	2
				2754	1	0.148625	0.0149	0.1157	0.1157	2
0078	Выхлопная труба	5		0301	0.2	0.3936	0.1968	0.3064	1.532	1
				0304	0.4	0.06396	0.016	0.0498	0.1245	2
				0328	0.15	0.025625	0.0171	0.0598	0.3987	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0330	0.5	0.0615	0.0123	0.0479	0.0958	2
				0337	5	0.31775	0.0064	0.2474	0.0495	2
				0703	**0.000001	0.000000615	0.0062	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.00615	0.0123	0.0048	0.096	2
				2754	1	0.148625	0.0149	0.1157	0.1157	2
0079	Дыхательный клапан	6		0333	0.008	0.000024391	0.0003	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.00868672	0.0009	0.0239	0.0239	2
0080	Дыхательный клапан	3		0333	0.008	0.000024391	0.0003	0.0003	0.0375	2
				2754	1	0.00868672	0.0009	0.1205	0.1205	2
0081	Дыхательный клапан	10		0333	0.008	0.000060978	0.0008	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.0217168	0.0022	0.0181	0.0181	2
0082	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000019857	0.0002	0.0007	0.0875	2
				2754	1	0.007072097	0.0007	0.2526	0.2526	2
0083	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.000021952	0.0003	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.007818048	0.0008	0.0554	0.0554	2
0084	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.000021952	0.0003	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.007818048	0.0008	0.0554	0.0554	2
0085	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.042115556	0.0211	0.1453	0.7265	1
				0304	0.4	0.006843778	0.0017	0.0236	0.059	2
				0328	0.15	0.003577778	0.0024	0.037	0.2467	2
				0330	0.5	0.005622222	0.0011	0.0194	0.0388	2
				0337	5	0.0368	0.0007	0.127	0.0254	2
				0703	**0.000001	6.6000000E-08	0.0007	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.000766667	0.0015	0.0026	0.052	2
				2754	1	0.0184	0.0018	0.0635	0.0635	2
0090	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.00001372	0.0002	0.0005	0.0625	2
				2754	1	0.00488628	0.0005	0.1745	0.1745	2
0091	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.00001372	0.0002	0.0005	0.0625	2
				2754	1	0.00488628	0.0005	0.1745	0.1745	2
0092	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.00002744	0.0003	0.001	0.125	2
				2754	1	0.00977256	0.001	0.349	0.349	2
0093	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.00002744	0.0003	0.001	0.125	2
				2754	1	0.00977256	0.001	0.349	0.349	2
0094	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000015139	0.0002	0.0005	0.0625	2
				2754	1	0.005391757	0.0005	0.1926	0.1926	2
0095	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000015139	0.0002	0.0005	0.0625	2
				2754	1	0.005391757	0.0005	0.1926	0.1926	2
0101	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.109866667	0.0549	0.2524	1.262	1
				0304	0.4	0.017853333	0.0045	0.041	0.1025	2
				0328	0.15	0.009333333	0.0062	0.0643	0.4287	2
				0330	0.5	0.014666667	0.0029	0.0337	0.0674	2
				0337	5	0.096	0.0019	0.2206	0.0441	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0703	**0.000001	0.000000173	0.0017	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.002	0.004	0.0046	0.092	2
				2754	1	0.048	0.0048	0.1103	0.1103	2
0106	Дыхательный клапан	2.4		0333	0.008	0.000010093	0.0001	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.003594505	0.0004	0.0839	0.0839	2
0107	Дыхательный клапан	2.4		0333	0.008	0.000010093	0.0001	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.003594505	0.0004	0.0839	0.0839	2
0108	Дыхательный клапан	2.4		0333	0.008	0.000010093	0.0001	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.003594505	0.0004	0.0839	0.0839	2
0109	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000018667	0.0002	0.0007	0.0875	2
				2754	1	0.006648	0.0007	0.2374	0.2374	2
0114	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.938666667	0.4693	0.9111	4.5555	1
				0304	0.4	0.152533333	0.0381	0.1481	0.3703	2
				0328	0.15	0.061111111	0.0407	0.178	1.1867	1
				0330	0.5	0.146666667	0.0293	0.1424	0.2848	2
				0337	5	0.757777778	0.0152	0.7355	0.1471	2
				0703	**0.000001	0.000001467	0.0147	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.014666667	0.0293	0.0142	0.284	2
				2754	1	0.354444444	0.0354	0.344	0.344	2
0116	Выхлопная труба	3		0301	0.2	0.955733333	0.4779	0.5205	2.6025	1
				0304	0.4	0.155306667	0.0388	0.0846	0.2115	2
				0328	0.15	0.062222222	0.0415	0.1017	0.678	1
				0330	0.5	0.149333333	0.0299	0.0813	0.1626	2
				0337	5	0.771555556	0.0154	0.4202	0.084	2
				0703	**0.000001	0.000001493	0.0149	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.014933333	0.0299	0.0081	0.162	2
				2754	1	0.360888889	0.0361	0.1965	0.1965	2
0117	Дымовая труба	7		0301	0.2	0.06117019	0.0306	0.0889	0.4445	2
				0304	0.4	0.009940156	0.0025	0.0145	0.0363	2
				0330	0.5	0.00039758227	0.0001	0.0006	0.0012	2
				0337	5	0.22893035	0.0046	0.3329	0.0666	2
0118	Дымовая труба	7		0301	0.2	0.06117019	0.0306	0.0889	0.4445	2
				0304	0.4	0.009940156	0.0025	0.0145	0.0363	2
				0330	0.5	0.00039758227	0.0001	0.0006	0.0012	2
				0337	5	0.22893035	0.0046	0.3329	0.0666	2
0119	Дымовая труба	7		0301	0.2	0.06117019	0.0306	0.0889	0.4445	2
				0304	0.4	0.009940156	0.0025	0.0145	0.0363	2
				0330	0.5	0.00039758227	0.0001	0.0006	0.0012	2
				0337	5	0.22893035	0.0046	0.3329	0.0666	2
0124	Выхлопная труба	2.2		0301	0.2	0.938666667	0.4693	1.0698	5.349	1
				0304	0.4	0.152533333	0.0381	0.1738	0.4345	2
				0328	0.15	0.061111111	0.0407	0.209	1.3933	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0330	0.5	0.146666667	0.0293	0.1672	0.3344	2
				0337	5	0.757777778	0.0152	0.8637	0.1727	2
				0703	**0.000001	0.000001467	0.0147	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.014666667	0.0293	0.0167	0.334	2
				2754	1	0.354444444	0.0354	0.404	0.404	2
0125	Дымовая труба	4.5		0301	0.2	0.171647628	0.0858	0.1463	0.7315	1
				0304	0.4	0.027892739	0.007	0.0238	0.0595	2
				0328	0.15	0.013291675	0.0089	0.034	0.2267	2
				0330	0.5	0.312620196	0.0625	0.2664	0.5328	1
				0337	5	0.727320456	0.0145	0.6197	0.1239	2
0126	Дымовая труба	4.5		0301	0.2	0.171647628	0.0858	0.1463	0.7315	1
				0304	0.4	0.027892739	0.007	0.0238	0.0595	2
				0328	0.15	0.013291675	0.0089	0.034	0.2267	2
				0330	0.5	0.312620196	0.0625	0.2664	0.5328	1
				0337	5	0.727320456	0.0145	0.6197	0.1239	2
0127	Дымовая труба	4.5		0301	0.2	0.171647628	0.0858	0.1463	0.7315	1
				0304	0.4	0.027892739	0.007	0.0238	0.0595	2
				0328	0.15	0.013291675	0.0089	0.034	0.2267	2
				0330	0.5	0.312620196	0.0625	0.2664	0.5328	1
				0337	5	0.727320456	0.0145	0.6197	0.1239	2
0130	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.177066667	0.0885	1.369	6.845	1
				0304	0.4	0.028773333	0.0072	0.2225	0.5563	2
				0328	0.15	0.011527778	0.0077	0.2674	1.7827	2
				0330	0.5	0.027666667	0.0055	0.2139	0.4278	2
				0337	5	0.142944444	0.0029	1.1051	0.221	2
				0703	**0.000001	0.000000277	0.0028	0.00001	1	2
				1325	0.05	0.002766667	0.0055	0.0214	0.428	2
				2754	1	0.066861111	0.0067	0.5169	0.5169	2
0131	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.000038889	0.00002	0.0009	0.0045	2
				0304	0.4	0.000006319	0.000002	0.0001	0.0003	2
				0330	0.5	0.000015625	0.000003	0.0004	0.0008	2
				0337	5	0.003229167	0.0001	0.0739	0.0148	2
				2704	5	0.000520833	0.00001	0.0119	0.0024	2
0132	Вентиляционная труба	2		0330	0.5	0.07316375	0.0146	0.2764	0.5528	1
				0333	0.008	0.03585	0.4481	0.1354	16.925	1
				0410	*50	0.059733333	0.0001	0.2256	0.0045	2
0136	Выхлопная труба	6		0301	0.2	4.8	2.4	0.4627	2.3135	1
				0304	0.4	0.78	0.195	0.0752	0.188	2
				0328	0.15	0.333333333	0.2222	0.0964	0.6427	1
				0330	0.5	0.666666667	0.1333	0.0643	0.1286	2
				0337	5	4	0.08	0.3856	0.0771	2
				0703	**0.000001	0.000007222	0.0722	0.000002	0.2	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1325	0.05	0.083333333	0.1667	0.008	0.16	2
				2754	1	2	0.2	0.1928	0.1928	2
0137	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.000024391	0.0003	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.00868672	0.0009	0.0616	0.0616	2
0150	Дымовая труба	10		0301	0.2	0.132766364	0.0664	0.0465	0.2325	2
				0304	0.4	0.021574534	0.0054	0.0075	0.0188	2
				0330	0.5	0.025268704	0.0051	0.0088	0.0176	2
				0337	5	0.456430021	0.0091	0.1597	0.0319	2
0151	Дымовая труба	10		0301	0.2	0.132766364	0.0664	0.0465	0.2325	2
				0304	0.4	0.021574534	0.0054	0.0075	0.0188	2
				0330	0.5	0.025268704	0.0051	0.0088	0.0176	2
				0337	5	0.456430021	0.0091	0.1597	0.0319	2
0152	Вентиляционная труба	8.5		0126	0.3	0.02502	0.0083	0.0916	0.3053	2
				0150	*0.01	0.0000786	0.0008	0.0001	0.01	2
				0302	0.4	0.003	0.0008	0.0037	0.0093	2
				0303	0.2	0.0002952	0.0001	0.0004	0.002	2
				0316	0.2	0.000792	0.0004	0.001	0.005	2
				0322	0.3	0.0001602	0.0001	0.0002	0.0007	2
0153	Вентиляционная труба	8.5		0126	0.3	0.01668	0.0056	0.0611	0.2037	2
				0150	*0.01	0.0000524	0.0005	0.0001	0.01	2
				0155	0.15	0.00003892	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0302	0.4	0.0055	0.0014	0.0067	0.0168	2
				0303	0.2	0.0001968	0.0001	0.0002	0.001	2
				0316	0.2	0.001452	0.0007	0.0018	0.009	2
				0322	0.3	0.0001068	0.00004	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.0004179	0.0002	0.0005	0.0025	2
				0621	0.6	0.0005677	0.0001	0.0007	0.0012	2
				1401	0.35	0.004459	0.0013	0.0054	0.0154	2
0154	Вентиляционная труба	8.5		0126	0.3	0.03336	0.0111	0.1222	0.4073	2
				0150	*0.01	0.000004448	0.00004	0.00001	0.001	2
				0152	0.5	0.0344	0.0069	0.042	0.084	2
				0302	0.4	0.00006664	0.00002	0.0001	0.0003	2
				0316	0.2	0.0002	0.0001	0.0002	0.001	2
				0616	0.2	0.0004776	0.0002	0.0006	0.003	2
				0621	0.6	0.0006488	0.0001	0.0008	0.0013	2
				1061	5	0.01336	0.0003	0.0163	0.0033	2
				1401	0.35	0.005096	0.0015	0.0062	0.0177	2
				2735	*0.05	0.1	0.2	0.1221	2.442	1
0155	Вентиляционная труба	8.5		0150	*0.01	0.0001703	0.0017	0.0002	0.02	2
				0316	0.2	0.001716	0.0009	0.0021	0.0105	2
				0616	0.2	0.0007761	0.0004	0.0009	0.0045	2
				0621	0.6	0.0010543	0.0002	0.0013	0.0022	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1061	5	0.02171	0.0004	0.0265	0.0053	2
				1401	0.35	0.008281	0.0024	0.0101	0.0289	2
				1555	0.2	0.002496	0.0012	0.003	0.015	2
0156	Вентиляционная труба	8.5		0150	*0.01	0.00001552	0.0002	0.00002	0.002	2
				0155	0.15	0.00004448	0.00003	0.0001	0.0007	2
				0302	0.4	0.0001336	0.00003	0.0002	0.0005	2
				0316	0.2	0.0002888	0.0001	0.0004	0.002	2
				0322	0.3	0.00001112	0.000004	0.00001	0.00003	2
0162	Дымовая труба	13		0301	0.2	0.205503053	0.079	0.0348	0.174	2
				0304	0.4	0.033394246	0.0064	0.0057	0.0143	2
				0330	0.5	0.037903056	0.0058	0.0064	0.0128	2
				0337	5	0.684645031	0.0105	0.116	0.0232	2
0163	Дымовая труба	13		0301	0.2	0.205503053	0.079	0.0348	0.174	2
				0304	0.4	0.033394246	0.0064	0.0057	0.0143	2
				0330	0.5	0.037903056	0.0058	0.0064	0.0128	2
				0337	5	0.684645031	0.0105	0.116	0.0232	2
0164	Дымовая труба	3		0301	0.2	0.03978781	0.0199	0.1665	0.8325	1
				0304	0.4	0.006465519	0.0016	0.0271	0.0678	2
				0330	0.5	0.008175169	0.0016	0.0342	0.0684	2
				0337	5	0.147668536	0.003	0.618	0.1236	2
0165	Дымовая труба	3		0301	0.2	0.03978781	0.0199	0.1665	0.8325	1
				0304	0.4	0.006465519	0.0016	0.0271	0.0678	2
				0330	0.5	0.008175169	0.0016	0.0342	0.0684	2
				0337	5	0.147668536	0.003	0.618	0.1236	2
0166	Дымовая труба	11		0301	0.2	0.025850048	0.0118	0.0215	0.1075	2
				0304	0.4	0.004200633	0.001	0.0035	0.0088	2
				0330	0.5	0.00538818	0.001	0.0045	0.009	2
				0337	5	0.09732699	0.0018	0.0809	0.0162	2
0167	Дымовая труба	11		0301	0.2	0.025850048	0.0118	0.0215	0.1075	2
				0304	0.4	0.004200633	0.001	0.0035	0.0088	2
				0330	0.5	0.00538818	0.001	0.0045	0.009	2
				0337	5	0.09732699	0.0018	0.0809	0.0162	2
0168	Дымовая труба	11		0301	0.2	0.025850048	0.0118	0.0215	0.1075	2
				0304	0.4	0.004200633	0.001	0.0035	0.0088	2
				0330	0.5	0.00538818	0.001	0.0045	0.009	2
				0337	5	0.09732699	0.0018	0.0809	0.0162	2
0169	Дымовая труба	11		0301	0.2	0.025850048	0.0118	0.0215	0.1075	2
				0304	0.4	0.004200633	0.001	0.0035	0.0088	2
				0330	0.5	0.00538818	0.001	0.0045	0.009	2
				0337	5	0.09732699	0.0018	0.0809	0.0162	2
0170	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.554666667	0.2773	0.7977	3.9885	1
				0304	0.4	0.090133333	0.0225	0.1296	0.324	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.036111111	0.0241	0.1558	1.0387	1
				0330	0.5	0.086666667	0.0173	0.1246	0.2492	2
				0337	5	0.447777778	0.009	0.6439	0.1288	2
				0703	**0.000001	0.000000867	0.0087	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.008666667	0.0173	0.0125	0.25	2
				2754	1	0.209444444	0.0209	0.3012	0.3012	2
0171	Вентиляционная труба	5.5		0101	**0.01	0.000027778	0.00003	0.00001	0.0001	2
				0123	**0.04	0.000603611	0.0002	0.0002	0.0005	2
				0143	0.01	0.000012778	0.0001	0.000004	0.0004	2
				0203	**0.0015	0.000002778	0.00002	0.000001	0.0001	2
				0301	0.2	0.020780556	0.0104	0.0019	0.0095	2
				0337	5	0.004941667	0.0001	0.0005	0.0001	2
				0344	0.2	0.00001	0.00001	0.000003	0.00002	2
				0616	0.2	0.174042222	0.087	0.0161	0.0805	2
				1210	0.1	0.074095	0.0741	0.0069	0.069	2
				1401	0.35	0.037973889	0.0108	0.0035	0.01	2
				2752	*1	0.125	0.0125	0.0116	0.0116	2
				2868	*0.05	0.00009276	0.0002	0.00001	0.0002	2
				2902	0.5	0.01832	0.0037	0.0051	0.0102	2
				2930	*0.04	0.01014	0.0254	0.0028	0.07	2
0173	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.060426667	0.0302	0.4525	2.2625	1
				0304	0.4	0.009819333	0.0025	0.0735	0.1838	2
				0328	0.15	0.005133333	0.0034	0.1153	0.7687	2
				0330	0.5	0.008066667	0.0016	0.0604	0.1208	2
				0337	5	0.0528	0.0011	0.3954	0.0791	2
				0703	**0.000001	9.5000000E-08	0.001	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0011	0.0022	0.0082	0.164	2
				2754	1	0.0264	0.0026	0.1977	0.1977	2
0174	Вентиляционная труба	10		0301	0.2	0.039122222	0.0196	0.0116	0.058	2
				0304	0.4	0.006357361	0.0016	0.0019	0.0048	2
				0328	0.15	0.003305556	0.0022	0.0029	0.0193	2
				0330	0.5	0.005325694	0.0011	0.0016	0.0032	2
				0337	5	0.053791667	0.0011	0.016	0.0032	2
				0703	**0.000001	6.2000000E-08	0.0006	0.0000001	0.01	2
				1325	0.05	0.000708333	0.0014	0.0002	0.004	2
				2704	5	0.002208333	0.00004	0.0007	0.0001	2
				2754	1	0.017	0.0017	0.005	0.005	2
0175	Выхлопная труба	2.5		0301	0.2	0.576	0.288	2.7216	13.608	1
				0304	0.4	0.0936	0.0234	0.4423	1.1058	1
				0328	0.15	0.0375	0.025	0.5316	3.544	1
				0330	0.5	0.09	0.018	0.4252	0.8504	1
				0337	5	0.465	0.0093	2.1971	0.4394	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0703	**0.000001	0.0000009	0.009	0.00001	1	2
				1325	0.05	0.009	0.018	0.0425	0.85	1
				2754	1	0.2175	0.0218	1.0277	1.0277	1
0176	Вентиляционная труба	10		0301	0.2	0.039122222	0.0196	0.0116	0.058	2
				0304	0.4	0.006357361	0.0016	0.0019	0.0048	2
				0328	0.15	0.003305556	0.0022	0.0029	0.0193	2
				0330	0.5	0.005325694	0.0011	0.0016	0.0032	2
				0337	5	0.053791667	0.0011	0.016	0.0032	2
				0703	**0.000001	6.2000000E-08	0.0006	0.0000001	0.01	2
				1325	0.05	0.000708333	0.0014	0.0002	0.004	2
				2704	5	0.002208333	0.00004	0.0007	0.0001	2
				2754	1	0.017	0.0017	0.005	0.005	2
				0301	0.2	0.039122222	0.0196	0.0116	0.058	2
				0304	0.4	0.006357361	0.0016	0.0019	0.0048	2
0177	Вентиляционная труба	10		0328	0.15	0.003305556	0.0022	0.0029	0.0193	2
				0330	0.5	0.005325694	0.0011	0.0016	0.0032	2
				0337	5	0.053791667	0.0011	0.016	0.0032	2
				0703	**0.000001	6.2000000E-08	0.0006	0.0000001	0.01	2
				1325	0.05	0.000708333	0.0014	0.0002	0.004	2
				2704	5	0.002208333	0.00004	0.0007	0.0001	2
				2754	1	0.017	0.0017	0.005	0.005	2
				0301	0.2	0.039122222	0.0196	0.0116	0.058	2
				0304	0.4	0.006357361	0.0016	0.0019	0.0048	2
				0328	0.15	0.003305556	0.0022	0.0029	0.0193	2
				0330	0.5	0.005325694	0.0011	0.0016	0.0032	2
0178	Вентиляционная труба	10		0337	5	0.053791667	0.0011	0.016	0.0032	2
				0703	**0.000001	6.2000000E-08	0.0006	0.0000001	0.01	2
				1325	0.05	0.000708333	0.0014	0.0002	0.004	2
				2704	5	0.002208333	0.00004	0.0007	0.0001	2
				2754	1	0.017	0.0017	0.005	0.005	2
				0301	0.2	0.039122222	0.0196	0.0116	0.058	2
				0304	0.4	0.006357361	0.0016	0.0019	0.0048	2
				0328	0.15	0.003305556	0.0022	0.0029	0.0193	2
				0330	0.5	0.005325694	0.0011	0.0016	0.0032	2
				0337	5	0.053791667	0.0011	0.016	0.0032	2
				0703	**0.000001	6.2000000E-08	0.0006	0.0000001	0.01	2
0179	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.000708333	0.0014	0.0002	0.004	2
				2704	5	0.002208333	0.00004	0.0007	0.0001	2
				2754	1	0.017	0.0017	0.005	0.005	2
				0301	0.2	0.018311111	0.0092	0.3266	1.633	2
				0304	0.4	0.002975556	0.0007	0.0531	0.1328	2
				0328	0.15	0.001555556	0.001	0.0832	0.5547	2
				0330	0.5	0.002444444	0.0005	0.0436	0.0872	2
0180	Выхлопная труба	2		0337	5	0.016	0.0003	0.2854	0.0571	2
				0703	**0.000001	2.9000000E-08	0.0003	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.000333333	0.0007	0.0059	0.118	2
				2754	1	0.008	0.0008	0.1427	0.1427	2
				0301	0.2	0.047151111	0.0236	0.6276	3.138	1
				0304	0.4	0.007662056	0.0019	0.102	0.255	2
				0328	0.15	0.004005556	0.0027	0.1599	1.066	2
0180	Выхлопная труба	2		0330	0.5	0.006294444	0.0013	0.0838	0.1676	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0337	5	0.0412	0.0008	0.5484	0.1097	2
				0703	**0.000001	7.4000000E-08	0.0007	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.000858333	0.0017	0.0114	0.228	2
				2754	1	0.0206	0.0021	0.2742	0.2742	2
				0301	0.2	0.047151111	0.0236	0.6276	3.138	1
0181	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.007662056	0.0019	0.102	0.255	2
				0328	0.15	0.004005556	0.0027	0.1599	1.066	2
				0330	0.5	0.006294444	0.0013	0.0838	0.1676	2
				0337	5	0.0412	0.0008	0.5484	0.1097	2
				0703	**0.000001	7.4000000E-08	0.0007	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.000858333	0.0017	0.0114	0.228	2
				2754	1	0.0206	0.0021	0.2742	0.2742	2
				0301	0.2	2.112	0.704	0.2787	1.3935	1
				0304	0.4	0.3432	0.0572	0.0453	0.1133	2
0182	Выхлопная труба	15		0328	0.15	0.146666667	0.0652	0.0581	0.3873	2
				0330	0.5	0.293333333	0.0391	0.0387	0.0774	2
				0337	5	1.76	0.0235	0.2323	0.0465	2
				0703	**0.000001	0.000003178	0.0212	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.036666667	0.0489	0.0048	0.096	2
				2754	1	0.88	0.0587	0.1161	0.1161	2
				0301	0.2	2.112	0.704	0.2787	1.3935	1
				0304	0.4	0.3432	0.0572	0.0453	0.1133	2
				0328	0.15	0.146666667	0.0652	0.0581	0.3873	2
0183	Выхлопная труба	15		0330	0.5	0.293333333	0.0391	0.0387	0.0774	2
				0337	5	1.76	0.0235	0.2323	0.0465	2
				0703	**0.000001	0.000003178	0.0212	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.036666667	0.0489	0.0048	0.096	2
				2754	1	0.88	0.0587	0.1161	0.1161	2
				0301	0.2	0.00134514	0.0007	0.1063	0.5315	2
				0304	0.4	0.000218585	0.0001	0.0173	0.0433	2
				0328	0.15	0.000157075	0.0001	0.0372	0.248	2
				0330	0.5	0.003694404	0.0007	0.2919	0.5838	2
0184	Дымовая труба	2		0337	5	0.008595144	0.0002	0.6791	0.1358	2
				0301	0.2	0.0721	0.0361	0.3394	1.697	1
				0304	0.4	0.01171625	0.0029	0.0552	0.138	2
				0328	0.15	0.006125	0.0041	0.0865	0.5767	2
				0330	0.5	0.009625	0.0019	0.0453	0.0906	2
0187	Выхлопная труба	2		0337	5	0.063	0.0013	0.2966	0.0593	2
				0703	**0.000001	0.000000114	0.0011	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0013125	0.0026	0.0062	0.124	2
				2754	1	0.0315	0.0032	0.1483	0.1483	2
				0301	0.2	0.098422222	0.0492	1.2636	6.318	1
				0304	0.4	0.098422222	0.0492	1.2636	6.318	1
0188	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.098422222	0.0492	1.2636	6.318	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0304	0.4	0.015993611	0.004	0.2053	0.5133	2
				0328	0.15	0.008361111	0.0056	0.322	2.1467	2
				0330	0.5	0.013138889	0.0026	0.1687	0.3374	2
				0337	5	0.086	0.0017	1.1042	0.2208	2
				0703	**0.000001	0.000000155	0.0016	0.00001	1	2
				1325	0.05	0.001791667	0.0036	0.023	0.46	2
				2754	1	0.043	0.0043	0.5521	0.5521	2
				0301	0.2	0.098422222	0.0492	1.2636	6.318	1
0189	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.015993611	0.004	0.2053	0.5133	2
				0328	0.15	0.008361111	0.0056	0.322	2.1467	2
				0330	0.5	0.013138889	0.0026	0.1687	0.3374	2
				0337	5	0.086	0.0017	1.1042	0.2208	2
				0703	**0.000001	0.000000155	0.0016	0.00001	1	2
				1325	0.05	0.001791667	0.0036	0.023	0.46	2
				2754	1	0.043	0.0043	0.5521	0.5521	2
				0301	0.2	0.183466667	0.0917	1.2232	6.116	1
0190	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.029813333	0.0075	0.1988	0.497	2
				0328	0.15	0.011944444	0.008	0.2389	1.5927	2
				0330	0.5	0.028666667	0.0057	0.1911	0.3822	2
				0337	5	0.148111111	0.003	0.9875	0.1975	2
				0703	**0.000001	0.000000287	0.0029	0.00001	1	2
				1325	0.05	0.002866667	0.0057	0.0191	0.382	2
				2754	1	0.069277778	0.0069	0.4619	0.4619	2
				0301	0.2	0.018311111	0.0092	0.037	0.185	2
0191	Выхлопная труба	10		0304	0.4	0.002975556	0.0007	0.006	0.015	2
				0328	0.15	0.001555556	0.001	0.0094	0.0627	2
				0330	0.5	0.002444444	0.0005	0.0049	0.0098	2
				0337	5	0.016	0.0003	0.0323	0.0065	2
				0703	**0.000001	2.9000000E-08	0.0003	0.0000002	0.02	2
				1325	0.05	0.000333333	0.0007	0.0007	0.014	2
				2754	1	0.008	0.0008	0.0162	0.0162	2
				0301	0.2	0.277333333	0.1387	0.4487	2.2435	1
0192	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.045066667	0.0113	0.0729	0.1823	2
				0328	0.15	0.018055556	0.012	0.0876	0.584	1
				0330	0.5	0.043333333	0.0087	0.0701	0.1402	2
				0337	5	0.223888889	0.0045	0.3622	0.0724	2
				0703	**0.000001	0.000000433	0.0043	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.004333333	0.0087	0.007	0.14	2
				2754	1	0.104722222	0.0105	0.1694	0.1694	2
				0301	0.2	0.015564444	0.0078	0.65	3.25	2
0193	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.002529222	0.0006	0.1056	0.264	2
				0328	0.15	0.001322222	0.0009	0.1656	1.104	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0330	0.5	0.002077778	0.0004	0.0868	0.1736	2
				0337	5	0.0136	0.0003	0.5679	0.1136	2
				0703	**0.000001	2.5000000E-08	0.0003	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.000283333	0.0006	0.0118	0.236	2
				2754	1	0.0068	0.0007	0.284	0.284	2
0194	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.010528889	0.0053	0.5741	2.8705	2
				0304	0.4	0.001710944	0.0004	0.0933	0.2333	2
				0328	0.15	0.000894444	0.0006	0.1463	0.9753	2
				0330	0.5	0.001405556	0.0003	0.0766	0.1532	2
				0337	5	0.0092	0.0002	0.5016	0.1003	2
				0703	**0.000001	1.7000000E-08	0.0002	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.000191667	0.0004	0.0105	0.21	2
				2754	1	0.0046	0.0005	0.2508	0.2508	2
0220	Свеча	3.5		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0221	Свеча	3.5		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0222	Свеча	3.5		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0280	Свеча	3.5		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0281	Свеча	3.5		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0340	Свеча	9		1728	0.00005	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0341	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0342	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0343	Свеча	9		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0344	Свеча	9		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0345	Свеча	9		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0346	Свеча	9		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0347	Свеча	9		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0348	Дымовая труба	16		2754	1	-	-	-	-	-
				0301	0.2	1.25541934	0.3923	0.0238	0.119	2
				0304	0.4	0.204005643	0.0319	0.0039	0.0098	2
				0330	0.5	0.036540243	0.0046	0.0007	0.0014	2
				0337	5	0.574124698	0.0072	0.0109	0.0022	2
0349	Дымовая труба	16		0415	*50	0.178645088	0.0002	0.0034	0.0001	2
				0301	0.2	1.25541934	0.3923	0.0238	0.119	2
				0304	0.4	0.204005643	0.0319	0.0039	0.0098	2
				0330	0.5	0.036540243	0.0046	0.0007	0.0014	2
				0337	5	0.574124698	0.0072	0.0109	0.0022	2
0350	Дымовая труба	16		0415	*50	0.178645088	0.0002	0.0034	0.0001	2
				0301	0.2	1.25541934	0.3923	0.0238	0.119	2
				0304	0.4	0.204005643	0.0319	0.0039	0.0098	2
				0330	0.5	0.036540243	0.0046	0.0007	0.0014	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0351	Дымовая труба	16		0337	5	0.574124698	0.0072	0.0109	0.0022	2
				0415	*50	0.178645088	0.0002	0.0034	0.0001	2
				0301	0.2	1.25541934	0.3923	0.0238	0.119	2
				0304	0.4	0.204005643	0.0319	0.0039	0.0098	2
				0330	0.5	0.036540243	0.0046	0.0007	0.0014	2
				0337	5	0.574124698	0.0072	0.0109	0.0022	2
0360	Дымовая труба	60		0415	*50	0.178645088	0.0002	0.0034	0.0001	2
				0301	0.2	44.8925957	3.741	0.0636	0.318	2
				0304	0.4	7.2950468	0.304	0.0103	0.0258	2
				0330	0.5	940.5023981	31.3501	1.3332	2.6664	1
				0337	5	53.4769359	0.1783	0.0758	0.0152	2
				0410	*50	16.4830181	0.0055	0.0234	0.0005	2
0361	Дымовая труба	60		0301	0.2	44.8925957	3.741	0.0636	0.318	2
				0304	0.4	7.2950468	0.304	0.0103	0.0258	2
				0330	0.5	940.5023981	31.3501	1.3332	2.6664	1
				0337	5	53.4769359	0.1783	0.0758	0.0152	2
				0410	*50	16.4830181	0.0055	0.0234	0.0005	2
				0333	0.008	-	-	-	-	-
0362	Свеча	9		0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
0363	Свеча	9		0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0364	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0365	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0366	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0367	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0368	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0369	Свеча	9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0480	Дыхательный клапан	12		0333	0.008	0.096891926	1.0093	0.239	29.875	1
0481	Дыхательный клапан	12		0333	0.008	0.096891926	1.0093	0.239	29.875	1
0482	Дыхательный клапан	7		0333	0.008	0.028472222	0.3559	0.2473	30.9125	1
0483	Дыхательный клапан	7		0330	0.5	0.002066667	0.0004	0.018	0.036	2
				0333	0.008	0.010333333	0.1292	0.0898	11.225	1
0484	Вентиляционная труба	6		0333	0.008	0.000114167	0.0014	0.0003	0.0375	2
0485	Вентиляционная труба М2-334-FK-001	9		0330	0.5	0.1	0.02	0.008	0.016	2
				0331	*0.07	0.066666667	0.0952	0.016	0.2286	2
				0333	0.008	0.01	0.125	0.0008	0.1	2
0486	Вентиляционная труба М2-334-FK-002	9		0330	0.5	0.1	0.02	0.008	0.016	2
				0331	*0.07	0.066666667	0.0952	0.016	0.2286	2
				0333	0.008	0.01	0.125	0.0008	0.1	2
0487	Вентиляционная труба М2-334-FK-003	9		0330	0.5	0.1	0.02	0.008	0.016	2
				0331	*0.07	0.066666667	0.0952	0.016	0.2286	2
				0333	0.008	0.01	0.125	0.0008	0.1	2
0488	Вентиляционная труба М2-334-FK-004	9		0330	0.5	0.1	0.02	0.008	0.016	2
				0331	*0.07	0.066666667	0.0952	0.016	0.2286	2
				0333	0.008	0.01	0.125	0.0008	0.1	2
0489	Вентиляционная труба М2-334-FK-005	9		0330	0.5	0.1	0.02	0.008	0.016	2
				0331	*0.07	0.066666667	0.0952	0.016	0.2286	2
				0333	0.008	0.01	0.125	0.0008	0.1	2
0490	Вентиляционная труба М2-334-FK-006	9		0330	0.5	0.1	0.02	0.008	0.016	2
				0331	*0.07	0.066666667	0.0952	0.016	0.2286	2
				0333	0.008	0.01	0.125	0.0008	0.1	2
0500	Вентиляционная труба	8.5		0333	0.008	0.063352459	0.7919	0.005	0.625	1
				0334	0.03	0.000006038	0.00002	0.000001	0.00002	2
				0370	*0.1	0.000038811	0.00004	0.000003	0.00003	2
				0415	*50	0.186635134	0.0004	0.0146	0.0003	2
				0416	*30	0.012024066	0.00004	0.0009	0.00003	2
				0602	0.3	0.000646821	0.0002	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000164745	0.0001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000904701	0.0002	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	0.00003094	0.0002	0.000002	0.0001	2
				1702	0.0004	0.000025559	0.0064	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	4.5000000E-08	0.0000001	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000259849	0.0043	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.000037232	0.0248	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	0.000099796	0.1996	0.00001	0.2	2
				2735	*0.05	0.027777778	0.0556	0.0022	0.044	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0501	Вентиляционная труба	8.5		2754	1	0.003224172	0.0003	0.0003	0.0003	2
				0333	0.008	0.063352459	0.7919	0.005	0.625	1
				0334	0.03	0.000006038	0.00002	0.000001	0.00002	2
				0370	*0.1	0.000038811	0.00004	0.000003	0.00003	2
				0415	*50	0.186635134	0.0004	0.0146	0.0003	2
				0416	*30	0.012024066	0.00004	0.0009	0.00003	2
				0602	0.3	0.000646821	0.0002	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000164745	0.0001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000904701	0.0002	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	0.00003094	0.0002	0.000002	0.0001	2
				1702	0.0004	0.000025559	0.0064	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	4.5000000E-08	0.0000001	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000259849	0.0043	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.000037232	0.0248	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	0.000099796	0.1996	0.00001	0.2	2
				2735	*0.05	0.027777778	0.0556	0.0022	0.044	2
0502	Вентиляционная труба	8.5		2754	1	0.003224172	0.0003	0.0003	0.0003	2
				0333	0.008	0.063352459	0.7919	0.005	0.625	1
				0334	0.03	0.000006038	0.00002	0.000001	0.00002	2
				0370	*0.1	0.000038811	0.00004	0.000003	0.00003	2
				0415	*50	0.186635134	0.0004	0.0146	0.0003	2
				0416	*30	0.012024066	0.00004	0.0009	0.00003	2
				0602	0.3	0.000646821	0.0002	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000164745	0.0001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000904701	0.0002	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	0.00003094	0.0002	0.000002	0.0001	2
				1702	0.0004	0.000025559	0.0064	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	4.5000000E-08	0.0000001	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000259849	0.0043	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.000037232	0.0248	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	0.000099796	0.1996	0.00001	0.2	2
				2735	*0.05	0.027777778	0.0556	0.0022	0.044	2
0503	Вентиляционная труба	8.5		2754	1	0.003224172	0.0003	0.0003	0.0003	2
				0333	0.008	0.063352459	0.7919	0.005	0.625	1
				0334	0.03	0.000006038	0.00002	0.000001	0.00002	2
				0370	*0.1	0.000038811	0.00004	0.000003	0.00003	2
				0415	*50	0.186635134	0.0004	0.0146	0.0003	2
				0416	*30	0.012024066	0.00004	0.0009	0.00003	2
				0602	0.3	0.000646821	0.0002	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000164745	0.0001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000904701	0.0002	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	0.00003094	0.0002	0.000002	0.0001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1702	0.0004	0.000025559	0.0064	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	4.5000000E-08	0.0000001	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000259849	0.0043	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.000037232	0.0248	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	0.000099796	0.1996	0.00001	0.2	2
				2735	*0.05	0.027777778	0.0556	0.0022	0.044	2
				2754	1	0.003224172	0.0003	0.0003	0.0003	2
				0333	0.008	0.000013228	0.0002	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	2.5000000E-08	0.0000001	0.000000002	0.0000001	2
				0370	*0.1	0.000008422	0.00001	0.000001	0.00001	2
0520	Вентиляционная труба	7		0415	*50	0.187177317	0.0004	0.0152	0.0003	2
				0416	*30	0.007469288	0.00002	0.0006	0.00002	2
				0602	0.3	0.000598822	0.0002	0.0001	0.0002	2
				0616	0.2	0.000010933	0.00001	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.00087349	0.0001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.000008097	0.002	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	4.5000000E-08	0.0000001	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000009512	0.0002	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.000020944	0.014	0.000002	0.0133	2
				1728	0.00005	0.000018206	0.0364	0.000001	0.02	2
				2735	*0.05	0.111111111	0.2222	0.009	0.18	2
				2754	1	0.003167583	0.0003	0.0003	0.0003	2
				0333	0.008	0.000013228	0.0002	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	2.5000000E-08	0.0000001	0.000000002	0.0000001	2
				0370	*0.1	0.000008422	0.00001	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.187177317	0.0004	0.0152	0.0003	2
				0416	*30	0.007469288	0.00002	0.0006	0.00002	2
0521	Вентиляционная труба	7		0602	0.3	0.000598822	0.0002	0.0001	0.0002	2
				0616	0.2	0.000010933	0.00001	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.00087349	0.0001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.000008097	0.002	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	4.5000000E-08	0.0000001	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000009512	0.0002	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.000020944	0.014	0.000002	0.0133	2
				1728	0.00005	0.000018206	0.0364	0.000001	0.02	2
				2735	*0.05	0.111111111	0.2222	0.009	0.18	2
				2754	1	0.003167583	0.0003	0.0003	0.0003	2
				0333	0.008	0.000013228	0.0002	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	2.5000000E-08	0.0000001	0.000000002	0.0000001	2
				0370	*0.1	0.000008422	0.00001	0.000001	0.00001	2
0522	Вентиляционная труба	7		0415	*50	0.187177317	0.0004	0.0152	0.0003	2
				0416	*30	0.007469288	0.00002	0.0006	0.00002	2
				0602	0.3	0.000598822	0.0002	0.0001	0.0002	2
				0616	0.2	0.000010933	0.00001	0.000001	0.00001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0.187177317	0.0004	0.0152	0.0003	2
				0416	*30	0.007469288	0.00002	0.0006	0.00002	2
				0602	0.3	0.000598822	0.0002	0.0001	0.0002	2
				0616	0.2	0.000010933	0.00001	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.00087349	0.0001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.000008097	0.002	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	4.5000000E-08	0.0000001	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000009512	0.0002	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.000020944	0.014	0.000002	0.0133	2
				1728	0.00005	0.000018206	0.0364	0.000001	0.02	2
				2735	*0.05	0.111111111	0.2222	0.009	0.18	2
				2754	1	0.003167583	0.0003	0.0003	0.0003	2
0523	Вентиляционная труба	7		0333	0.008	0.000013228	0.0002	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	2.5000000E-08	0.0000001	0.000000002	0.0000001	2
				0370	*0.1	0.000008422	0.00001	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.187177317	0.0004	0.0152	0.0003	2
				0416	*30	0.007469288	0.00002	0.0006	0.00002	2
				0602	0.3	0.000598822	0.0002	0.0001	0.0002	2
				0616	0.2	0.000010933	0.00001	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.00087349	0.0001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	-	-	-	-	2
				1702	0.0004	0.000008097	0.002	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	4.5000000E-08	0.0000001	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000009512	0.0002	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.000020944	0.014	0.000002	0.0133	2
				1728	0.00005	0.000018206	0.0364	0.000001	0.02	2
				2735	*0.05	0.111111111	0.2222	0.009	0.18	2
				2754	1	0.003167583	0.0003	0.0003	0.0003	2
0524	Дыхательный клапан	6.4		0322	0.3	0.000012131	0.000004	0.00003	0.0001	2
0540	ФВД	236		0301	0.2	383.788	8.1311	0.0057	0.0285	2
				0304	0.4	62.36555	0.6607	0.0009	0.0023	2
				0328	0.15	319.8233333	9.0346	0.0143	0.0953	2
				0330	0.5	68316.0686080	578.9497	1.0157	2.0314	1
				0333	0.008	57.8039138	30.6165	0.0009	0.1125	2
				0337	5	3198.2333333	2.7104	0.0476	0.0095	2
				0410	*50	79.9558333	0.0068	0.0012	0.00002	2
				1702	0.0004	0.0588715	0.6236	0.000001	0.0025	2
				1715	0.006	0.2263218	0.1598	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.1217426	3.4391	0.000002	0.0133	2
				1728	0.00005	0.1863227	15.7901	0.000003	0.06	2
0541	ФНД	113.7		0301	0.2	172.08	7.5673	0.007	0.035	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0304	0.4	27.963	0.6148	0.0011	0.0028	2
				0328	0.15	143.4	8.4081	0.0175	0.1167	2
				0330	0.5	45049.2880259	792.4237	1.8278	3.6556	1
				0333	0.008	38.3016684	42.1083	0.0016	0.2	2
				0337	5	1434	2.5224	0.0582	0.0116	2
				0410	*50	35.85	0.0063	0.0015	0.00003	2
				1702	0.0004	0.0997262	2.1927	0.000004	0.01	2
				1715	0.006	0.2039371	0.2989	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.2240444	13.1366	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.2873612	50.5473	0.00001	0.2	2
0560	Дыхательный клапан	4.6		1078	*1	0.008763266	0.0009	0.1907	0.1907	2
0561	Дыхательный клапан	12		1078	*1	0.003770093	0.0003	0.0096	0.0096	2
0562	Дыхательный клапан	2		1078	*1	0.035053062	0.0035	2.7168	2.7168	2
0563	Дыхательный клапан	2		1078	*1	0.035053062	0.0035	2.7168	2.7168	2
0564	Дыхательный клапан	2		1078	*1	0.000999466	0.0001	0.1224	0.1224	2
0565	Дыхательный клапан	2		1078	*1	0.000999466	0.0001	0.1224	0.1224	2
0580	Свеча	4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0581	Свеча	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0582	Свеча	3		1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
0583	Свеча	3		1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	2.0000000E-08	0.0000003	0.0000003	0.00004	2
				0334	0.03	1.0000000E-10	3.00E-10	0.000000001	0.00000003	2
				0370	*0.1	3.6000000E-08	0.00000004	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.000806207	0.000002	0.0112	0.0002	2
				0416	*30	0.000032704	0.0000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.000002622	0.000001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	4.8000000E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000003825	0.000001	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	3.5000000E-08	0.00001	0.000001	0.0013	2
				1707	0.08	2.0000000E-10	3.00E-10	0.000000003	0.00000004	2
				1715	0.006	4.1000000E-08	0.000001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	9.2000000E-08	0.0001	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	8.0000000E-08	0.0002	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.000000239	0.00000002	0.000003	0.000003	2
0584	Свеча	4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0586	Свеча	4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0587	Свеча	5.4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0588	Свеча	5.4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
10				0333	0.008	0.001359696	0.017	0.0011	0.1375	2
0589	Свеча			0334	0.03	0.000005392	0.00002	0.00001	0.0002	2
				0370	*0.1	0.002490612	0.0025	0.0021	0.021	2
				0415	*50	55.792768951	0.1116	46.6141	0.9323	1
				0416	*30	2.263241326	0.0075	1.8909	0.063	2
				0602	0.3	0.181446882	0.0605	0.1516	0.5053	1
				0616	0.2	0.003312737	0.0017	0.0028	0.014	2
				0621	0.6	0.264673062	0.0441	0.2211	0.3685	2
				0627	0.02	1.0000000E-09	0.00000001	0.000000001	0.00000001	2
				1702	0.0004	0.002453426	0.6134	0.002	5	1
				1707	0.08	0.000013551	0.00002	0.00001	0.0001	2
				1715	0.006	0.002871598	0.0479	0.0024	0.4	2
				1720	0.00015	0.006346087	4.2307	0.0053	35.3333	1
				1728	0.00005	0.005513388	11.0268	0.0046	92	1
				2754	1	0.016537786	0.0017	0.0138	0.0138	2
0590	Свеча	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
2754	1	-	-	-	-	-				
0591	Свеча	5.4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0592	Свеча	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0593	Свеча	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0594	Свеча	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0600	Дыхательный клапан	5.6		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	0.000132627	0.0017	0.0004	0.05	2
0601	Дыхательный клапан	7		2754	1	0.04723404	0.0047	0.1527	0.1527	2
				0333	0.008	0.000053051	0.0007	0.0001	0.0125	2
0602	Дыхательный клапан	7		2754	1	0.018893616	0.0019	0.0363	0.0363	2
				0333	0.008	0.000053051	0.0007	0.0001	0.0125	2
0603	Выхлопная труба	5		2754	1	0.018893616	0.0019	0.0363	0.0363	2
				0301	0.2	1.365333333	0.6827	0.2797	1.3985	1
				0304	0.4	0.221866667	0.0555	0.0455	0.1138	2
				0328	0.15	0.088888889	0.0593	0.0546	0.364	2
				0330	0.5	0.213333333	0.0427	0.0437	0.0874	2
				0337	5	1.102222222	0.022	0.2258	0.0452	2
				0703	**0.000001	0.000002133	0.0213	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.021333333	0.0427	0.0044	0.088	2
				2754	1	0.515555556	0.0516	0.1056	0.1056	2
				0333	0.008	0.000030184	0.0004	0.0003	0.0375	2
0604	Дыхательный клапан	3.5		2754	1	0.010749816	0.0011	0.104	0.104	2
				0333	0.008	0.000030184	0.0004	0.0003	0.0375	2
0620	Дымовая труба	13		0301	0.2	0.035413684	0.0136	0.0202	0.101	2
				0304	0.4	0.005754724	0.0011	0.0033	0.0083	2
				0328	0.15	0.00314165	0.0016	0.0054	0.036	2
				0330	0.5	0.073891608	0.0114	0.0422	0.0844	2
				0337	5	0.171911088	0.0026	0.0981	0.0196	2
0621	Выхлопная труба	6		0301	0.2	0.080111111	0.0401	0.0709	0.3545	2
				0304	0.4	0.013018056	0.0033	0.0115	0.0288	2
				0328	0.15	0.006805556	0.0045	0.0181	0.1207	2
				0330	0.5	0.010694444	0.0021	0.0095	0.019	2
				0337	5	0.07	0.0014	0.0619	0.0124	2
				0703	**0.000001	0.000000126	0.0013	0.0000003	0.03	2
				1325	0.05	0.001458333	0.0029	0.0013	0.026	2
				2754	1	0.035	0.0035	0.031	0.031	2
0622	Дыхательный клапан	2.5		0333	0.008	0.000010093	0.0001	0.0002	0.025	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0623	Дыхательный клапан	2.5		2754	1	0.003594505	0.0004	0.0763	0.0763	2
				0333	0.008	0.000010093	0.0001	0.0002	0.025	2
				2754	1	0.003594505	0.0004	0.0763	0.0763	2
0624	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000018667	0.0002	0.0007	0.0875	2
				2754	1	0.006648	0.0007	0.2374	0.2374	2
0640	Дымовая труба 470-FK-011	40		0301	0.2	5.68654649	0.7108	0.0133	0.0665	2
				0304	0.4	0.924063805	0.0578	0.0022	0.0055	2
				0330	0.5	2.236651901	0.1118	0.0052	0.0104	2
				0337	5	2.600554797	0.013	0.0061	0.0012	2
				0415	*50	0.813413477	0.0004	0.0019	0.00004	2
0641	Дымовая труба 470-FK-021	40		0301	0.2	5.68654649	0.7108	0.0133	0.0665	2
				0304	0.4	0.924063805	0.0578	0.0022	0.0055	2
				0330	0.5	2.236651901	0.1118	0.0052	0.0104	2
				0337	5	2.600554797	0.013	0.0061	0.0012	2
				0415	*50	0.813413477	0.0004	0.0019	0.00004	2
0642	Дымовая труба 470-FK-031	40		0301	0.2	5.68654649	0.7108	0.0133	0.0665	2
				0304	0.4	0.924063805	0.0578	0.0022	0.0055	2
				0330	0.5	2.236651901	0.1118	0.0052	0.0104	2
				0337	5	2.600554797	0.013	0.0061	0.0012	2
				0415	*50	0.813413477	0.0004	0.0019	0.00004	2
0643	Дымовая труба 470-FK-041	40		0301	0.2	5.68654649	0.7108	0.0133	0.0665	2
				0304	0.4	0.924063805	0.0578	0.0022	0.0055	2
				0330	0.5	2.236651901	0.1118	0.0052	0.0104	2
				0337	5	2.600554797	0.013	0.0061	0.0012	2
				0415	*50	0.813413477	0.0004	0.0019	0.00004	2
0644	Дымовая труба 470-FK-051	40		0301	0.2	5.68654649	0.7108	0.0133	0.0665	2
				0304	0.4	0.924063805	0.0578	0.0022	0.0055	2
				0330	0.5	2.236651901	0.1118	0.0052	0.0104	2
				0337	5	2.600554797	0.013	0.0061	0.0012	2
				0415	*50	0.813413477	0.0004	0.0019	0.00004	2
0645	Дымовая труба 470-FK-061	40		0301	0.2	5.68654649	0.7108	0.0133	0.0665	2
				0304	0.4	0.924063805	0.0578	0.0022	0.0055	2
				0330	0.5	2.236651901	0.1118	0.0052	0.0104	2
				0337	5	2.600554797	0.013	0.0061	0.0012	2
				0415	*50	0.813413477	0.0004	0.0019	0.00004	2
0646	Свеча	20		0333	0.008	0.000059762	0.0004	0.0001	0.0063	2
				0334	0.03	0.000000237	0.0000004	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000109468	0.0001	0.0001	0.001	2
				0415	*50	2.452213825	0.0025	1.9244	0.0385	2
				0416	*30	0.09947439	0.0002	0.0781	0.0026	2
				0602	0.3	0.007974986	0.0013	0.0063	0.021	2
				0616	0.2	0.000145602	0.00004	0.0001	0.0005	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0621	0.6	0.011632958	0.001	0.0091	0.0152	2
				0627	0.02	-	1.00E-10	-	0.000000001	2
				1702	0.0004	0.000107833	0.0135	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	0.000000596	0.0000004	0.000001	0.00001	2
				1715	0.006	0.000126213	0.0011	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000278924	0.093	0.0002	1.3333	1
				1728	0.00005	0.000242325	0.2423	0.0002	4	1
				2754	1	0.000726872	0.00004	0.0006	0.0006	2
0647	Свеча	20		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0648	Свеча	20		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0649	Свеча	20		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0650	Свеча	20		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0651	Свеча	20		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0652	Свеча	20		0333	0.008	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0660	Выхлопная труба	13.4		0301	0.2	6.504	2.4269	0.2653	1.3265	1
				0304	0.4	1.0569	0.1972	0.0431	0.1078	2
				0328	0.15	0.451666667	0.2247	0.0553	0.3687	2
				0330	0.5	0.903333333	0.1348	0.0368	0.0736	2
				0337	5	5.42	0.0809	0.2211	0.0442	2
				0703	**0.000001	0.000009786	0.073	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.112916667	0.1685	0.0046	0.092	2
				2754	1	2.71	0.2022	0.1105	0.1105	2
0661	Выхлопная труба	13.4		0301	0.2	6.504	2.4269	0.2653	1.3265	1
				0304	0.4	1.0569	0.1972	0.0431	0.1078	2
				0328	0.15	0.451666667	0.2247	0.0553	0.3687	2
				0330	0.5	0.903333333	0.1348	0.0368	0.0736	2
				0337	5	5.42	0.0809	0.2211	0.0442	2
				0703	**0.000001	0.000009786	0.073	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.112916667	0.1685	0.0046	0.092	2
				2754	1	2.71	0.2022	0.1105	0.1105	2
0662	Выхлопная труба	12.5		0301	0.2	13.008	5.2032	0.1847	0.9235	1
				0304	0.4	2.1138	0.4228	0.03	0.075	2
				0328	0.15	0.903333333	0.4818	0.0385	0.2567	2
				0330	0.5	1.806666667	0.2891	0.0256	0.0512	2
				0337	5	10.84	0.1734	0.1539	0.0308	2
				0703	**0.000001	0.000019572	0.1566	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.225833333	0.3613	0.0032	0.064	2
				2754	1	5.42	0.4336	0.0769	0.0769	2
0663	Выхлопная труба	12.5		0301	0.2	13.008	5.2032	0.1847	0.9235	1
				0304	0.4	2.1138	0.4228	0.03	0.075	2
				0328	0.15	0.903333333	0.4818	0.0385	0.2567	2
				0330	0.5	1.806666667	0.2891	0.0256	0.0512	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0664	Выхлопная труба	12.5		0337	5	10.84	0.1734	0.1539	0.0308	2
				0703	**0.000001	0.000019572	0.1566	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.225833333	0.3613	0.0032	0.064	2
				2754	1	5.42	0.4336	0.0769	0.0769	2
				0301	0.2	13.008	5.2032	0.1847	0.9235	1
				0304	0.4	2.1138	0.4228	0.03	0.075	2
				0328	0.15	0.903333333	0.4818	0.0385	0.2567	2
				0330	0.5	1.806666667	0.2891	0.0256	0.0512	2
				0337	5	10.84	0.1734	0.1539	0.0308	2
				0703	**0.000001	0.000019572	0.1566	0.000001	0.1	2
0667	Дыхательный клапан	5		1325	0.05	0.225833333	0.3613	0.0032	0.064	2
				2754	1	5.42	0.4336	0.0769	0.0769	2
				0333	0.008	0.00002683	0.0003	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.009555392	0.001	0.0402	0.0402	2
				0333	0.008	0.00002683	0.0003	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.009555392	0.001	0.0402	0.0402	2
				0333	0.008	0.000033538	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.01194424	0.0012	0.4266	0.4266	2
				0333	0.008	0.000033538	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.01194424	0.0012	0.4266	0.4266	2
0670	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000033538	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.01194424	0.0012	0.4266	0.4266	2
0671	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000033538	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.01194424	0.0012	0.4266	0.4266	2
0672	Выхлопная труба	5		0301	0.2	2.0664	1.0332	0.568	2.84	1
				0304	0.4	0.33579	0.0839	0.0923	0.2308	2
				0328	0.15	0.1435	0.0957	0.1183	0.7887	1
				0330	0.5	0.287	0.0574	0.0789	0.1578	2
				0337	5	1.722	0.0344	0.4733	0.0947	2
				0703	**0.000001	0.000003109	0.0311	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.035875	0.0718	0.0099	0.198	2
				2754	1	0.861	0.0861	0.2367	0.2367	2
0673	Выхлопная труба	5		0301	0.2	2.0664	1.0332	0.568	2.84	1
				0304	0.4	0.33579	0.0839	0.0923	0.2308	2
				0328	0.15	0.1435	0.0957	0.1183	0.7887	1
				0330	0.5	0.287	0.0574	0.0789	0.1578	2
				0337	5	1.722	0.0344	0.4733	0.0947	2
				0703	**0.000001	0.000003109	0.0311	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.035875	0.0718	0.0099	0.198	2
				2754	1	0.861	0.0861	0.2367	0.2367	2
0674	Дыхательный клапан	8		0333	0.008	0.000030489	0.0004	0.00004	0.005	2
				2754	1	0.0108584	0.0011	0.0153	0.0153	2
0675	Дыхательный клапан	8		0333	0.008	0.000030489	0.0004	0.00004	0.005	2
				2754	1	0.0108584	0.0011	0.0153	0.0153	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0676	Дыхательный клапан	7		0333	0.008	0.000030489	0.0004	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.0108584	0.0011	0.0209	0.0209	2
0677	Дыхательный клапан	7		0333	0.008	0.000030489	0.0004	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.0108584	0.0011	0.0209	0.0209	2
0678	Дыхательный клапан	7		0333	0.008	0.000030489	0.0004	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.0108584	0.0011	0.0209	0.0209	2
0782	Вентиляционная труба	8.4		0333	0.008	0.000177207	0.0022	0.00003	0.0038	2
				1052	1	0.002403542	0.0002	0.0004	0.0004	2
				2754	1	0.000002437	0.0000002	0.0000004	0.0000004	2
0786	Дымовая труба	6		0301	0.2	0.061157385	0.0306	0.0748	0.374	2
				0304	0.4	0.009938075	0.0025	0.0122	0.0305	2
				0330	0.5	0.00088871314	0.0002	0.0011	0.0022	2
				0337	5	0.217921127	0.0044	0.2665	0.0533	2
0787	Дымовая труба	6		0301	0.2	0.061157385	0.0306	0.0748	0.374	2
				0304	0.4	0.009938075	0.0025	0.0122	0.0305	2
				0330	0.5	0.00088871314	0.0002	0.0011	0.0022	2
				0337	5	0.217921127	0.0044	0.2665	0.0533	2
0788	Дыхательный патрубок	9.1		0333	0.008	0.00000029	0.000004	0.000001	0.0001	2
				1052	1	0.186364541	0.0186	0.8102	0.8102	1
				2754	1	0.000055085	0.00001	0.0002	0.0002	2
0789	Дыхательный патрубок	9.3		0333	0.008	0.00000029	0.000004	0.000001	0.0001	2
				1052	1	0.186364541	0.0186	0.7723	0.7723	1
				2754	1	0.000055085	0.00001	0.0002	0.0002	2
0790	Дыхательный патрубок	9.3		0333	0.008	0.00000029	0.000004	0.000001	0.0001	2
				1052	1	0.186364541	0.0186	0.7723	0.7723	1
				2754	1	0.000055085	0.00001	0.0002	0.0002	2
0791	Дыхательный патрубок	9.4		0333	0.008	0.00000029	0.000004	0.000001	0.0001	2
				1052	1	0.186364541	0.0186	0.7542	0.7542	1
				2754	1	0.000055085	0.00001	0.0002	0.0002	2
0793	Дыхательный клапан	3		0322	0.3	0.000009036	0.000003	0.0001	0.0003	2
0800	Вентиляционная труба	4		0333	0.008	0.000003121	0.00004	0.000001	0.0001	2
				2754	1	0.016747697	0.0017	0.0041	0.0041	2
0801	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.02266	0.0113	0.2823	1.4115	1
				0304	0.4	0.00368225	0.0009	0.0459	0.1148	2
				0328	0.15	0.001925	0.0013	0.072	0.48	2
				0330	0.5	0.003025	0.0006	0.0377	0.0754	2
				0337	5	0.0198	0.0004	0.2467	0.0493	2
				0703	**0.000001	3.6000000E-08	0.0004	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0004125	0.0008	0.0051	0.102	2
				2754	1	0.0099	0.001	0.1233	0.1233	2
0804	Вентиляционная труба	5		0333	0.008	0.001945967	0.0243	0.0082	1.025	1
				1052	1	0.000447813	0.00004	0.0019	0.0019	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0880	Дымовая труба А1-620-FK-010	40		2754	1	3.0000000Е-10	-	0.000000001	0.000000001	2
				0301	0.2	12.830332071	1.6038	0.0356	0.178	2
				0304	0.4	2.084928962	0.1303	0.0058	0.0145	2
				0330	0.5	4.115640161	0.2058	0.0114	0.0228	2
				0337	5	5.241578991	0.0262	0.0145	0.0029	2
				0415	*50	0.503191583	0.0003	0.0014	0.00003	2
				0703	**0.000001	0.000001995	0.005	0.00000002	0.002	2
0881	Дымовая труба А1-620-FK-020	40		0301	0.2	12.830332071	1.6038	0.0356	0.178	2
				0304	0.4	2.084928962	0.1303	0.0058	0.0145	2
				0330	0.5	4.115640161	0.2058	0.0114	0.0228	2
				0337	5	5.241578991	0.0262	0.0145	0.0029	2
				0415	*50	0.503191583	0.0003	0.0014	0.00003	2
				0703	**0.000001	0.000001995	0.005	0.00000002	0.002	2
0882	Дымовая труба А1-620-FK-030	40		0301	0.2	12.830332071	1.6038	0.0356	0.178	2
				0304	0.4	2.084928962	0.1303	0.0058	0.0145	2
				0330	0.5	4.115640161	0.2058	0.0114	0.0228	2
				0337	5	5.241578991	0.0262	0.0145	0.0029	2
				0415	*50	0.503191583	0.0003	0.0014	0.00003	2
				0703	**0.000001	0.000001995	0.005	0.00000002	0.002	2
0883	Дыхательный клапан	2.5		0322	0.3	0.000009036	0.000003	0.0002	0.0007	2
0884	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0885	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0886	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0887	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0888	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0889	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0890	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0891	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0892	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0893	Свеча	18.3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0894	Свеча	18.3		1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
0895	Свеча	18.3		2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0900	Дымовая труба	20		0301	0.2	0.356337602	0.0891	0.0247	0.1235	2
				0304	0.4	0.05790486	0.0072	0.004	0.01	2
				0328	0.15	0.01980735	0.0066	0.0041	0.0273	2
				0330	0.5	0.465868872	0.0466	0.0323	0.0646	2
				0337	5	1.174636083	0.0117	0.0814	0.0163	2
0901	Дымовая труба	20		0301	0.2	0.356337602	0.0891	0.0247	0.1235	2
				0304	0.4	0.05790486	0.0072	0.004	0.01	2
				0328	0.15	0.01980735	0.0066	0.0041	0.0273	2
				0330	0.5	0.465868872	0.0466	0.0323	0.0646	2
				0337	5	1.174636083	0.0117	0.0814	0.0163	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0902	Дымовая труба	20		0301	0.2	0.356337602	0.0891	0.0247	0.1235	2
				0304	0.4	0.05790486	0.0072	0.004	0.01	2
				0328	0.15	0.01980735	0.0066	0.0041	0.0273	2
				0330	0.5	0.465868872	0.0466	0.0323	0.0646	2
				0337	5	1.174636083	0.0117	0.0814	0.0163	2
0903	Вентиляционная труба	12		1078	*1	0.008638154	0.0007	0.0223	0.0223	2
0904	Дымовая труба	19		0301	0.2	0.2810214	0.074	0.0199	0.0995	2
				0304	0.4	0.045665978	0.006	0.0032	0.008	2
				0328	0.15	0.0225	0.0079	0.0048	0.032	2
				0330	0.5	0.5292	0.0557	0.0375	0.075	2
				0337	5	1.2312	0.013	0.0872	0.0174	2
0905	Дыхательный клапан	2		1078	*1	0.003785731	0.0004	0.631	0.631	2
0906	Дымовая труба	22		0301	0.2	0.901010689	0.2048	0.0293	0.1465	2
				0304	0.4	0.146414237	0.0166	0.0048	0.012	2
				0328	0.15	0.063708325	0.0193	0.0062	0.0413	2
				0330	0.5	1.498419804	0.1362	0.0487	0.0974	2
				0337	5	3.486119544	0.0317	0.1133	0.0227	2
0907	Дымовая труба	22		0301	0.2	0.901010689	0.2048	0.0293	0.1465	2
				0304	0.4	0.146414237	0.0166	0.0048	0.012	2
				0328	0.15	0.063708325	0.0193	0.0062	0.0413	2
				0330	0.5	1.498419804	0.1362	0.0487	0.0974	2
				0337	5	3.486119544	0.0317	0.1133	0.0227	2
0920	Выхлопная труба	12		0301	0.2	1.5104	0.6293	0.1339	0.6695	1
				0304	0.4	0.24544	0.0511	0.0218	0.0545	2
				0328	0.15	0.098333333	0.0546	0.0262	0.1747	2
				0330	0.5	0.236	0.0393	0.0209	0.0418	2
				0337	5	1.219333333	0.0203	0.1081	0.0216	2
				0703	**0.000001	0.00000236	0.0197	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0236	0.0393	0.0021	0.042	2
				2754	1	0.570333333	0.0475	0.0506	0.0506	2
0921	Выхлопная труба	12		0301	0.2	1.5104	0.6293	0.1339	0.6695	1
				0304	0.4	0.24544	0.0511	0.0218	0.0545	2
				0328	0.15	0.098333333	0.0546	0.0262	0.1747	2
				0330	0.5	0.236	0.0393	0.0209	0.0418	2
				0337	5	1.219333333	0.0203	0.1081	0.0216	2
				0703	**0.000001	0.00000236	0.0197	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0236	0.0393	0.0021	0.042	2
				2754	1	0.570333333	0.0475	0.0506	0.0506	2
0922	Дыхательный клапан	3.5		0333	0.008	0.000030184	0.0004	0.0003	0.0375	2
				2754	1	0.010749816	0.0011	0.104	0.104	2
0923	Дыхательный клапан	3.5		0333	0.008	0.000030184	0.0004	0.0003	0.0375	2
				2754	1	0.010749816	0.0011	0.104	0.104	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0924	Выхлопная труба	5		0301	0.2	0.580266667	0.2901	0.4671	2.3355	1
				0304	0.4	0.094293333	0.0236	0.0759	0.1898	2
				0328	0.15	0.037777778	0.0252	0.0912	0.608	1
				0330	0.5	0.090666667	0.0181	0.073	0.146	2
				0337	5	0.468444444	0.0094	0.3771	0.0754	2
				0703	**0.000001	0.000000907	0.0091	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.009066667	0.0181	0.0073	0.146	2
				2754	1	0.219111111	0.0219	0.1764	0.1764	2
0925	Дыхательный клапан	6		0333	0.008	0.00002744	0.0003	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.00977256	0.001	0.0269	0.0269	2
0926	Выхлопная труба	12		0301	0.2	0.137333333	0.0572	0.1492	0.746	1
				0304	0.4	0.022316667	0.0046	0.0242	0.0605	2
				0328	0.15	0.011666667	0.0065	0.038	0.2533	2
				0330	0.5	0.018333333	0.0031	0.0199	0.0398	2
				0337	5	0.12	0.002	0.1304	0.0261	2
				0703	**0.000001	0.000000217	0.0018	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.0025	0.0042	0.0027	0.054	2
				2754	1	0.06	0.005	0.0652	0.0652	2
0927	Дыхательный клапан	3.5		0333	0.008	0.000030184	0.0004	0.0003	0.0375	2
				2754	1	0.010749816	0.0011	0.104	0.104	2
0960	Свеча	4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0961	Свеча	4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0962	Свеча	4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0963	Свеча	4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0964	Свеча	3.9		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0965	Свеча	4		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
0966	Свеча	3.9		0333	0.008	0.000000393	0.00001	0.000003	0.0004	2
				0334	0.03	2.0000000E-09	0.00000001	0.00000002	0.000001	2
				0370	*0.1	0.00000072	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.016124146	0.00003	0.1212	0.0024	2
				0416	*30	0.000654078	0.000002	0.0049	0.0002	2
				0602	0.3	0.000052438	0.00002	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.000000957	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000076491	0.00001	0.0006	0.001	2
				1702	0.0004	0.000000709	0.0002	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	4.0000000E-09	0.00000001	0.00000003	0.0000004	2
				1715	0.006	0.00000083	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000001834	0.0012	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000001593	0.0032	0.00001	0.2	2
				2754	1	0.000004779	0.000001	0.00004	0.00004	2
0968	Свеча	2.5		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0334	0.03	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0370	*0.1	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				0416	*30	-	-	-	-	-
				0602	0.3	-	-	-	-	-
				0616	0.2	-	-	-	-	-
				0621	0.6	-	-	-	-	-
				0627	0.02	-	-	-	-	-
				1702	0.0004	-	-	-	-	-
				1707	0.08	-	-	-	-	-
				1715	0.006	-	-	-	-	-
				1720	0.00015	-	-	-	-	-
				1728	0.00005	-	-	-	-	-
				2754	1	-	-	-	-	-
				0333	0.008	0.000039841	0.0005	0.00003	0.0038	2
0970	Свеча	10		0334	0.03	0.000000158	0.000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	0.000072979	0.0001	0.0001	0.001	2
				0415	*50	1.634809217	0.0033	1.3659	0.0273	2
				0416	*30	0.06631626	0.0002	0.0554	0.0018	2
				0602	0.3	0.005316657	0.0018	0.0044	0.0147	2
				0616	0.2	0.000097068	0.0001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.007755305	0.0013	0.0065	0.0108	2
				0627	0.02	-	1.00E-10	-	0.000000001	2
				1702	0.0004	0.000071889	0.018	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	0.000000397	0.000001	0.0000003	0.000004	2
				1715	0.006	0.000084142	0.0014	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.00018595	0.124	0.0002	1.3333	1
				1728	0.00005	0.00016155	0.3231	0.0001	2	1
				2754	1	0.000484581	0.0001	0.0004	0.0004	2
0990	Труба	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
0991	Труба	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
0992	Труба	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0993	Труба	2		0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
1000	Выхлопная труба	2		0410	*50	-	-	-	-	-
				0301	0.2	0.004577778	0.0023	0.0719	0.3595	2
				0304	0.4	0.000743889	0.0002	0.0117	0.0293	2
				0328	0.15	0.000388889	0.0003	0.0183	0.122	2
				0330	0.5	0.000611111	0.0001	0.0096	0.0192	2
				0337	5	0.004	0.0001	0.0628	0.0126	2
				0703	**0.000001	7.0000000E-09	0.0001	0.0000003	0.03	2
1001	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.000083333	0.0002	0.0013	0.026	2
				2754	1	0.002	0.0002	0.0314	0.0314	2
				0301	0.2	0.004577778	0.0023	0.1181	0.5905	2
				0304	0.4	0.000743889	0.0002	0.0192	0.048	2
				0328	0.15	0.000388889	0.0003	0.0301	0.2007	2
				0330	0.5	0.000611111	0.0001	0.0158	0.0316	2
				0337	5	0.004	0.0001	0.1032	0.0206	2
1002	Выхлопная труба	2		0703	**0.000001	7.0000000E-09	0.0001	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.000083333	0.0002	0.0021	0.042	2
				2754	1	0.002	0.0002	0.0516	0.0516	2
				0301	0.2	0.042115556	0.0211	0.3523	1.7615	1
				0304	0.4	0.006843778	0.0017	0.0572	0.143	2
				0328	0.15	0.003577778	0.0024	0.0898	0.5987	2
				0330	0.5	0.005622222	0.0011	0.047	0.094	2
1003	Выхлопная труба	2		0337	5	0.0368	0.0007	0.3078	0.0616	2
				0703	**0.000001	6.6000000E-08	0.0007	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.000766667	0.0015	0.0064	0.128	2
				2754	1	0.0184	0.0018	0.1539	0.1539	2
				0301	0.2	0.032044444	0.016	0.2682	1.341	1
				0304	0.4	0.005207222	0.0013	0.0436	0.109	2
				0328	0.15	0.002722222	0.0018	0.0683	0.4553	2
1004	Выхлопная труба	2		0330	0.5	0.004277778	0.0009	0.0358	0.0716	2
				0337	5	0.028	0.0006	0.2343	0.0469	2
				0703	**0.000001	5.1000000E-08	0.0005	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.000583333	0.0012	0.0049	0.098	2
				2754	1	0.014	0.0014	0.1172	0.1172	2
				0301	0.2	0.25544	0.1277	0.7892	3.946	1
				0304	0.4	0.041509	0.0104	0.1282	0.3205	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.0217	0.0145	0.2011	1.3407	1
				0330	0.5	0.0341	0.0068	0.1054	0.2108	2
				0337	5	0.2232	0.0045	0.6896	0.1379	2
				0703	**0.000001	0.000000403	0.004	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.00465	0.0093	0.0144	0.288	2
				2754	1	0.1116	0.0112	0.3448	0.3448	2
1005	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.056764444	0.0284	0.3587	1.7935	1
				0304	0.4	0.009224222	0.0023	0.0583	0.1458	2
				0328	0.15	0.004822222	0.0032	0.0914	0.6093	2
				0330	0.5	0.007577778	0.0015	0.0479	0.0958	2
				0337	5	0.0496	0.001	0.3135	0.0627	2
				0703	**0.000001	9.0000000E-08	0.0009	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.001033333	0.0021	0.0065	0.13	2
				2754	1	0.0248	0.0025	0.1567	0.1567	2
1006	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.155644444	0.0778	0.9431	4.7155	1
				0304	0.4	0.025292222	0.0063	0.1533	0.3833	2
				0328	0.15	0.013222222	0.0088	0.2403	1.602	2
				0330	0.5	0.020777778	0.0042	0.1259	0.2518	2
				0337	5	0.136	0.0027	0.824	0.1648	2
				0703	**0.000001	0.000000246	0.0025	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.002833333	0.0057	0.0172	0.344	2
				2754	1	0.068	0.0068	0.412	0.412	2
1007	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.073244444	0.0366	0.5736	2.868	1
				0304	0.4	0.011902222	0.003	0.0932	0.233	2
				0328	0.15	0.006222222	0.0041	0.1462	0.9747	2
				0330	0.5	0.009777778	0.002	0.0766	0.1532	2
				0337	5	0.064	0.0013	0.5012	0.1002	2
				0703	**0.000001	0.000000116	0.0012	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.001333333	0.0027	0.0104	0.208	2
				2754	1	0.032	0.0032	0.2506	0.2506	2
1008	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.009155556	0.0046	0.2834	1.417	2
				0304	0.4	0.001487778	0.0004	0.046	0.115	2
				0328	0.15	0.000777778	0.0005	0.0722	0.4813	2
				0330	0.5	0.001222222	0.0002	0.0378	0.0756	2
				0337	5	0.008	0.0002	0.2476	0.0495	2
				0703	**0.000001	1.4000000E-08	0.0001	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.000166667	0.0003	0.0052	0.104	2
				2754	1	0.004	0.0004	0.1238	0.1238	2
1009	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.021057778	0.0105	0.1929	0.9645	1
				0304	0.4	0.003421889	0.0009	0.0313	0.0783	2
				0328	0.15	0.001788889	0.0012	0.0492	0.328	2
				0330	0.5	0.002811111	0.0006	0.0258	0.0516	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0337	5	0.0184	0.0004	0.1686	0.0337	2
				0703	**0.000001	3.3000000E-08	0.0003	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.000383333	0.0008	0.0035	0.07	2
				2754	1	0.0092	0.0009	0.0843	0.0843	2
				0301	0.2	0.010528889	0.0053	0.3399	1.6995	2
1010	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.001710944	0.0004	0.0552	0.138	2
				0328	0.15	0.000894444	0.0006	0.0866	0.5773	2
				0330	0.5	0.001405556	0.0003	0.0454	0.0908	2
				0337	5	0.0092	0.0002	0.297	0.0594	2
				0703	**0.000001	1.7000000E-08	0.0002	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.000191667	0.0004	0.0062	0.124	2
				2754	1	0.0046	0.0005	0.1485	0.1485	2
				0301	0.2	0.022431111	0.0112	0.2267	1.1335	1
				0304	0.4	0.003645056	0.0009	0.0368	0.092	2
1011	Выхлопная труба	2		0328	0.15	0.001905556	0.0013	0.0578	0.3853	2
				0330	0.5	0.002994444	0.0006	0.0303	0.0606	2
				0337	5	0.0196	0.0004	0.1981	0.0396	2
				0703	**0.000001	3.5000000E-08	0.0004	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.000408333	0.0008	0.0041	0.082	2
				2754	1	0.0098	0.001	0.099	0.099	2
				0301	0.2	0.067293333	0.0336	0.3357	1.6785	1
				0304	0.4	0.010935167	0.0027	0.0545	0.1363	2
				0328	0.15	0.005716667	0.0038	0.0855	0.57	2
1012	Выхлопная труба	2		0330	0.5	0.008983333	0.0018	0.0448	0.0896	2
				0337	5	0.0588	0.0012	0.2933	0.0587	2
				0703	**0.000001	0.000000106	0.0011	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.001225	0.0025	0.0061	0.122	2
				2754	1	0.0294	0.0029	0.1467	0.1467	2
				0301	0.2	0.011444444	0.0057	0.1366	0.683	2
				0304	0.4	0.001859722	0.0005	0.0222	0.0555	2
				0328	0.15	0.000972222	0.0006	0.0348	0.232	2
				0330	0.5	0.001527778	0.0003	0.0182	0.0364	2
1013	Выхлопная труба	2		0337	5	0.01	0.0002	0.1193	0.0239	2
				0703	**0.000001	1.8000000E-08	0.0002	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.000208333	0.0004	0.0025	0.05	2
				2754	1	0.005	0.0005	0.0597	0.0597	2
				0301	0.2	0.128177778	0.0641	0.5465	2.7325	1
				0304	0.4	0.020828889	0.0052	0.0888	0.222	2
				0328	0.15	0.010888889	0.0073	0.1393	0.9287	2
				0330	0.5	0.017111111	0.0034	0.073	0.146	2
				0337	5	0.112	0.0022	0.4775	0.0955	2
1014	Выхлопная труба	2		0703	**0.000001	0.000000202	0.002	0.000003	0.3	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1015	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.002333333	0.0047	0.0099	0.198	2
				2754	1	0.056	0.0056	0.2388	0.2388	2
				0301	0.2	0.059511111	0.0298	0.358	1.79	1
				0304	0.4	0.009670556	0.0024	0.0582	0.1455	2
				0328	0.15	0.005055556	0.0034	0.0913	0.6087	2
				0330	0.5	0.007944444	0.0016	0.0478	0.0956	2
				0337	5	0.052	0.001	0.3129	0.0626	2
				0703	**0.000001	9.4000000E-08	0.0009	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.001083333	0.0022	0.0065	0.13	2
				2754	1	0.026	0.0026	0.1564	0.1564	2
1016	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.326853333	0.1634	1.4068	7.034	1
				0304	0.4	0.053113667	0.0133	0.2286	0.5715	1
				0328	0.15	0.027766667	0.0185	0.3585	2.39	1
				0330	0.5	0.043633333	0.0087	0.1878	0.3756	2
				0337	5	0.2856	0.0057	1.2292	0.2458	2
				0703	**0.000001	0.000000516	0.0052	0.00001	1	2
				1325	0.05	0.00595	0.0119	0.0256	0.512	1
				2754	1	0.1428	0.0143	0.6146	0.6146	1
				0301	0.2	0.096133333	0.0481	0.569	2.845	1
				0304	0.4	0.015621667	0.0039	0.0925	0.2313	2
1017	Выхлопная труба	2		0328	0.15	0.008166667	0.0054	0.145	0.9667	2
				0330	0.5	0.012833333	0.0026	0.076	0.152	2
				0337	5	0.084	0.0017	0.4972	0.0994	2
				0703	**0.000001	0.000000152	0.0015	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.00175	0.0035	0.0104	0.208	2
				2754	1	0.042	0.0042	0.2486	0.2486	2
				0301	0.2	0.096682667	0.0483	0.2554	1.277	1
				0304	0.4	0.015710933	0.0039	0.0415	0.1038	2
				0328	0.15	0.008213333	0.0055	0.0651	0.434	2
				0330	0.5	0.012906667	0.0026	0.0341	0.0682	2
1018	Выхлопная труба	2		0337	5	0.08448	0.0017	0.2232	0.0446	2
				0703	**0.000001	0.000000153	0.0015	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.00176	0.0035	0.0047	0.094	2
				2754	1	0.04224	0.0042	0.1116	0.1116	2
				0301	0.2	0.169377778	0.0847	0.793	3.965	1
				0304	0.4	0.027523889	0.0069	0.1289	0.3223	2
				0328	0.15	0.014388889	0.0096	0.2021	1.3473	2
				0330	0.5	0.022611111	0.0045	0.1059	0.2118	2
				0337	5	0.148	0.003	0.6929	0.1386	2
				0703	**0.000001	0.000000267	0.0027	0.000004	0.4	2
1019	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.003083333	0.0062	0.0144	0.288	2
				2754	1	0.074	0.0074	0.3465	0.3465	2
				0301	0.2	0.169377778	0.0847	0.793	3.965	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1020	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.219733333	0.1099	0.6986	3.493	1
				0304	0.4	0.035706667	0.0089	0.1135	0.2838	2
				0328	0.15	0.018666667	0.0124	0.178	1.1867	1
				0330	0.5	0.029333333	0.0059	0.0933	0.1866	2
				0337	5	0.192	0.0038	0.6104	0.1221	2
				0703	**0.000001	0.000000347	0.0035	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.004	0.008	0.0127	0.254	2
				2754	1	0.096	0.0096	0.3052	0.3052	2
1021	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.069353333	0.0347	0.3747	1.8735	1
				0304	0.4	0.011269917	0.0028	0.0609	0.1523	2
				0328	0.15	0.005891667	0.0039	0.0955	0.6367	2
				0330	0.5	0.009258333	0.0019	0.05	0.1	2
				0337	5	0.0606	0.0012	0.3274	0.0655	2
				0703	**0.000001	0.000000109	0.0011	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0012625	0.0025	0.0068	0.136	2
				2754	1	0.0303	0.003	0.1637	0.1637	2
1022	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.027466667	0.0137	0.4033	2.0165	1
				0304	0.4	0.004463333	0.0011	0.0655	0.1638	2
				0328	0.15	0.002333333	0.0016	0.1028	0.6853	2
				0330	0.5	0.003666667	0.0007	0.0538	0.1076	2
				0337	5	0.024	0.0005	0.3524	0.0705	2
				0703	**0.000001	4.3000000E-08	0.0004	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0005	0.001	0.0073	0.146	2
				2754	1	0.012	0.0012	0.1762	0.1762	2
1023	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.137333333	0.0687	0.6242	3.121	1
				0304	0.4	0.022316667	0.0056	0.1014	0.2535	2
				0328	0.15	0.011666667	0.0078	0.1591	1.0607	2
				0330	0.5	0.018333333	0.0037	0.0833	0.1666	2
				0337	5	0.12	0.0024	0.5454	0.1091	2
				0703	**0.000001	0.000000217	0.0022	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.0025	0.005	0.0114	0.228	2
				2754	1	0.06	0.006	0.2727	0.2727	2
1024	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.8343	0.4172	0.9975	4.9875	1
				0304	0.4	0.13557375	0.0339	0.1621	0.4053	2
				0328	0.15	0.070875	0.0473	0.2542	1.6947	1
				0330	0.5	0.111375	0.0223	0.1332	0.2664	2
				0337	5	0.729	0.0146	0.8716	0.1743	2
				0703	**0.000001	0.000001316	0.0132	0.00001	0.5	2
				1325	0.05	0.0151875	0.0304	0.0182	0.364	2
				2754	1	0.3645	0.0365	0.4358	0.4358	2
1025	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.024033333	0.012	0.3643	1.8215	1
				0304	0.4	0.003905417	0.001	0.0592	0.148	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.002041667	0.0014	0.0928	0.6187	2
				0330	0.5	0.003208333	0.0006	0.0486	0.0972	2
				0337	5	0.021	0.0004	0.3183	0.0637	2
				0703	**0.000001	3.8000000E-08	0.0004	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0004375	0.0009	0.0066	0.132	2
				2754	1	0.0105	0.0011	0.1591	0.1591	2
1026	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.248115556	0.1241	0.4587	2.2935	1
				0304	0.4	0.040318778	0.0101	0.0745	0.1863	2
				0328	0.15	0.021077778	0.0141	0.1169	0.7793	1
				0330	0.5	0.033122222	0.0066	0.0612	0.1224	2
				0337	5	0.2168	0.0043	0.4008	0.0802	2
				0703	**0.000001	0.000000391	0.0039	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.004516667	0.009	0.0084	0.168	2
				2754	1	0.1084	0.0108	0.2004	0.2004	2
1027	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.201193333	0.1006	0.4719	2.3595	1
				0304	0.4	0.032693917	0.0082	0.0767	0.1918	2
				0328	0.15	0.017091667	0.0114	0.1203	0.802	1
				0330	0.5	0.026858333	0.0054	0.063	0.126	2
				0337	5	0.1758	0.0035	0.4123	0.0825	2
				0703	**0.000001	0.000000317	0.0032	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0036625	0.0073	0.0086	0.172	2
				2754	1	0.0879	0.0088	0.2062	0.2062	2
1028	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.110095556	0.055	0.274	1.37	1
				0304	0.4	0.017890528	0.0045	0.0445	0.1113	2
				0328	0.15	0.009352778	0.0062	0.0698	0.4653	2
				0330	0.5	0.014697222	0.0029	0.0366	0.0732	2
				0337	5	0.0962	0.0019	0.2394	0.0479	2
				0703	**0.000001	0.000000174	0.0017	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.002004167	0.004	0.005	0.1	2
				2754	1	0.0481	0.0048	0.1197	0.1197	2
1029	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.457777778	0.2289	0.529	2.645	1
				0304	0.4	0.074388889	0.0186	0.086	0.215	2
				0328	0.15	0.038888889	0.0259	0.1348	0.8987	1
				0330	0.5	0.061111111	0.0122	0.0706	0.1412	2
				0337	5	0.4	0.008	0.4622	0.0924	2
				0703	**0.000001	0.000000722	0.0072	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.008333333	0.0167	0.0096	0.192	2
				2754	1	0.2	0.02	0.2311	0.2311	2
1030	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.046693333	0.0233	0.4303	2.1515	1
				0304	0.4	0.007587667	0.0019	0.0699	0.1748	2
				0328	0.15	0.003966667	0.0026	0.1097	0.7313	2
				0330	0.5	0.006233333	0.0012	0.0574	0.1148	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0337	5	0.0408	0.0008	0.376	0.0752	2
				0703	**0.000001	7.4000000E-08	0.0007	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.00085	0.0017	0.0078	0.156	2
				2754	1	0.0204	0.002	0.188	0.188	2
				0301	0.2	0.24308	0.1215	0.349	1.745	1
1031	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.0395005	0.0099	0.0567	0.1418	2
				0328	0.15	0.02065	0.0138	0.0889	0.5927	1
				0330	0.5	0.03245	0.0065	0.0466	0.0932	2
				0337	5	0.2124	0.0042	0.305	0.061	2
				0703	**0.000001	0.000000384	0.0038	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.004425	0.0089	0.0064	0.128	2
				2754	1	0.1062	0.0106	0.1525	0.1525	2
				0301	0.2	1.284266667	0.6421	1.0273	5.1365	1
				0304	0.4	0.208693333	0.0522	0.1669	0.4173	2
1032	Выхлопная труба	2		0328	0.15	0.083611111	0.0557	0.2006	1.3373	1
				0330	0.5	0.200666667	0.0401	0.1605	0.321	2
				0337	5	1.036777778	0.0207	0.8293	0.1659	2
				0703	**0.000001	0.000002007	0.0201	0.00001	0.5	2
				1325	0.05	0.020066667	0.0401	0.0161	0.322	2
				2754	1	0.484944444	0.0485	0.3879	0.3879	2
				0301	0.2	0.000233333	0.0001	0.0008	0.004	2
				0304	0.4	0.000037917	0.00001	0.0001	0.0003	2
				0330	0.5	0.00009375	0.00002	0.0003	0.0006	2
1033	Выхлопная труба	2		0337	5	0.019375	0.0004	0.0697	0.0139	2
				2704	5	0.003125	0.0001	0.0112	0.0022	2
				0301	0.2	0.000194444	0.0001	0.0009	0.0045	2
				0304	0.4	0.000031597	0.00001	0.0001	0.0003	2
				0330	0.5	0.000078125	0.00002	0.0004	0.0008	2
1034	Выхлопная труба	2		0337	5	0.016145833	0.0003	0.0744	0.0149	2
				2704	5	0.002604167	0.0001	0.012	0.0024	2
				0301	0.2	0.000661111	0.0003	0.0024	0.012	2
				0304	0.4	0.000107431	0.00003	0.0004	0.001	2
				0330	0.5	0.000265625	0.0001	0.001	0.002	2
1035	Выхлопная труба	2		0337	5	0.054895833	0.0011	0.1981	0.0396	2
				2704	5	0.008854167	0.0002	0.0319	0.0064	2
				0301	0.2	0.000077778	0.00004	0.0041	0.0205	2
				0304	0.4	0.000012639	0.000003	0.0007	0.0018	2
				0330	0.5	0.00003125	0.00001	0.0016	0.0032	2
1036	Выхлопная труба	2		0337	5	0.006458333	0.0001	0.3406	0.0681	2
				2704	5	0.001041667	0.00002	0.0549	0.011	2
				0301	0.2	0.000077778	0.00004	0.0018	0.009	2
				0304	0.4	0.000012639	0.000003	0.0003	0.0008	2
				0330	0.5	0.000012639	0.000003	0.0003	0.0008	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0330	0.5	0.00003125	0.00001	0.0007	0.0014	2
				0337	5	0.006458333	0.0001	0.1494	0.0299	2
				2704	5	0.001041667	0.00002	0.0241	0.0048	2
1038	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.000855556	0.0004	0.0027	0.0135	2
				0304	0.4	0.000139028	0.00003	0.0004	0.001	2
				0330	0.5	0.00034375	0.0001	0.0011	0.0022	2
				0337	5	0.071041667	0.0014	0.2276	0.0455	2
				2704	5	0.011458333	0.0002	0.0367	0.0073	2
1039	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.000388889	0.0002	0.0098	0.049	2
				0304	0.4	0.000063194	0.00002	0.0016	0.004	2
				0330	0.5	0.00015625	0.00003	0.004	0.008	2
				0337	5	0.032291667	0.0006	0.8164	0.1633	2
				2704	5	0.005208333	0.0001	0.1317	0.0263	2
1040	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.000077778	0.00004	0.0011	0.0055	2
				0304	0.4	0.000012639	0.000003	0.0002	0.0005	2
				0330	0.5	0.00003125	0.00001	0.0004	0.0008	2
				0337	5	0.006458333	0.0001	0.0906	0.0181	2
				2704	5	0.001041667	0.00002	0.0146	0.0029	2
1041	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.00411258	0.0021	0.0254	0.127	2
				0304	0.4	0.000668295	0.0002	0.0041	0.0103	2
				0328	0.15	0.000061665	0.00004	0.0011	0.0073	2
				0330	0.5	0.00805756	0.0016	0.0497	0.0994	2
				0337	5	0.014181305	0.0003	0.0875	0.0175	2
1042	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000025232	0.0003	0.0009	0.1125	2
				2754	1	0.008986262	0.0009	0.321	0.321	2
1043	Дыхательный клапан	2		0415	*50	2.180494258	0.0044	77.8797	1.5576	2
				0416	*30	0.805883868	0.0027	28.7834	0.9594	2
				0501	1.5	0.080556164	0.0054	2.8772	1.9181	2
				0602	0.3	0.074111672	0.0247	2.647	8.8233	1
				0616	0.2	0.009344516	0.0047	0.3338	1.669	2
				0621	0.6	0.06992275	0.0117	2.4974	4.1623	1
				0627	0.02	0.001933348	0.0097	0.0691	3.455	2
1044	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000010778	0.0001	0.0004	0.05	2
				2732	*1.2	0.017951723	0.0015	0.6412	0.5343	2
1045	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.05768	0.0288	0.4661	2.3305	1
				0304	0.4	0.009373	0.0023	0.0757	0.1893	2
				0328	0.15	0.0049	0.0033	0.1188	0.792	2
				0330	0.5	0.0077	0.0015	0.0622	0.1244	2
				0337	5	0.0504	0.001	0.4073	0.0815	2
				0703	**0.000001	9.1000000E-08	0.0009	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.00105	0.0021	0.0085	0.17	2
				2754	1	0.0252	0.0025	0.2037	0.2037	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1046	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.064088889	0.032	0.3779	1.8895	1
				0304	0.4	0.010414444	0.0026	0.0614	0.1535	2
				0328	0.15	0.005444444	0.0036	0.0963	0.642	2
				0330	0.5	0.008555556	0.0017	0.0504	0.1008	2
				0337	5	0.056	0.0011	0.3302	0.066	2
				0703	**0.000001	0.000000101	0.001	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.001166667	0.0023	0.0069	0.138	2
				2754	1	0.028	0.0028	0.1651	0.1651	2
1047	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.026551111	0.0133	0.214	1.07	1
				0304	0.4	0.004314556	0.0011	0.0348	0.087	2
				0328	0.15	0.002255556	0.0015	0.0545	0.3633	2
				0330	0.5	0.003544444	0.0007	0.0286	0.0572	2
				0337	5	0.0232	0.0005	0.187	0.0374	2
				0703	**0.000001	4.2000000E-08	0.0004	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.000483333	0.001	0.0039	0.078	2
				2754	1	0.0116	0.0012	0.0935	0.0935	2
1048	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.336466667	0.1682	0.6424	3.212	1
				0304	0.4	0.054675833	0.0137	0.1044	0.261	2
				0328	0.15	0.028583333	0.0191	0.1637	1.0913	1
				0330	0.5	0.044916667	0.009	0.0858	0.1716	2
				0337	5	0.294	0.0059	0.5614	0.1123	2
				0703	**0.000001	0.000000531	0.0053	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.006125	0.0123	0.0117	0.234	2
				2754	1	0.147	0.0147	0.2807	0.2807	2
1049	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.231635556	0.1158	0.3801	1.9005	1
				0304	0.4	0.037640778	0.0094	0.0618	0.1545	2
				0328	0.15	0.019677778	0.0131	0.0969	0.646	1
				0330	0.5	0.030922222	0.0062	0.0507	0.1014	2
				0337	5	0.2024	0.004	0.3321	0.0664	2
				0703	**0.000001	0.000000365	0.0037	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.004216667	0.0084	0.0069	0.138	2
				2754	1	0.1012	0.0101	0.1661	0.1661	2
1050	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.000622222	0.0003	0.0033	0.0165	2
				0304	0.4	0.000101111	0.00003	0.0005	0.0013	2
				0330	0.5	0.00025	0.0001	0.0013	0.0026	2
				0337	5	0.051666667	0.001	0.2742	0.0548	2
				2704	5	0.008333333	0.0002	0.0442	0.0088	2
1051	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.000388889	0.0002	0.0018	0.009	2
				0304	0.4	0.000063194	0.00002	0.0003	0.0008	2
				0330	0.5	0.00015625	0.00003	0.0007	0.0014	2
				0337	5	0.032291667	0.0006	0.1511	0.0302	2
				2704	5	0.005208333	0.0001	0.0244	0.0049	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1052	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.000155556	0.0001	0.0014	0.007	2
				0304	0.4	0.000025278	0.00001	0.0002	0.0005	2
				0330	0.5	0.0000625	0.00001	0.0006	0.0012	2
				0337	5	0.012916667	0.0003	0.1148	0.023	2
				2704	5	0.002083333	0.00004	0.0185	0.0037	2
1053	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.000622222	0.0003	0.001	0.005	2
				0304	0.4	0.000101111	0.00003	0.0002	0.0005	2
				0330	0.5	0.00025	0.0001	0.0004	0.0008	2
				0337	5	0.051666667	0.001	0.0866	0.0173	2
				2704	5	0.008333333	0.0002	0.014	0.0028	2
1054	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.000233333	0.0001	0.0014	0.007	2
				0304	0.4	0.000037917	0.00001	0.0002	0.0005	2
				0330	0.5	0.00009375	0.00002	0.0006	0.0012	2
				0337	5	0.019375	0.0004	0.1142	0.0228	2
				2704	5	0.003125	0.0001	0.0184	0.0037	2
1055	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.16686	0.0834	0.5218	2.609	1
				0304	0.4	0.02711475	0.0068	0.0848	0.212	2
				0328	0.15	0.014175	0.0095	0.133	0.8867	2
				0330	0.5	0.022275	0.0045	0.0697	0.1394	2
				0337	5	0.1458	0.0029	0.456	0.0912	2
				0703	**0.000001	0.000000263	0.0026	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.0030375	0.0061	0.0095	0.19	2
				2754	1	0.0729	0.0073	0.228	0.228	2
1056	Вентиляционная труба	7		2902	0.5	0.00022	0.00004	0.00002	0.00004	2
1057	Вентиляционная труба	7		2902	0.5	0.0032	0.0006	0.0003	0.0006	2
				2930	*0.04	0.0022	0.0055	0.0002	0.005	2
1058	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.00967005	0.0048	0.0406	0.203	2
				0304	0.4	0.001571384	0.0004	0.0066	0.0165	2
				0328	0.15	0.0009425	0.0006	0.0119	0.0793	2
				0330	0.5	0.0221676	0.0044	0.0931	0.1862	2
				0337	5	0.0515736	0.001	0.2167	0.0433	2
1059	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.009881912	0.0049	0.1206	0.603	2
				0304	0.4	0.001605808	0.0004	0.0196	0.049	2
				0328	0.15	0.0011842	0.0008	0.0433	0.2887	2
				0330	0.5	0.027852384	0.0056	0.3398	0.6796	2
				0337	5	0.064799424	0.0013	0.7906	0.1581	2
1060	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.021973333	0.011	0.3256	1.628	1
				0304	0.4	0.003570667	0.0009	0.0529	0.1323	2
				0328	0.15	0.001866667	0.0012	0.083	0.5533	2
				0330	0.5	0.002933333	0.0006	0.0435	0.087	2
				0337	5	0.0192	0.0004	0.2845	0.0569	2
				0703	**0.000001	3.5000000E-08	0.0004	0.000002	0.2	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1061	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.0004	0.0008	0.0059	0.118	2
				2754	1	0.0096	0.001	0.1423	0.1423	2
				0301	0.2	0.01602222	0.008	0.2531	1.2655	2
				0304	0.4	0.002603611	0.0007	0.0411	0.1028	2
				0328	0.15	0.001361111	0.0009	0.0645	0.43	2
				0330	0.5	0.002138889	0.0004	0.0338	0.0676	2
				0337	5	0.014	0.0003	0.2212	0.0442	2
				0703	**0.000001	2.5000000E-08	0.0003	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.000291667	0.0006	0.0046	0.092	2
				2754	1	0.007	0.0007	0.1106	0.1106	2
1062	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.046693333	0.0233	0.3606	1.803	1
				0304	0.4	0.007587667	0.0019	0.0586	0.1465	2
				0328	0.15	0.003966667	0.0026	0.0919	0.6127	2
				0330	0.5	0.006233333	0.0012	0.0481	0.0962	2
				0337	5	0.0408	0.0008	0.3151	0.063	2
				0703	**0.000001	7.4000000E-08	0.0007	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.00085	0.0017	0.0066	0.132	2
				2754	1	0.0204	0.002	0.1575	0.1575	2
				0301	0.2	5.047	2.5235	2.7656	13.828	1
				0304	0.4	0.8201375	0.205	0.4494	1.1235	1
1063	Выхлопная труба	2		0328	0.15	0.42875	0.2858	0.7048	4.6987	1
				0330	0.5	0.67375	0.1348	0.3692	0.7384	1
				0337	5	4.41	0.0882	2.4165	0.4833	2
				0703	**0.000001	0.000007963	0.0796	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.091875	0.1838	0.0503	1.006	1
				2754	1	2.205	0.2205	1.2083	1.2083	1
				0301	0.2	7.84	3.92	1.3055	6.5275	1
				0304	0.4	1.274	0.3185	0.2121	0.5303	1
				0328	0.15	0.510416667	0.3403	0.255	1.7	1
				0330	0.5	1.225	0.245	0.204	0.408	2
1064	Выхлопная труба	4		0337	5	6.329166667	0.1266	1.0539	0.2108	2
				0703	**0.000001	0.00001225	0.1225	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.1225	0.245	0.0204	0.408	2
				2754	1	2.960416667	0.296	0.493	0.493	2
				0301	0.2	0.29640238	0.1482	0.2014	1.007	1
				0304	0.4	0.04816538	0.012	0.0327	0.0818	2
				0328	0.15	0.027778	0.0185	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	0.65333856	0.1307	0.4438	0.8876	1
				0337	5	1.52001216	0.0304	1.0326	0.2065	2
				0301	0.2	0.042344444	0.0212	0.2797	1.3985	1
1065	Дымовая труба	2		0304	0.4	0.006880972	0.0017	0.0455	0.1138	2
				0328	0.15	0.003597222	0.0024	0.0713	0.4753	2
				0301	0.2	0.042344444	0.0212	0.2797	1.3985	1
1066	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.006880972	0.0017	0.0455	0.1138	2
				0328	0.15	0.003597222	0.0024	0.0713	0.4753	2
				0301	0.2	0.042344444	0.0212	0.2797	1.3985	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0330	0.5	0.005652778	0.0011	0.0373	0.0746	2
				0337	5	0.037	0.0007	0.2444	0.0489	2
				0703	**0.000001	6.7000000E-08	0.0007	0.000001	0.1	2
				1325	0.05	0.000770833	0.0015	0.0051	0.102	2
				2754	1	0.0185	0.0019	0.1222	0.1222	2
1067	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.092471111	0.0462	0.3562	1.781	1
				0304	0.4	0.015026556	0.0038	0.0579	0.1448	2
				0328	0.15	0.007855556	0.0052	0.0908	0.6053	2
				0330	0.5	0.012344444	0.0025	0.0476	0.0952	2
				0337	5	0.0808	0.0016	0.3112	0.0622	2
				0703	**0.000001	0.000000146	0.0015	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.001683333	0.0034	0.0065	0.13	2
				2754	1	0.0404	0.004	0.1556	0.1556	2
1068	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.062257778	0.0311	0.4105	2.0525	1
				0304	0.4	0.010116889	0.0025	0.0667	0.1668	2
				0328	0.15	0.005288889	0.0035	0.1046	0.6973	2
				0330	0.5	0.008311111	0.0017	0.0548	0.1096	2
				0337	5	0.0544	0.0011	0.3587	0.0717	2
				0703	**0.000001	9.8000000E-08	0.001	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.001133333	0.0023	0.0075	0.15	2
				2754	1	0.0272	0.0027	0.1794	0.1794	2
1069	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.000155556	0.0001	0.0048	0.024	2
				0304	0.4	0.000025278	0.00001	0.0008	0.002	2
				0330	0.5	0.0000625	0.00001	0.0019	0.0038	2
				0337	5	0.012916667	0.0003	0.3973	0.0795	2
				2704	5	0.002083333	0.00004	0.0641	0.0128	2
2000	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.011643084	0.0058	0.152	0.76	2
				0304	0.4	0.001892001	0.0005	0.0247	0.0618	2
				0328	0.15	0.0011111	0.0007	0.0435	0.29	2
				0330	0.5	0.026133072	0.0052	0.3411	0.6822	2
				0337	5	0.060799392	0.0012	0.7936	0.1587	2
2009	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.004933484	0.0025	0.1485	0.7425	2
				0304	0.4	0.000801691	0.0002	0.0241	0.0603	2
				0328	0.15	0.0004764	0.0003	0.043	0.2867	2
				0330	0.5	0.011204928	0.0022	0.3373	0.6746	2
				0337	5	0.026068608	0.0005	0.7846	0.1569	2
2014	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.033037294	0.0165	0.1989	0.9945	1
				0304	0.4	0.00536856	0.0013	0.0323	0.0808	2
				0328	0.15	0.002916675	0.0019	0.0527	0.3513	2
				0330	0.5	0.068600196	0.0137	0.413	0.826	1
				0337	5	0.159600456	0.0032	0.961	0.1922	2
2023	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.006621553	0.0033	0.1632	0.816	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0304	0.4	0.001076002	0.0003	0.0265	0.0663	2
				0328	0.15	0.00069445	0.0005	0.0513	0.342	2
				0330	0.5	0.016333464	0.0033	0.4025	0.805	2
				0337	5	0.038000304	0.0008	0.9364	0.1873	2
				0301	0.2	0.012450068	0.0062	0.1947	0.9735	2
2033	Дымовая труба	2		0304	0.4	0.002023136	0.0005	0.0316	0.079	2
				0328	0.15	0.00111805	0.0007	0.0524	0.3493	2
				0330	0.5	0.026296536	0.0053	0.4111	0.8222	2
				0337	5	0.061179696	0.0012	0.9565	0.1913	2
				0301	0.2	0.004013227	0.002	0.1622	0.811	2
2036	Дымовая труба	2		0304	0.4	0.000652149	0.0002	0.0264	0.066	2
				0328	0.15	0.000391675	0.0003	0.0475	0.3167	2
				0330	0.5	0.009212196	0.0018	0.3723	0.7446	2
				0337	5	0.021432456	0.0004	0.8661	0.1732	2
				0301	0.2	0.002525297	0.0013	0.1195	0.5975	2
2037	Дымовая труба	2		0304	0.4	0.000410361	0.0001	0.0194	0.0485	2
				0328	0.15	0.0002611	0.0002	0.0371	0.2473	2
				0330	0.5	0.006141072	0.0012	0.2906	0.5812	2
				0337	5	0.014287392	0.0003	0.6761	0.1352	2
				0301	0.2	0.014877119	0.0074	0.1874	0.937	2
2101	Дымовая труба	2		0304	0.4	0.002417532	0.0006	0.0305	0.0763	2
				0328	0.15	0.0013889	0.0009	0.0525	0.35	2
				0330	0.5	0.032666928	0.0065	0.4116	0.8232	2
				0337	5	0.076000608	0.0015	0.9576	0.1915	2
				0301	0.2	0.012915599	0.0065	0.196	0.98	2
2137	Дымовая труба	2		0304	0.4	0.002098785	0.0005	0.0318	0.0795	2
				0328	0.15	0.001152775	0.0008	0.0525	0.35	2
				0330	0.5	0.027113268	0.0054	0.4114	0.8228	2
				0337	5	0.063079848	0.0013	0.9573	0.1915	2
				0301	0.2	0.084582492	0.0423	0.214	1.07	1
2138	Дымовая труба	2		0304	0.4	0.013744656	0.0034	0.0348	0.087	2
				0328	0.15	0.0074583	0.005	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	0.175419216	0.0351	0.4438	0.8876	1
				0337	5	0.408118176	0.0082	1.0325	0.2065	2
				0333	0.008	0.000019857	0.0002	0.0007	0.0875	2
2210	Дыхательный клапан	2		2754	1	0.007072097	0.0007	0.2526	0.2526	2
				0301	0.2	0.187733333	0.0939	0.4136	2.068	1
2302	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.030506667	0.0076	0.0672	0.168	2
				0328	0.15	0.012222222	0.0081	0.0808	0.5387	2
				0330	0.5	0.029333333	0.0059	0.0646	0.1292	2
				0337	5	0.151555556	0.003	0.3339	0.0668	2
				0703	**0.000001	0.000000293	0.0029	0.000002	0.2	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2303	Выхлопная труба	2.5		1325	0.05	0.002933333	0.0059	0.0065	0.13	2
				2754	1	0.070888889	0.0071	0.1562	0.1562	2
				0301	0.2	0.699733333	0.3499	0.4394	2.197	1
				0304	0.4	0.113706667	0.0284	0.0714	0.1785	2
				0328	0.15	0.045555556	0.0304	0.0858	0.572	1
				0330	0.5	0.109333333	0.0219	0.0687	0.1374	2
				0337	5	0.564888889	0.0113	0.3547	0.0709	2
				0703	**0.000001	0.000001093	0.0109	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.010933333	0.0219	0.0069	0.138	2
				2754	1	0.264222222	0.0264	0.1659	0.1659	2
2313	Выхлопная труба	2		0301	0.2	1.682333333	0.8412	1.5975	7.9875	1
				0304	0.4	0.273379167	0.0683	0.2596	0.649	1
				0328	0.15	0.142916667	0.0953	0.4071	2.714	1
				0330	0.5	0.224583333	0.0449	0.2133	0.4266	2
				0337	5	1.47	0.0294	1.3959	0.2792	2
				0703	**0.000001	0.000002654	0.0265	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.030625	0.0613	0.0291	0.582	1
				2754	1	0.735	0.0735	0.6979	0.6979	1
				0301	0.2	12.544	6.272	1.6512	8.256	1
				0304	0.4	2.0384	0.5096	0.2683	0.6708	1
2314	Выхлопная труба	4		0328	0.15	0.816666667	0.5444	0.3225	2.15	1
				0330	0.5	1.96	0.392	0.258	0.516	1
				0337	5	10.126666667	0.2025	1.333	0.2666	2
				0703	**0.000001	0.0000196	0.196	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.196	0.392	0.0258	0.516	1
				2754	1	4.736666667	0.4737	0.6235	0.6235	1
				0301	0.2	7.68	3.84	0.4205	2.1025	1
				0304	0.4	1.248	0.312	0.0683	0.1708	2
				0328	0.15	0.533333333	0.3556	0.0876	0.584	1
				0330	0.5	1.066666667	0.2133	0.0584	0.1168	2
2315	Выхлопная труба	10		0337	5	6.4	0.128	0.3505	0.0701	2
				0703	**0.000001	0.000011556	0.1156	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.133333333	0.2667	0.0073	0.146	2
				2754	1	3.2	0.32	0.1752	0.1752	2
				0301	0.2	0.100711111	0.0504	0.7564	3.782	1
				0304	0.4	0.016365556	0.0041	0.1229	0.3073	2
				0328	0.15	0.008555556	0.0057	0.1928	1.2853	2
				0330	0.5	0.013444444	0.0027	0.101	0.202	2
				0337	5	0.088	0.0018	0.6609	0.1322	2
				0703	**0.000001	0.000000159	0.0016	0.000004	0.4	2
2324	Выхлопная труба	2		1325	0.05	0.001833333	0.0037	0.0138	0.276	2
				2754	1	0.044	0.0044	0.3305	0.3305	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2325	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.08652	0.0433	0.6564	3.282	1
				0304	0.4	0.0140595	0.0035	0.1067	0.2668	2
				0328	0.15	0.00735	0.0049	0.1673	1.1153	2
				0330	0.5	0.01155	0.0023	0.0876	0.1752	2
				0337	5	0.0756	0.0015	0.5736	0.1147	2
				0703	**0.000001	0.000000137	0.0014	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.001575	0.0032	0.0119	0.238	2
				2754	1	0.0378	0.0038	0.2868	0.2868	2
2326	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.047837778	0.0239	0.4791	2.3955	1
				0304	0.4	0.007773639	0.0019	0.0779	0.1948	2
				0328	0.15	0.004063889	0.0027	0.1221	0.814	2
				0330	0.5	0.006386111	0.0013	0.064	0.128	2
				0337	5	0.0418	0.0008	0.4186	0.0837	2
				0703	**0.000001	7.5000000E-08	0.0008	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.000870833	0.0017	0.0087	0.174	2
				2754	1	0.0209	0.0021	0.2093	0.2093	2
2327	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.010528889	0.0053	0.5705	2.8525	2
				0304	0.4	0.001710944	0.0004	0.0927	0.2318	2
				0328	0.15	0.000894444	0.0006	0.1454	0.9693	2
				0330	0.5	0.001405556	0.0003	0.0762	0.1524	2
				0337	5	0.0092	0.0002	0.4985	0.0997	2
				0703	**0.000001	1.7000000E-08	0.0002	0.000003	0.3	2
				1325	0.05	0.000191667	0.0004	0.0104	0.208	2
				2754	1	0.0046	0.0005	0.2492	0.2492	2
2328	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.139393333	0.0697	0.7547	3.7735	1
				0304	0.4	0.022651417	0.0057	0.1226	0.3065	2
				0328	0.15	0.011841667	0.0079	0.1923	1.282	2
				0330	0.5	0.018608333	0.0037	0.1007	0.2014	2
				0337	5	0.1218	0.0024	0.6594	0.1319	2
				0703	**0.000001	0.00000022	0.0022	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.0025375	0.0051	0.0137	0.274	2
				2754	1	0.0609	0.0061	0.3297	0.3297	2
2329	Выхлопная труба	2		0301	0.2	0.426666667	0.2133	0.5104	2.552	1
				0304	0.4	0.069333333	0.0173	0.0829	0.2073	2
				0328	0.15	0.027777778	0.0185	0.0997	0.6647	1
				0330	0.5	0.066666667	0.0133	0.0797	0.1594	2
				0337	5	0.344444444	0.0069	0.412	0.0824	2
				0703	**0.000001	0.000000667	0.0067	0.000002	0.2	2
				1325	0.05	0.006666667	0.0133	0.008	0.16	2
				2754	1	0.161111111	0.0161	0.1927	0.1927	2
2330	Выхлопная труба	2		0301	0.2	1.092266667	0.5461	1.0364	5.182	1
				0304	0.4	0.177493333	0.0444	0.1684	0.421	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	0.071111111	0.0474	0.2024	1.3493	1
				0330	0.5	0.170666667	0.0341	0.1619	0.3238	2
				0337	5	0.881777778	0.0176	0.8366	0.1673	2
				0703	**0.000001	0.000001707	0.0171	0.00001	0.5	2
				1325	0.05	0.017066667	0.0341	0.0162	0.324	2
				2754	1	0.412444444	0.0412	0.3913	0.3913	2
2518	Вентиляционная труба	4.2		2902	0.5	0.0015084	0.0003	0.003	0.006	2
2519	Выхлопная труба	2		0301	0.2	16.486866667	8.2434	5.0008	25.004	1
				0304	0.4	2.679115833	0.6698	0.8126	2.0315	1
				0328	0.15	1.400583333	0.9337	1.2745	8.4967	1
				0330	0.5	2.200916667	0.4402	0.6676	1.3352	1
				0337	5	14.406	0.2881	4.3696	0.8739	1
				0703	**0.000001	0.000026011	0.2601	0.00002	2	1
				1325	0.05	0.300125	0.6003	0.091	1.82	1
				2754	1	7.203	0.7203	2.1848	2.1848	1
				2754	1	7.203	0.7203	2.1848	2.1848	1
2520	Выхлопная труба	4		0301	0.2	112.896	56.448	4.9535	24.7675	1
				0304	0.4	18.3456	4.5864	0.805	2.0125	1
				0328	0.15	7.35	4.9	0.9675	6.45	1
				0330	0.5	17.64	3.528	0.774	1.548	1
				0337	5	91.14	1.8228	3.999	0.7998	1
				0703	**0.000001	0.0001764	1.764	0.00002	2	1
				1325	0.05	1.764	3.528	0.0774	1.548	1
				2754	1	42.63	4.263	1.8705	1.8705	1
				2754	1	42.63	4.263	1.8705	1.8705	1
2521	Выхлопная труба	10		0301	0.2	38.4	19.2	0.982	4.91	1
				0304	0.4	6.24	1.56	0.1596	0.399	2
				0328	0.15	2.666666667	1.7778	0.2046	1.364	1
				0330	0.5	5.333333333	1.0667	0.1364	0.2728	2
				0337	5	32	0.64	0.8183	0.1637	2
				0703	**0.000001	0.000057778	0.5778	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.666666667	1.3333	0.017	0.34	2
				2754	1	16	1.6	0.4092	0.4092	2
				2754	1	16	1.6	0.4092	0.4092	2
2522	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.17464626	0.0873	0.1483	0.7415	1
				0304	0.4	0.028380015	0.0071	0.0241	0.0603	2
				0328	0.15	0.0166665	0.0111	0.0425	0.2833	2
				0330	0.5	0.39199608	0.0784	0.3329	0.6658	1
				0337	5	0.91199088	0.0182	0.7744	0.1549	2
2523	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.66074588	0.3304	0.2137	1.0685	1
				0304	0.4	0.1073712	0.0268	0.0347	0.0868	2
				0328	0.15	0.0583335	0.0389	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	1.37200392	0.2744	0.4438	0.8876	1
				0337	5	3.19200912	0.0638	1.0326	0.2065	2
2524	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.099323295	0.0497	0.1799	0.8995	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0304	0.4	0.01614003	0.004	0.0292	0.073	2
				0328	0.15	0.01041675	0.0069	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	0.24500196	0.049	0.4438	0.8876	1
				0337	5	0.57000456	0.0114	1.0326	0.2065	2
2525	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.223156785	0.1116	0.2021	1.0105	1
				0304	0.4	0.03626298	0.0091	0.0328	0.082	2
				0328	0.15	0.0208335	0.0139	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	0.49000392	0.098	0.4438	0.8876	1
				0337	5	1.14000912	0.0228	1.0326	0.2065	2
				0333	0.008	0.00002058	0.0003	0.0004	0.05	2
2526	Дыхательный клапан	2.7		2754	1	0.00732942	0.0007	0.13	0.13	2
2527	Дыхательный клапан	2.7		0333	0.008	0.00002744	0.0003	0.0005	0.0625	2
				2754	1	0.00977256	0.001	0.1733	0.1733	2
2528	Дыхательный клапан	3.3		0333	0.008	0.00002744	0.0003	0.0003	0.0375	2
				2754	1	0.00977256	0.001	0.1085	0.1085	2
2529	Вентиляционная труба	4.2		0123	**0.04	0.170744444	0.0427	0.3401	0.8503	1
				0143	0.01	0.000298889	0.003	0.0006	0.06	2
				0203	**0.0015	0.011777778	0.0785	0.0235	1.5667	1
				0301	0.2	0.474361111	0.2372	0.315	1.575	1
				0337	5	0.080638888	0.0016	0.0535	0.0107	2
				0342	0.02	0.000258333	0.0013	0.0002	0.01	2
				0344	0.2	0.001444444	0.0007	0.0029	0.0145	2
				2908	0.3	0.000111111	0.00004	0.0002	0.0007	2
				2902	0.5	0.0015084	0.0003	0.0033	0.0066	2
				0301	0.2	5.047	2.5235	4.9826	24.913	1
2563	Выхлопная труба	2		0304	0.4	0.8201375	0.205	0.8097	2.0243	1
				0328	0.15	0.42875	0.2858	1.2698	8.4653	1
				0330	0.5	0.67375	0.1348	0.6651	1.3302	1
				0337	5	4.41	0.0882	4.3537	0.8707	1
				0703	**0.000001	0.000007963	0.0796	0.00002	2	1
				1325	0.05	0.091875	0.1838	0.0907	1.814	1
				2754	1	2.205	0.2205	2.1769	2.1769	1
				0301	0.2	31.36	15.68	8.5802	42.901	1
2564	Выхлопная труба	4		0304	0.4	5.096	1.274	1.3943	3.4858	1
				0328	0.15	2.041666667	1.3611	1.6758	11.172	1
				0330	0.5	4.9	0.98	1.3407	2.6814	1
				0337	5	25.316666667	0.5063	6.9267	1.3853	1
				0703	**0.000001	0.000049	0.49	0.00004	4	1
				1325	0.05	0.49	0.98	0.1341	2.682	1
				2754	1	11.841666667	1.1842	3.2399	3.2399	1
				0301	0.2	19.2	9.6	0.7806	3.903	1
2565	Выхлопная труба	10		0304	0.4	3.12	0.78	0.1268	0.317	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0328	0.15	1.333333333	0.8889	0.1626	1.084	1
				0330	0.5	2.666666667	0.5333	0.1084	0.2168	2
				0337	5	16	0.32	0.6505	0.1301	2
				0703	**0.000001	0.000028889	0.2889	0.000004	0.4	2
				1325	0.05	0.333333333	0.6667	0.0136	0.272	2
				2754	1	8	0.8	0.3252	0.3252	2
2566	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.09751122	0.0488	0.1483	0.7415	1
				0304	0.4	0.01584558	0.004	0.0241	0.0603	2
				0328	0.15	0.0093055	0.0062	0.0425	0.2833	2
				0330	0.5	0.21886536	0.0438	0.3329	0.6658	1
				0337	5	0.50919696	0.0102	0.7744	0.1549	2
2567	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.29104262	0.1455	0.2137	1.0685	1
				0304	0.4	0.04729442	0.0118	0.0347	0.0868	2
				0328	0.15	0.0256945	0.0171	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	0.60433464	0.1209	0.4438	0.8876	1
				0337	5	1.40600304	0.0281	1.0326	0.2065	2
2568	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.02463119	0.0123	0.1666	0.833	1
				0304	0.4	0.00400257	0.001	0.0271	0.0678	2
				0328	0.15	0.00258325	0.0017	0.0524	0.3493	2
				0330	0.5	0.06075804	0.0122	0.411	0.822	1
				0337	5	0.14135544	0.0028	0.9562	0.1912	2
2569	Дымовая труба	2		0301	0.2	0.1413321	0.0707	0.2021	1.0105	1
				0304	0.4	0.02296646	0.0057	0.0328	0.082	2
				0328	0.15	0.0131945	0.0088	0.0566	0.3773	2
				0330	0.5	0.31033464	0.0621	0.4438	0.8876	1
				0337	5	0.72200304	0.0144	1.0326	0.2065	2
2570	Дыхательный клапан	2		0333	0.008	0.000019857	0.0002	0.0007	0.0875	2
				2754	1	0.007072097	0.0007	0.2526	0.2526	2
2571	Дыхательный клапан	2.7		0333	0.008	0.00000757	0.0001	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.002695879	0.0003	0.0478	0.0478	2
2572	Дыхательный клапан	2.7		0333	0.008	0.00000757	0.0001	0.0001	0.0125	2
				2754	1	0.002695879	0.0003	0.0478	0.0478	2
2580	Вентиляционная труба	4		2902	0.5	0.0015084	0.0003	0.0036	0.0072	2
2586	Выхлопная труба	10		0301	0.2	7.84	3.92	1.5112	7.556	1
				0304	0.4	1.274	0.3185	0.2456	0.614	1
				0328	0.15	0.510416667	0.3403	0.2952	1.968	1
				0330	0.5	1.225	0.245	0.2361	0.4722	2
				0337	5	6.329166667	0.1266	1.22	0.244	2
				0703	**0.000001	0.00001225	0.1225	0.00001	1	1
				1325	0.05	0.1225	0.245	0.0236	0.472	2
				2754	1	2.960416667	0.296	0.5706	0.5706	1
6004	Дыхательный клапан	4		0333	0.008	0.000008232	0.0001	0.0001	0.0125	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				2754	1	0.002931768	0.0003	0.0208	0.0208	2
6007	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000065163	0.0008	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.023207459	0.0023	0.8289	0.8289	2
6008	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6010	Неорганизованный выброс	2		0616	0.2	0.198563333	0.0993	7.092	35.46	1
				1210	0.1	0.1111425	0.1111	3.9696	39.696	1
				1401	0.35	0.056960833	0.0163	2.0344	5.8126	1
				2752	*1	0.125	0.0125	4.4646	4.4646	1
6012	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6013	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6014	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6015	Неорганизованный выброс	2		0123	**0.04	0.001977778	0.0005	0.2119	0.5298	2
				0143	0.01	0.000177778	0.0018	0.019	1.9	2
				0203	**0.0015	0.000111111	0.0007	0.0119	0.7933	2
				0344	0.2	0.0004	0.0002	0.0429	0.2145	2
				2902	0.5	0.00044	0.0001	0.0471	0.0942	2
6016	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6017	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6018	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6019	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6020	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000097745	0.0012	0.0035	0.4375	2
				2754	1	0.034811188	0.0035	1.2433	1.2433	2
6025	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000130327	0.0016	0.0047	0.5875	2
				2754	1	0.046414918	0.0046	1.6578	1.6578	2
6028	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.4148	0.1383	44.4456	148.152	1
6029	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.3468	0.1156	37.1595	123.865	1
6030	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.423111111	0.141	45.3362	151.1207	1
6031	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.033866667	0.0113	3.6288	12.096	1
6032	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.105666667	0.0352	11.3221	37.7403	1
6033	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.476	0.1587	51.0032	170.0107	1
6034	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.065733333	0.0219	7.0433	23.4777	1
6070	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
6071	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
6072	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
6073	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
6074	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
6075	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
6076	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	-	-	-	-	-
				0304	0.4	-	-	-	-	-
				0328	0.15	-	-	-	-	-
				0330	0.5	-	-	-	-	-
				0337	5	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
6080	Неорганизованный выброс	2		0101	**0.01	0.002222222	0.0022	0.2381	2.381	2
				0123	**0.04	0.048288889	0.0121	5.1741	12.9353	1
				0143	0.01	0.001022222	0.0102	0.1095	10.95	1
				0203	**0.0015	0.000222222	0.0015	0.0238	1.5867	2
				0301	0.2	0.060305556	0.0302	2.1539	10.7695	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0337	5	0.049416667	0.001	1.765	0.353	2
				0344	0.2	0.0008	0.0004	0.0857	0.4285	2
				0616	0.2	0.625	0.3125	22.3228	111.614	1
				0621	0.6	0.2284375	0.0381	8.159	13.5983	1
				1042	0.1	0.02125	0.0213	0.759	7.59	1
				1210	0.1	0.1753125	0.1753	6.2616	62.616	1
				1240	0.1	0.085	0.085	3.0359	30.359	1
				1401	0.35	0.02125	0.0061	0.759	2.1686	2
				2752	*1	0.25	0.025	8.9291	8.9291	1
6200	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.003420244	0.0428	0.0094	1.175	1
				0334	0.03	0.000001286	0.000004	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000001904	0.000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.010703762	0.00002	0.0295	0.0006	2
				0416	*30	0.019866837	0.0001	0.0547	0.0018	2
				0602	0.3	0.000433328	0.0001	0.0012	0.004	2
				0616	0.2	0.000690669	0.0003	0.0019	0.0095	2
				0621	0.6	0.000517653	0.0001	0.0014	0.0023	2
				0627	0.02	0.000115636	0.0006	0.0003	0.015	2
				1129	*1	0.000002499	0.000002	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.000032431	0.0081	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.000000003	0.00000004	2
				1715	0.006	0.000024478	0.0004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000022546	0.015	0.0001	0.6667	1
				1728	0.00005	0.000022588	0.0452	0.0001	2	1
				2754	1	0.058565151	0.0059	0.1611	0.1611	2
6201	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.003420244	0.0428	0.0094	1.175	1
				0334	0.03	0.000001286	0.000004	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000001904	0.000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.010703762	0.00002	0.0295	0.0006	2
				0416	*30	0.019866837	0.0001	0.0547	0.0018	2
				0602	0.3	0.000433328	0.0001	0.0012	0.004	2
				0616	0.2	0.000690669	0.0003	0.0019	0.0095	2
				0621	0.6	0.000517653	0.0001	0.0014	0.0023	2
				0627	0.02	0.000115636	0.0006	0.0003	0.015	2
				1129	*1	0.000002499	0.000002	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.000032431	0.0081	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.000000003	0.00000004	2
				1715	0.006	0.000024478	0.0004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000022546	0.015	0.0001	0.6667	1
				1728	0.00005	0.000022588	0.0452	0.0001	2	1
				2754	1	0.058565151	0.0059	0.1611	0.1611	2
6202	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.003420244	0.0428	0.0094	1.175	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0334	0.03	0.000001286	0.000004	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000001904	0.000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.010703762	0.00002	0.0295	0.0006	2
				0416	*30	0.019866837	0.0001	0.0547	0.0018	2
				0602	0.3	0.000433328	0.0001	0.0012	0.004	2
				0616	0.2	0.000690669	0.0003	0.0019	0.0095	2
				0621	0.6	0.000517653	0.0001	0.0014	0.0023	2
				0627	0.02	0.000115636	0.0006	0.0003	0.015	2
				1129	*1	0.000002499	0.0000002	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.000032431	0.0081	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.000000003	0.00000004	2
				1715	0.006	0.000024478	0.0004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000022546	0.015	0.0001	0.6667	1
				1728	0.00005	0.000022588	0.0452	0.0001	2	1
				2754	1	0.058565151	0.0059	0.1611	0.1611	2
6220	Неорганизованный выброс	8		0333	0.008	0.042936024	0.5367	0.0604	7.55	1
				0334	0.03	0.000010288	0.00003	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	0.00002768	0.00003	0.00004	0.0004	2
				0415	*50	0.157851257	0.0003	0.222	0.0044	2
				0416	*30	0.112879834	0.0004	0.1587	0.0053	2
				0602	0.3	0.002705764	0.0009	0.0038	0.0127	2
				0616	0.2	0.003868865	0.0019	0.0054	0.027	2
				0621	0.6	0.003370837	0.0006	0.0047	0.0078	2
				0627	0.02	0.000649331	0.0032	0.0009	0.045	2
				1129	*1	0.000000206	0.00000002	0.0000003	0.0000003	2
				1702	0.0004	0.00019297	0.0482	0.0003	0.75	1
				1707	0.08	3.3000000E-08	0.00000004	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000169884	0.0028	0.0002	0.0333	2
				1720	0.00015	0.000146838	0.0979	0.0002	1.3333	1
				1728	0.00005	0.000161927	0.3239	0.0002	4	1
				2754	1	0.299319591	0.0299	0.4209	0.4209	2
6221	Неорганизованный выброс	8		0333	0.008	0.042936024	0.5367	0.0604	7.55	1
				0334	0.03	0.000010288	0.00003	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	0.00002768	0.00003	0.00004	0.0004	2
				0415	*50	0.157851257	0.0003	0.222	0.0044	2
				0416	*30	0.112879834	0.0004	0.1587	0.0053	2
				0602	0.3	0.002705764	0.0009	0.0038	0.0127	2
				0616	0.2	0.003868865	0.0019	0.0054	0.027	2
				0621	0.6	0.003370837	0.0006	0.0047	0.0078	2
				0627	0.02	0.000649331	0.0032	0.0009	0.045	2
				1129	*1	0.000000206	0.00000002	0.0000003	0.0000003	2
				1702	0.0004	0.00019297	0.0482	0.0003	0.75	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1707	0.08	3.3000000E-08	0.00000004	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000169884	0.0028	0.0002	0.0333	2
				1720	0.00015	0.000146838	0.0979	0.0002	1.3333	1
				1728	0.00005	0.000161927	0.3239	0.0002	4	1
				2754	1	0.299319591	0.0299	0.4209	0.4209	2
6222	Неорганизованный выброс	8		0333	0.008	0.042778287	0.5347	0.0602	7.525	1
				0334	0.03	0.000010197	0.00003	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	0.000027349	0.00003	0.00004	0.0004	2
				0415	*50	0.151857627	0.0003	0.2135	0.0043	2
				0416	*30	0.111266936	0.0004	0.1565	0.0052	2
				0602	0.3	0.002682276	0.0009	0.0038	0.0127	2
				0616	0.2	0.003817519	0.0019	0.0054	0.027	2
				0621	0.6	0.003321872	0.0006	0.0047	0.0078	2
				0627	0.02	0.000640789	0.0032	0.0009	0.045	2
				1129	*1	0.000000206	0.00000002	0.0000003	0.0000003	2
				1702	0.0004	0.000190333	0.0476	0.0003	0.75	1
				1707	0.08	3.1000000E-08	0.00000004	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000168984	0.0028	0.0002	0.0333	2
				1720	0.00015	0.000144568	0.0964	0.0002	1.3333	1
				1728	0.00005	0.000160194	0.3204	0.0002	4	1
				2754	1	0.294951858	0.0295	0.4148	0.4148	2
6240	Неорганизованный выброс	7		0333	0.008	0.000028246	0.0004	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.000004731	0.00002	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	0.000029969	0.00003	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.28922638	0.0006	0.5554	0.0111	2
				0416	*30	0.014001896	0.0001	0.0269	0.0009	2
				0602	0.3	0.00099916	0.0003	0.0019	0.0063	2
				0616	0.2	0.000093761	0.0001	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.001391431	0.0002	0.0027	0.0045	2
				0627	0.02	0.000018506	0.0001	0.00004	0.002	2
				1702	0.0004	0.000018258	0.0046	0.00004	0.1	2
				1707	0.08	6.9000000E-08	0.0000001	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000068961	0.0011	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000038599	0.0257	0.0001	0.6667	1
				1728	0.00005	0.000058733	0.1175	0.0001	2	1
				2754	1	0.007687187	0.0008	0.0148	0.0148	2
6241	Неорганизованный выброс	7		0333	0.008	0.000028246	0.0004	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.000004731	0.00002	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	0.000029969	0.00003	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.28922638	0.0006	0.5554	0.0111	2
				0416	*30	0.014001896	0.0001	0.0269	0.0009	2
				0602	0.3	0.00099916	0.0003	0.0019	0.0063	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0616	0.2	0.000093761	0.0001	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.001391431	0.0002	0.0027	0.0045	2
				0627	0.02	0.000018506	0.0001	0.00004	0.002	2
				1702	0.0004	0.000018258	0.0046	0.00004	0.1	2
				1707	0.08	6.9000000E-08	0.0000001	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000068961	0.0011	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000038599	0.0257	0.0001	0.6667	1
				1728	0.00005	0.000058733	0.1175	0.0001	2	1
				2754	1	0.007687187	0.0008	0.0148	0.0148	2
6260	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.000156342	0.002	0.0004	0.05	2
				0334	0.03	0.000001446	0.00001	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000046688	0.0001	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.076521809	0.0002	0.2106	0.0042	2
				0416	*30	0.002340528	0.00001	0.0064	0.0002	2
				0602	0.3	0.000122358	0.00004	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.000010462	0.00001	0.00003	0.0002	2
				0621	0.6	0.000122149	0.00002	0.0003	0.0005	2
				0627	0.02	0.000001629	0.00001	0.000004	0.0002	2
				1702	0.0004	0.000005782	0.0014	0.00002	0.05	2
				1707	0.08	5.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000024449	0.0004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000012454	0.0083	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.000030378	0.0608	0.0001	2	1
				2754	1	0.055505544	0.0056	0.1527	0.1527	2
6262	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.000156342	0.002	0.0004	0.05	2
				0334	0.03	0.000001446	0.00001	0.000004	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000046688	0.0001	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.076521809	0.0002	0.2106	0.0042	2
				0416	*30	0.002340528	0.00001	0.0064	0.0002	2
				0602	0.3	0.000122358	0.00004	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.000010462	0.00001	0.00003	0.0002	2
				0621	0.6	0.000122149	0.00002	0.0003	0.0005	2
				0627	0.02	0.000001629	0.00001	0.000004	0.0002	2
				1702	0.0004	0.000005782	0.0014	0.00002	0.05	2
				1707	0.08	5.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000024449	0.0004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000012454	0.0083	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.000030378	0.0608	0.0001	2	1
				2754	1	0.055505544	0.0056	0.1527	0.1527	2
6280	Неорганизованный выброс	8		0333	0.008	0.000000609	0.00001	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	0.000000228	0.000001	0.0000003	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000001115	0.000001	0.000002	0.00002	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0.025260347	0.0001	0.0355	0.0007	2
				0416	*30	0.001013485	0.000003	0.0014	0.0001	2
				0602	0.3	0.000081252	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000001483	0.000001	0.000002	0.00001	2
				0621	0.6	0.000118521	0.00002	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	0.000001099	0.0003	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000001286	0.00002	0.000002	0.0003	2
				1720	0.00015	0.000002842	0.0019	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.000002469	0.0049	0.000003	0.06	2
				2754	1	0.000007406	0.000001	0.00001	0.00001	2
6281	Неорганизованный выброс	10		0333	0.008	0.00017002	0.0021	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.000003374	0.00001	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000044042	0.00004	0.00004	0.0004	2
				0415	*50	0.060446765	0.0001	0.0505	0.001	2
				0416	*30	0.00506328	0.00002	0.0042	0.0001	2
				0602	0.3	0.000185033	0.0001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	0.000031234	0.00002	0.00003	0.0002	2
				0621	0.6	0.000079357	0.00001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	0.000005513	0.00003	0.00001	0.0003	2
				1702	0.0004	0.000010693	0.0027	0.00001	0.025	2
				1715	0.006	0.000039169	0.0007	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.000018775	0.0125	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000048676	0.0974	0.00004	0.8	1
				2754	1	0.060551269	0.0061	0.0506	0.0506	2
6282	Неорганизованный выброс	8		0333	0.008	0.000000609	0.00001	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	0.000000228	0.000001	0.0000003	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000001115	0.000001	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.025260347	0.0001	0.0355	0.0007	2
				0416	*30	0.001013485	0.000003	0.0014	0.0001	2
				0602	0.3	0.000081252	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000001483	0.000001	0.000002	0.00001	2
				0621	0.6	0.000118521	0.00002	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	0.000001099	0.0003	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000001286	0.00002	0.000002	0.0003	2
				1720	0.00015	0.000002842	0.0019	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.000002469	0.0049	0.000003	0.06	2
				2754	1	0.000007406	0.000001	0.00001	0.00001	2
6283	Неорганизованный выброс	10		0333	0.008	0.00017002	0.0021	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.000003374	0.00001	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000044042	0.00004	0.00004	0.0004	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0.060446765	0.0001	0.0505	0.001	2
				0416	*30	0.00506328	0.00002	0.0042	0.0001	2
				0602	0.3	0.000185033	0.0001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	0.000031234	0.00002	0.00003	0.0002	2
				0621	0.6	0.000079357	0.00001	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	0.000005513	0.00003	0.00001	0.0003	2
				1702	0.0004	0.000010693	0.0027	0.00001	0.025	2
				1715	0.006	0.000039169	0.0007	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.000018775	0.0125	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000048676	0.0974	0.00004	0.8	1
				2754	1	0.060551269	0.0061	0.0506	0.0506	2
6300	Неорганизованный выброс	8		0330	0.5	0.000005965	0.000001	0.00001	0.00002	2
				0333	0.008	0.012279736	0.1535	0.0173	2.1625	1
				0334	0.03	0.000000176	0.000001	0.0000002	0.00001	2
				0337	5	4.0000000E-10	-	0.000000001	2.00E-10	2
				0370	*0.1	0.000001596	0.000002	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.023364015	0.0001	0.0329	0.0007	2
				0416	*30	0.000947764	0.000003	0.0013	0.00004	2
				0602	0.3	0.000075983	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000002102	0.000001	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.000110836	0.00002	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	0.000000313	0.000002	0.0000004	0.00002	2
				1129	*1	3.8000000E-08	0.000000004	0.0000001	0.0000001	2
				1702	0.0004	0.000001059	0.0003	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	0.000001251	0.000002	0.000002	0.00003	2
				1715	0.006	0.000020819	0.0003	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.000002658	0.0018	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.000007839	0.0157	0.00001	0.2	2
				1852	**0.02	0.118208652	0.0591	0.1662	0.831	1
				2754	1	0.350068955	0.035	0.4923	0.4923	2
6301	Неорганизованный выброс	8		0330	0.5	0.000005965	0.000001	0.00001	0.00002	2
				0333	0.008	0.012279736	0.1535	0.0173	2.1625	1
				0334	0.03	0.000000176	0.000001	0.0000002	0.00001	2
				0337	5	4.0000000E-10	-	0.000000001	2.00E-10	2
				0370	*0.1	0.000001596	0.000002	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.023364015	0.0001	0.0329	0.0007	2
				0416	*30	0.000947764	0.000003	0.0013	0.00004	2
				0602	0.3	0.000075983	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000002102	0.000001	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.000110836	0.00002	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	0.000000313	0.000002	0.0000004	0.00002	2
				1129	*1	3.8000000E-08	0.000000004	0.0000001	0.0000001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1702	0.0004	0.000001059	0.0003	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	0.000001251	0.000002	0.000002	0.00003	2
				1715	0.006	0.000020819	0.0003	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.000002658	0.0018	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.000007839	0.0157	0.00001	0.2	2
				1852	**0.02	0.118208652	0.0591	0.1662	0.831	1
				2754	1	0.350068955	0.035	0.4923	0.4923	2
				0333	0.008	0.000014439	0.0002	0.00004	0.005	2
6320	Неорганизованный выброс	6		0334	0.03	0.000000377	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.000002907	0.000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.016867226	0.00003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.000889486	0.000003	0.0024	0.0001	2
				0602	0.3	0.000051585	0.00002	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000003376	0.000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.00006183	0.00001	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	0.000000707	0.000004	0.000002	0.0001	2
				1702	0.0004	0.000001681	0.0004	0.00001	0.0125	2
				1707	0.08	3.0000000E-09	0.000000004	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000006085	0.0001	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.000003687	0.0025	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000007307	0.0146	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.005042842	0.0005	0.0139	0.0139	2
6321	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.000014439	0.0002	0.00004	0.005	2
				0334	0.03	0.000000377	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.000002907	0.000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.016867226	0.00003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.000889486	0.000003	0.0024	0.0001	2
				0602	0.3	0.000051585	0.00002	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000003376	0.000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.00006183	0.00001	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	0.000000707	0.000004	0.000002	0.0001	2
				1702	0.0004	0.000001681	0.0004	0.00001	0.0125	2
				1707	0.08	3.0000000E-09	0.000000004	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000006085	0.0001	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.000003687	0.0025	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000007307	0.0146	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.005042842	0.0005	0.0139	0.0139	2
6340	Неорганизованный выброс	10		0303	0.2	6.0000000E-09	0.000000003	0.00000001	0.0000001	2
				0330	0.5	0.001719676	0.0003	0.0014	0.0028	2
				0331	*0.07	0.145847569	0.2084	0.3656	5.2229	1
				0333	0.008	0.01053686	0.1317	0.0088	1.1	1
				0334	0.03	0.000040626	0.0001	0.00003	0.001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0337	5	0.000242049	0.00001	0.0002	0.00004	2
				0370	*0.1	0.000307541	0.0003	0.0003	0.003	2
				0415	*50	0.030973886	0.0001	0.0259	0.0005	2
				0416	*30	0.00125646	0.000004	0.001	0.00003	2
				0602	0.3	0.000100732	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000001839	0.000001	0.000002	0.00001	2
				0621	0.6	0.000146936	0.00002	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	0.000001362	0.0003	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	8.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000004497	0.0001	0.000004	0.0007	2
				1720	0.00015	0.000003523	0.0023	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	0.000003061	0.0061	0.000003	0.06	2
				1852	**0.02	-	-	-	2.00E-10	2
				2754	1	0.000009181	0.000001	0.00001	0.00001	2
6341	Неорганизованный выброс	10		0303	0.2	6.0000000E-09	0.000000003	0.00000001	0.0000001	2
				0330	0.5	0.001719676	0.0003	0.0014	0.0028	2
				0331	*0.07	0.145847569	0.2084	0.3656	5.2229	1
				0333	0.008	0.01053686	0.1317	0.0088	1.1	1
				0334	0.03	0.000040626	0.0001	0.00003	0.001	2
				0337	5	0.000242049	0.00001	0.0002	0.00004	2
				0370	*0.1	0.000307541	0.0003	0.0003	0.003	2
				0415	*50	0.030973886	0.0001	0.0259	0.0005	2
				0416	*30	0.00125646	0.000004	0.001	0.00003	2
				0602	0.3	0.000100732	0.00003	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000001839	0.000001	0.000002	0.00001	2
				0621	0.6	0.000146936	0.00002	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	0.000001362	0.0003	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	8.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000004497	0.0001	0.000004	0.0007	2
				1720	0.00015	0.000003523	0.0023	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	0.000003061	0.0061	0.000003	0.06	2
				1852	**0.02	-	-	-	2.00E-10	2
6360	Неорганизованный выброс	12		2754	1	0.000009181	0.000001	0.00001	0.00001	2
				0330	0.5	0.000070496	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0333	0.008	0.0155831	0.1623	0.0085	1.0625	1
				0334	0.03	3.3000000E-08	0.0000001	0.00000002	0.000001	2
				0337	5	0.000065003	0.000001	0.00004	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000015385	0.00001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.344601195	0.0006	0.1881	0.0038	2
				0416	*30	0.013978795	0.00004	0.0076	0.0003	2
				0602	0.3	0.001120697	0.0003	0.0006	0.002	2
				0616	0.2	0.000020461	0.00001	0.00001	0.0001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0621	0.6	0.00163474	0.0002	0.0009	0.0015	2
				0627	0.02	-	-	-	1.00E-10	2
				1702	0.0004	0.000015153	0.0032	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	8.4000000E-08	0.0000001	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000017736	0.0002	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000039196	0.0218	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000034053	0.0568	0.00002	0.4	2
				1852	**0.02	0.014219184	0.0059	0.0078	0.039	2
				2754	1	0.000102145	0.00001	0.0001	0.0001	2
6361	Неорганизованный выброс	12		0330	0.5	0.000070496	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0333	0.008	0.0155831	0.1623	0.0085	1.0625	1
				0334	0.03	3.3000000E-08	0.0000001	0.0000002	0.000001	2
				0337	5	0.000065003	0.000001	0.00004	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000015385	0.00001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.344601195	0.0006	0.1881	0.0038	2
				0416	*30	0.013978795	0.00004	0.0076	0.0003	2
				0602	0.3	0.001120697	0.0003	0.0006	0.002	2
				0616	0.2	0.000020461	0.00001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.00163474	0.0002	0.0009	0.0015	2
				0627	0.02	-	-	-	1.00E-10	2
				1702	0.0004	0.000015153	0.0032	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	8.4000000E-08	0.0000001	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000017736	0.0002	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000039196	0.0218	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000034053	0.0568	0.00002	0.4	2
				1852	**0.02	0.014219184	0.0059	0.0078	0.039	2
				2754	1	0.000102145	0.00001	0.0001	0.0001	2
6362	Неорганизованный выброс	2		0330	0.5	0.000000298	0.0000001	0.00001	0.00002	2
				0333	0.008	0.000014646	0.0002	0.0005	0.0625	2
				1852	**0.02	0.004552681	0.0023	0.1626	0.813	2
				1880	*0.05	0.000187173	0.0004	0.0067	0.134	2
6380	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.003209383	0.0401	0.0135	1.6875	1
				0334	0.03	0.000000152	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.000001047	0.000001	0.000004	0.00004	2
				0415	*50	0.013770672	0.00003	0.058	0.0012	2
				0416	*30	0.000558609	0.000002	0.0024	0.0001	2
				0602	0.3	0.000044784	0.00001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	0.000007284	0.000004	0.00003	0.0002	2
				0621	0.6	0.000065326	0.00001	0.0003	0.0005	2
				0627	0.02	0.000001353	0.00001	0.00001	0.0005	2
				1129	*1	0.000000735	0.0000001	0.000003	0.000003	2
				1702	0.0004	0.000001048	0.0003	0.000004	0.01	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1707	0.08	3.0000000E-09	0.000000004	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000004269	0.0001	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.000001566	0.001	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000002166	0.0043	0.00001	0.2	2
				2754	1	0.000013963	0.000001	0.0001	0.0001	2
6381	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.000000742	0.00001	0.000003	0.0004	2
				0334	0.03	3.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000003	2
				0370	*0.1	0.000001359	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.030434397	0.0001	0.1281	0.0026	2
				0416	*30	0.001234576	0.000004	0.0052	0.0002	2
				0602	0.3	0.000098977	0.00003	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.000001807	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000144377	0.00002	0.0006	0.001	2
				1702	0.0004	0.000001338	0.0003	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	7.0000000E-09	0.00000001	0.00000003	0.0000004	2
				1715	0.006	0.000001566	0.00003	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000003462	0.0023	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000003007	0.006	0.00001	0.2	2
				2754	1	0.000009021	0.000001	0.00004	0.00004	2
6382	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.000000742	0.00001	0.000003	0.0004	2
				0334	0.03	3.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000003	2
				0370	*0.1	0.000001359	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.030434397	0.0001	0.1281	0.0026	2
				0416	*30	0.001234576	0.000004	0.0052	0.0002	2
				0602	0.3	0.000098977	0.00003	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.000001807	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000144377	0.00002	0.0006	0.001	2
				1702	0.0004	0.000001338	0.0003	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	7.0000000E-09	0.00000001	0.00000003	0.0000004	2
				1715	0.006	0.000001566	0.00003	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000003462	0.0023	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000003007	0.006	0.00001	0.2	2
				2754	1	0.000009021	0.000001	0.00004	0.00004	2
6383	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.000300939	0.0038	0.0013	0.1625	2
				0334	0.03	0.000000224	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.000000174	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.001096031	0.000002	0.0046	0.0001	2
				0416	*30	0.003690312	0.00001	0.0155	0.0005	2
				0602	0.3	0.000078606	0.00003	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.000129502	0.0001	0.0005	0.0025	2
				0621	0.6	0.000094981	0.00002	0.0004	0.0007	2
				0627	0.02	0.000021821	0.0001	0.0001	0.005	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1702	0.0004	0.000005914	0.0015	0.00002	0.05	2
				1715	0.006	0.000003714	0.0001	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.000004033	0.0027	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000003819	0.0076	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.010982618	0.0011	0.0462	0.0462	2
6384	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.00001303	0.0002	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.000000111	0.0000004	0.000001	0.00002	2
				0370	*0.1	3.0000000E-09	0.000000003	0.00000001	0.0000001	2
				0415	*50	0.00043289	0.000001	0.0018	0.00004	2
				0416	*30	0.001659144	0.00001	0.007	0.0002	2
				0602	0.3	0.000035873	0.00001	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	0.000058492	0.00003	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.00004246	0.00001	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	0.00000979	0.0001	0.00004	0.002	2
				1702	0.0004	0.000002401	0.0006	0.00001	0.025	2
				1715	0.006	3.0000000E-09	0.0000001	0.00000001	0.000002	2
				1720	0.00015	0.000001063	0.0007	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	8.8000000E-08	0.0002	0.0000004	0.008	2
				2754	1	0.00464037	0.0005	0.0195	0.0195	2
6385	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.000079398	0.001	0.0003	0.0375	2
				0334	0.03	4.6000000E-08	0.0000002	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	4.4000000E-08	0.00000004	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.000274892	0.000001	0.0012	0.00002	2
				0416	*30	0.000735421	0.000002	0.0031	0.0001	2
				0602	0.3	0.000015869	0.00001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000025704	0.00001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.000018891	0.000003	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	0.000004303	0.00002	0.00002	0.001	2
				1129	*1	3.5000000E-08	0.000000004	0.0000001	0.0000001	2
				1702	0.0004	0.000001208	0.0003	0.00001	0.025	2
				1715	0.006	0.000000807	0.00001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.000000832	0.0006	0.000004	0.0267	2
				1728	0.00005	0.000000796	0.0016	0.000003	0.06	2
				2754	1	0.002199579	0.0002	0.0093	0.0093	2
6386	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.001198447	0.015	0.005	0.625	1
				0334	0.03	5.7000000E-08	0.0000002	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000000391	0.0000004	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.00514224	0.00001	0.0217	0.0004	2
				0416	*30	0.000208596	0.000001	0.0009	0.00003	2
				0602	0.3	0.000016723	0.00001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.00000272	0.000001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000024394	0.000004	0.0001	0.0002	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0627	0.02	0.000000505	0.000003	0.000002	0.0001	2
				1129	*1	0.000000274	0.00000003	0.000001	0.000001	2
				1702	0.0004	0.000000391	0.0001	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000001594	0.00003	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000585	0.0004	0.000002	0.0133	2
				1728	0.00005	0.000000809	0.0016	0.000003	0.06	2
				2754	1	0.000005214	0.000001	0.00002	0.00002	2
6387	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000732214	0.0092	0.0262	3.275	2
				0334	0.03	2.2000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.00000017	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.003319893	0.00001	0.1186	0.0024	2
				0416	*30	0.000134672	0.0000004	0.0048	0.0002	2
				0602	0.3	0.000010797	0.000004	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.000000207	0.0000001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000015749	0.000003	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	4.8000000E-08	0.0000002	0.000002	0.0001	2
				1129	*1	1.2000000E-08	0.000000001	0.0000004	0.0000004	2
				1702	0.0004	0.000000146	0.00004	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.000000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000948	0.00002	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.000000378	0.0003	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000429	0.0009	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000000984	0.0000001	0.00004	0.00004	2
6388	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000012303	0.0002	0.0004	0.05	2
				0334	0.03	5.2000000E-08	0.0000002	0.000002	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000002671	0.000003	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.004393839	0.00001	0.1569	0.0031	2
				0416	*30	0.000035481	0.0000001	0.0013	0.00004	2
				0602	0.3	0.000007378	0.000002	0.0003	0.001	2
				0621	0.6	0.000008704	0.000001	0.0003	0.0005	2
				1702	0.0004	3.2000000E-08	0.00001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	4.0000000E-09	0.000000001	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000237	0.000004	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	3.4000000E-08	0.00002	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	2.2000000E-08	0.00004	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.004381564	0.0004	0.1565	0.1565	2
6400	Неорганизованный выброс	20		0333	0.008	0.000281164	0.0018	0.0001	0.0063	2
				0415	*50	20.373130857	0.0204	3.3775	0.0676	2
				0416	*30	7.55093572	0.0126	1.2518	0.0417	2
				0602	0.3	0.098407339	0.0164	0.0163	0.0543	2
				0616	0.2	0.030928021	0.0077	0.0051	0.0255	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6401	Неорганизованный выброс	20		0621	0.6	0.061856042	0.0052	0.0103	0.0172	2
				1716	0.00005	0.000843491	0.8435	0.0001	2	1
				0333	0.008	0.000281164	0.0018	0.0001	0.0063	2
				0415	*50	20.373130857	0.0204	3.3775	0.0676	2
				0416	*30	7.55093572	0.0126	1.2518	0.0417	2
				0602	0.3	0.098407339	0.0164	0.0163	0.0543	2
				0616	0.2	0.030928021	0.0077	0.0051	0.0255	2
				0621	0.6	0.061856042	0.0052	0.0103	0.0172	2
6402	Неорганизованный выброс	20		1716	0.00005	0.000843491	0.8435	0.0001	2	1
				0333	0.008	0.000281164	0.0018	0.0001	0.0063	2
				0415	*50	20.373130857	0.0204	3.3775	0.0676	2
				0416	*30	7.55093572	0.0126	1.2518	0.0417	2
				0602	0.3	0.098407339	0.0164	0.0163	0.0543	2
				0616	0.2	0.030928021	0.0077	0.0051	0.0255	2
				0621	0.6	0.061856042	0.0052	0.0103	0.0172	2
				1716	0.00005	0.000843491	0.8435	0.0001	2	1
6403	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.000038893	0.0005	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.00000033	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	1.0000000E-08	0.00000001	0.00000003	0.0000003	2
				0415	*50	0.001292174	0.000003	0.0036	0.0001	2
				0416	*30	0.004952538	0.00002	0.0136	0.0005	2
				0602	0.3	0.000107081	0.00004	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.000174597	0.0001	0.0005	0.0025	2
				0621	0.6	0.000126744	0.00002	0.0003	0.0005	2
				0627	0.02	0.000029224	0.0001	0.0001	0.005	2
				1702	0.0004	0.000007168	0.0018	0.00002	0.05	2
				1715	0.006	9.0000000E-09	0.0000002	0.00000002	0.000003	2
				1720	0.00015	0.000003173	0.0021	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000264	0.0005	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.013851485	0.0014	0.0381	0.0381	2
6404	Неорганизованный выброс	6		0333	0.008	0.000038893	0.0005	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.00000033	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	1.0000000E-08	0.00000001	0.00000003	0.0000003	2
				0415	*50	0.001292174	0.000003	0.0036	0.0001	2
				0416	*30	0.004952538	0.00002	0.0136	0.0005	2
				0602	0.3	0.000107081	0.00004	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.000174597	0.0001	0.0005	0.0025	2
				0621	0.6	0.000126744	0.00002	0.0003	0.0005	2
				0627	0.02	0.000029224	0.0001	0.0001	0.005	2
				1702	0.0004	0.000007168	0.0018	0.00002	0.05	2
				1715	0.006	9.0000000E-09	0.0000002	0.00000002	0.000003	2
				1720	0.00015	0.000003173	0.0021	0.00001	0.0667	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6405	Неорганизованный выброс	6		1728	0.00005	0.000000264	0.0005	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.013851485	0.0014	0.0381	0.0381	2
				0333	0.008	0.00002528	0.0003	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.000000215	0.000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	7.0000000E-09	0.00000001	0.00000002	0.0000002	2
				0415	*50	0.000839893	0.000002	0.0023	0.0001	2
				0416	*30	0.00321907	0.00001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000069601	0.00002	0.0002	0.0007	2
				0616	0.2	0.000113485	0.0001	0.0003	0.0015	2
				0621	0.6	0.000082381	0.00001	0.0002	0.0003	2
				0627	0.02	0.000018995	0.0001	0.0001	0.005	2
				1702	0.0004	0.000004659	0.0012	0.00001	0.025	2
				1715	0.006	6.0000000E-09	0.0000001	0.00000002	0.000003	2
				1720	0.00015	0.000002062	0.0014	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000171	0.0003	0.000001	0.01	2
				2754	1	0.009003242	0.0009	0.0248	0.0248	2
6420	Неорганизованный выброс	7		0333	0.008	0.000174707	0.0022	0.0003	0.0375	2
				0334	0.03	0.000000741	0.000002	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.000037937	0.00004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.062394921	0.0001	0.1198	0.0024	2
				0416	*30	0.000503849	0.000002	0.001	0.00003	2
				0602	0.3	0.000104775	0.00003	0.0002	0.0007	2
				0621	0.6	0.000123595	0.00002	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	0.000000449	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	5.8000000E-08	0.0000001	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000003362	0.0001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000486	0.0003	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.000000031	0.0006	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.062220604	0.0062	0.1195	0.1195	2
6421	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000030439	0.0004	0.0011	0.1375	2
				0334	0.03	0.000000129	0.0000004	0.00001	0.0002	2
				0370	*0.1	0.00000661	0.00001	0.0002	0.002	2
				0415	*50	0.010870899	0.00002	0.3883	0.0078	2
				0416	*30	0.000087784	0.0000003	0.0031	0.0001	2
				0602	0.3	0.000018255	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0621	0.6	0.000021534	0.000004	0.0008	0.0013	2
				1702	0.0004	7.8000000E-08	0.00002	0.000003	0.0075	2
				1707	0.08	1.0000000E-08	0.00000001	0.0000004	0.00001	2
				1715	0.006	0.000000586	0.00001	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	8.5000000E-08	0.0001	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	5.4000000E-08	0.0001	0.000002	0.04	2
				2754	1	0.010840528	0.0011	0.3872	0.3872	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6440	Неорганизованный выброс	9		0333	0.008	0.014147004	0.1768	0.0151	1.8875	1
				0334	0.03	0.00000145	0.00001	0.000002	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000005309	0.00001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.050732634	0.0001	0.0542	0.0011	2
				0416	*30	0.008088482	0.00003	0.0086	0.0003	2
				0602	0.3	0.000322481	0.0001	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.000166229	0.0001	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.000334373	0.0001	0.0004	0.0007	2
				0627	0.02	0.000030182	0.0002	0.00003	0.0015	2
				1129	*1	0.000015642	0.000002	0.00002	0.00002	2
				1702	0.0004	0.000017028	0.0043	0.00002	0.05	2
				1707	0.08	1.0000000E-08	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000037036	0.0006	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.000019871	0.0132	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000022531	0.0451	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.016708905	0.0017	0.0179	0.0179	2
6441	Неорганизованный выброс	9		0333	0.008	0.014147004	0.1768	0.0151	1.8875	1
				0334	0.03	0.00000145	0.00001	0.000002	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000005309	0.00001	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.050732634	0.0001	0.0542	0.0011	2
				0416	*30	0.008088482	0.00003	0.0086	0.0003	2
				0602	0.3	0.000322481	0.0001	0.0003	0.001	2
				0616	0.2	0.000166229	0.0001	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.000334373	0.0001	0.0004	0.0007	2
				0627	0.02	0.000030182	0.0002	0.00003	0.0015	2
				1129	*1	0.000015642	0.000002	0.00002	0.00002	2
				1702	0.0004	0.000017028	0.0043	0.00002	0.05	2
				1707	0.08	1.0000000E-08	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000037036	0.0006	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.000019871	0.0132	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000022531	0.0451	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.016708905	0.0017	0.0179	0.0179	2
6443	Неорганизованный выброс	3		0333	0.008	0.030412499	0.3802	0.4217	52.7125	1
				0334	0.03	0.000003511	0.00001	0.0001	0.0017	2
				0370	*0.1	0.00001124	0.00001	0.0002	0.002	2
				0415	*50	0.130124744	0.0003	1.8045	0.0361	2
				0416	*30	0.021065362	0.0001	0.2921	0.0097	2
				0602	0.3	0.00078946	0.0003	0.0109	0.0363	2
				0616	0.2	0.000468538	0.0002	0.0065	0.0325	2
				0621	0.6	0.000776282	0.0001	0.0108	0.018	2
				0627	0.02	0.000084974	0.0004	0.0012	0.06	2
				1129	*1	0.000044677	0.000004	0.0006	0.0006	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1702	0.0004	0.000046619	0.0117	0.0006	1.5	1
				1707	0.08	3.2000000Е-08	0.00000004	0.0000004	0.00001	2
				1715	0.006	0.000067633	0.0011	0.0009	0.15	2
				1720	0.00015	0.000051318	0.0342	0.0007	4.6667	1
				1728	0.00005	0.000050859	0.1017	0.0007	14	1
				2754	1	0.000848839	0.0001	0.0118	0.0118	2
6460	Неорганизованный выброс	7		0303	0.2	3.0000000Е-09	0.000000002	0.00000001	0.0000001	2
				0330	0.5	0.00000311	0.000001	0.00001	0.00002	2
				0333	0.008	0.000318786	0.004	0.0006	0.075	2
				0334	0.03	1.0000000Е-09	0.000000003	0.000000002	0.0000001	2
				0337	5	0.000001631	0.00000003	0.000003	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000559	0.000001	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.012518759	0.00003	0.024	0.0005	2
				0416	*30	0.000507817	0.000002	0.001	0.00003	2
				0602	0.3	0.000040712	0.00001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	0.000000743	0.0000004	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000059386	0.00001	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	0.00000055	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	3.0000000Е-09	0.000000004	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000000644	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.000001424	0.0009	0.000003	0.02	2
				1728	0.00005	0.000001237	0.0025	0.000002	0.04	2
				1852	**0.02	0.000001484	0.000001	0.000003	0.00002	2
				1880	*0.05	2.0000000Е-09	0.000000004	0.000000004	0.0000001	2
				2754	1	0.000003711	0.0000004	0.00001	0.00001	2
6480	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	2.2000000Е-08	0.0000003	0.000001	0.0001	2
6481	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	2.2000000Е-08	0.0000003	0.000001	0.0001	2
6482	Неорганизованный выброс	11.5		0331	*0.07	1.621426825	2.0142	2.9331	41.9014	1
				0333	0.008	0.035977573	0.3911	0.0217	2.7125	1
6483	Неорганизованный выброс	2		0331	*0.07	0.527536	0.7536	56.5253	807.5043	1
				2908	0.3	0.007459665	0.0025	0.7993	2.6643	2
6490	Неорганизованный выброс	8		0331	*0.07	0.005166667	0.0074	0.0218	0.3114	2
6491	Неорганизованный выброс	2		0331	*0.07	0.146388889	0.2091	15.6855	224.0786	1
6492	Неорганизованный выброс	2		0331	*0.07	0.24690048	0.3527	26.4553	377.9329	1
6493	Неорганизованный выброс	2		0331	*0.07	0.495833333	0.7083	53.1283	758.9757	1
6494	Неорганизованный выброс	2		0331	*0.07	1.53272	2.1896	164.2303	2346.1471	1
6540	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.030970935	0.3871	0.1304	16.3	1
				0334	0.03	0.000004106	0.00001	0.00002	0.0007	2
				0370	*0.1	0.000020509	0.00002	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.155937585	0.0003	0.6566	0.0131	2
				0416	*30	0.010138519	0.00003	0.0427	0.0014	2
				0602	0.3	0.000405441	0.0001	0.0017	0.0057	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0616	0.2	0.000062987	0.00003	0.0003	0.0015	2
				0621	0.6	0.000587273	0.0001	0.0025	0.0042	2
				0627	0.02	0.000010701	0.0001	0.0001	0.0025	2
				1129	*1	0.000000001	1.00E-10	0.000000004	0.000000004	2
				1702	0.0004	0.000024123	0.006	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	0.000000025	0.00000003	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000045643	0.0008	0.0002	0.0333	2
				1720	0.00015	0.000039543	0.0264	0.0002	1.3333	1
				1728	0.00005	0.00005361	0.1072	0.0002	4	1
				2754	1	0.000861745	0.0001	0.0036	0.0036	2
6560	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.00178176	0.0002	0.0636	0.0636	2
6561	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6562	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6563	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6564	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6565	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6566	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6567	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.016091667	0.0016	0.5747	0.5747	2
6568	Неорганизованный выброс	5		1078	*1	0.011264167	0.0011	0.0474	0.0474	2
6570	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6571	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6572	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6573	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6574	Неорганизованный выброс	5		1078	*1	0.011264167	0.0011	0.0474	0.0474	2
6575	Неорганизованный выброс	5		1078	*1	0.011264167	0.0011	0.0474	0.0474	2
6580	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006117914	0.00001	0.2185	0.0044	2
				0416	*30	0.000248174	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019896	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029023	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001813	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6581	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	8.5000000E-08	0.000001	0.000003	0.0004	2
				0334	0.03	3.0000000E-10	0.000000001	0.00000001	0.0000003	2
				0370	*0.1	0.000000156	0.0000002	0.00001	0.0001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0415	*50	0.003487477	0.00001	0.1246	0.0025	2
				0416	*30	0.00014147	0.000001	0.0051	0.0002	2
				0602	0.3	0.000011342	0.000004	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.000000207	0.0000001	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000016544	0.000003	0.0006	0.001	2
				1702	0.0004	0.000000153	0.00004	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000179	0.000003	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000397	0.0003	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000345	0.0007	0.00001	0.2	2
				2754	1	0.000001034	0.0000001	0.00004	0.00004	2
6582	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000001801	0.00002	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	7.0000000E-09	0.00000002	0.0000003	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000003298	0.000003	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.073884997	0.0001	2.6389	0.0528	2
				0416	*30	0.002997155	0.00001	0.107	0.0036	2
				0602	0.3	0.000240285	0.0001	0.0086	0.0287	2
				0616	0.2	0.000004387	0.000002	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.0003505	0.0001	0.0125	0.0208	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000002	2
				1702	0.0004	0.000003249	0.0008	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	1.8000000E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				1715	0.006	0.000003802	0.0001	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000008404	0.0056	0.0003	2	2
				1728	0.00005	0.000007301	0.0146	0.0003	6	1
				2754	1	0.0000219	0.000002	0.0008	0.0008	2
6583	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000001801	0.00002	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	7.0000000E-09	0.00000002	0.0000003	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000003298	0.000003	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.073884997	0.0001	2.6389	0.0528	2
				0416	*30	0.002997155	0.00001	0.107	0.0036	2
				0602	0.3	0.000240285	0.0001	0.0086	0.0287	2
				0616	0.2	0.000004387	0.000002	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.0003505	0.0001	0.0125	0.0208	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000002	2
				1702	0.0004	0.000003249	0.0008	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	1.8000000E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				1715	0.006	0.000003802	0.0001	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000008404	0.0056	0.0003	2	2
				1728	0.00005	0.000007301	0.0146	0.0003	6	1
				2754	1	0.0000219	0.000002	0.0008	0.0008	2
6584	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006117914	0.00001	0.2185	0.0044	2
				0416	*30	0.000248174	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019896	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029023	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001813	0.000002	0.0001	0.0001	2
6585	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000001496	0.00002	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	6.4000000E-09	0.00000002	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000002738	0.000003	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.061351692	0.0001	2.1913	0.0438	2
				0416	*30	0.00248874	0.00001	0.0889	0.003	2
				0602	0.3	0.000199525	0.0001	0.0071	0.0237	2
				0616	0.2	0.000003643	0.000002	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.000291044	0.0001	0.0104	0.0173	2
				1702	0.0004	0.000002697	0.0007	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	1.5000000E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				1715	0.006	0.000003157	0.0001	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000006978	0.0047	0.0002	1.3333	2
				1728	0.00005	0.000006062	0.0121	0.0002	4	1
				2754	1	0.000018186	0.000002	0.0006	0.0006	2
6586	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.00000568	0.0001	0.0002	0.025	2
				0334	0.03	2.2000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.000010405	0.00001	0.0004	0.004	2
				0415	*50	0.233096869	0.0005	8.3254	0.1665	2
				0416	*30	0.009455608	0.00003	0.3377	0.0113	2
				0602	0.3	0.000758068	0.0003	0.0271	0.0903	2
				0616	0.2	0.000013841	0.00001	0.0005	0.0025	2
				0621	0.6	0.001105779	0.0002	0.0395	0.0658	2
				0627	0.02	-	-	1.00E-10	0.00000001	2
				1702	0.0004	0.00001025	0.0026	0.0004	1	2
				1707	0.08	5.7000000E-08	0.0000001	0.000002	0.00003	2
				1715	0.006	0.000011998	0.0002	0.0004	0.0667	2
				1720	0.00015	0.000026514	0.0177	0.0009	6	1
				1728	0.00005	0.000023034	0.0461	0.0008	16	1
				2754	1	0.000069094	0.00001	0.0025	0.0025	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6587	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000003343	0.00004	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	0.0000017264	0.00001	0.0001	0.0033	2
				0370	*0.1	0.000093745	0.0001	0.0033	0.033	2
				0415	*50	0.278215779	0.0006	9.9369	0.1987	2
				0416	*30	0.006595716	0.00002	0.2356	0.0079	2
				0602	0.3	0.000677738	0.0002	0.0242	0.0807	2
				0616	0.2	0.000007949	0.000004	0.0003	0.0015	2
				0621	0.6	0.000920959	0.0002	0.0329	0.0548	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000002	2
				1702	0.0004	0.000006926	0.0017	0.0002	0.5	2
				1707	0.08	0.000000167	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				1715	0.006	0.000014669	0.0002	0.0005	0.0833	2
				1720	0.00015	0.000016349	0.0109	0.0006	4	1
				1728	0.00005	0.000013945	0.0279	0.0005	10	1
				2754	1	0.000039677	0.000004	0.0014	0.0014	2
6591	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000213	0.000003	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000391	0.0000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.008748351	0.00002	0.3125	0.0063	2
				0416	*30	0.000354878	0.000001	0.0127	0.0004	2
				0602	0.3	0.000028451	0.00001	0.001	0.0033	2
				0616	0.2	0.000000519	0.0000003	0.00002	0.0001	2
				0621	0.6	0.000041501	0.00001	0.0015	0.0025	2
				1702	0.0004	0.000000385	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	2.0000000E-09	0.000000003	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000045	0.00001	0.00002	0.0033	2
				1720	0.00015	0.000000995	0.0007	0.00004	0.2667	2
				1728	0.00005	0.000000865	0.0017	0.00003	0.6	2
				2754	1	0.000002593	0.0000003	0.0001	0.0001	2
6592	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000104	0.00001	0.00004	0.005	2
				0334	0.03	5.3000000E-09	0.000000002	0.00000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000001904	0.000002	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.04267559	0.0001	1.5242	0.0305	2
				0416	*30	0.001731141	0.00001	0.0618	0.0021	2
				0602	0.3	0.000138788	0.0001	0.005	0.0167	2
				0616	0.2	0.000002535	0.000001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.000202447	0.00003	0.0072	0.012	2
				1702	0.0004	0.000001876	0.0005	0.0001	0.25	2
				1707	0.08	1.0000000E-08	0.00000001	0.0000004	0.00001	2
				1715	0.006	0.000002197	0.00004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000004854	0.0032	0.0002	1.3333	2
				1728	0.00005	0.000004217	0.0084	0.0002	4	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6600	Неорганизованный выброс	2		2754	1	0.000012649	0.000001	0.0005	0.0005	2
				0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6601	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6602	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6607	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6608	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6609	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6620	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000097745	0.0012	0.0035	0.4375	2
				2754	1	0.034811188	0.0035	1.2433	1.2433	2
6640	Неорганизованный выброс	7		0333	0.008	0.000000159	0.000002	0.0000003	0.00004	2
				0334	0.03	7.9000000E-08	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004023	0.000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006617418	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0416	*30	0.000265334	0.000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.000021272	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	0.000000388	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000031029	0.00001	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	0.000000288	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000000357	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.000000744	0.0005	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.000000646	0.0013	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.000001939	0.000002	0.000004	0.000004	2
6641	Неорганизованный выброс	7		0333	0.008	0.000000159	0.000002	0.0000003	0.00004	2
				0334	0.03	7.9000000E-08	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004023	0.000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006617418	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0416	*30	0.000265334	0.000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.000021272	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	0.000000388	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000031029	0.00001	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	0.000000288	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000000357	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.000000744	0.0005	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.000000646	0.0013	0.000001	0.02	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6642	Неорганизованный выброс	7		2754	1	0.000001939	0.0000002	0.000004	0.000004	2
				0333	0.008	0.000000159	0.000002	0.0000003	0.00004	2
				0334	0.03	7.9000000E-08	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004023	0.000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006617418	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0416	*30	0.000265334	0.000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.000021272	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	0.000000388	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000031029	0.00001	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	0.000000288	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000000357	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.000000744	0.0005	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.000000646	0.0013	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.000001939	0.0000002	0.000004	0.000004	2
6643	Неорганизованный выброс	7		0333	0.008	0.000000159	0.000002	0.0000003	0.00004	2
				0334	0.03	7.9000000E-08	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004023	0.000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006617418	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0416	*30	0.000265334	0.000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.000021272	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	0.000000388	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000031029	0.00001	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	0.000000288	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000000357	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.000000744	0.0005	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.000000646	0.0013	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.000001939	0.0000002	0.000004	0.000004	2
6644	Неорганизованный выброс	7		0333	0.008	0.000000159	0.000002	0.0000003	0.00004	2
				0334	0.03	7.9000000E-08	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004023	0.000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006617418	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0416	*30	0.000265334	0.000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.000021272	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	0.000000388	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000031029	0.00001	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	0.000000288	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000000357	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.000000744	0.0005	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.000000646	0.0013	0.000001	0.02	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6645	Неорганизованный выброс	7		2754	1	0.000001939	0.0000002	0.000004	0.000004	2
				0333	0.008	0.000000159	0.000002	0.0000003	0.00004	2
				0334	0.03	7.9000000E-08	0.0000003	0.0000002	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004023	0.000004	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006617418	0.00001	0.0127	0.0003	2
				0416	*30	0.000265334	0.000001	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.000021272	0.00001	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	0.000000388	0.0000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000031029	0.00001	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	0.000000288	0.0001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000000357	0.00001	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	0.000000744	0.0005	0.000001	0.0067	2
				1728	0.00005	0.000000646	0.0013	0.000001	0.02	2
				2754	1	0.000001939	0.0000002	0.000004	0.000004	2
6646	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	3.1000000E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	1.5000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.00000079	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.001300092	0.000003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.000052129	0.0000002	0.0019	0.0001	2
				0602	0.3	0.000004179	0.000001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	7.6000000E-08	0.00000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.000006096	0.000001	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	5.7000000E-08	0.00001	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	7.0000000E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.000000146	0.0001	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000127	0.0003	0.00001	0.1	2
				2754	1	0.000000381	0.00000004	0.00001	0.00001	2
6647	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	3.1000000E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	1.5000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.00000079	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.001300092	0.000003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.000052129	0.0000002	0.0019	0.0001	2
				0602	0.3	0.000004179	0.000001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	7.6000000E-08	0.00000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.000006096	0.000001	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	5.7000000E-08	0.00001	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	7.0000000E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.000000146	0.0001	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000127	0.0003	0.00001	0.1	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6648	Неорганизованный выброс	2		2754	1	0.000000381	0.00000004	0.00001	0.00001	2
				0333	0.008	3.1000000E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	1.5000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.00000079	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.001300092	0.000003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.000052129	0.0000002	0.0019	0.0001	2
				0602	0.3	0.000004179	0.000001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	7.6000000E-08	0.00000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.000006096	0.000001	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	5.7000000E-08	0.00001	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	7.0000000E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.000000146	0.0001	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000127	0.0003	0.00001	0.1	2
				2754	1	0.000000381	0.00000004	0.00001	0.00001	2
6649	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	3.1000000E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	1.5000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.00000079	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.001300092	0.000003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.000052129	0.0000002	0.0019	0.0001	2
				0602	0.3	0.000004179	0.000001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	7.6000000E-08	0.00000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.000006096	0.000001	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	5.7000000E-08	0.00001	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	7.0000000E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.000000146	0.0001	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000127	0.0003	0.00001	0.1	2
				2754	1	0.000000381	0.00000004	0.00001	0.00001	2
6650	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	3.1000000E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	1.5000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.00000079	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.001300092	0.000003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.000052129	0.0000002	0.0019	0.0001	2
				0602	0.3	0.000004179	0.000001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	7.6000000E-08	0.00000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.000006096	0.000001	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	5.7000000E-08	0.00001	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	7.0000000E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.000000146	0.0001	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000127	0.0003	0.00001	0.1	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6651	Неорганизованный выброс	2		2754	1	0.000000381	0.00000004	0.00001	0.00001	2
				0333	0.008	3.1000000E-08	0.0000004	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	1.5000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.00000079	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.001300092	0.000003	0.0464	0.0009	2
				0416	*30	0.000052129	0.0000002	0.0019	0.0001	2
				0602	0.3	0.000004179	0.000001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	7.6000000E-08	0.0000004	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.000006096	0.000001	0.0002	0.0003	2
				1702	0.0004	5.7000000E-08	0.00001	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	7.0000000E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.000000146	0.0001	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000127	0.0003	0.00001	0.1	2
				2754	1	0.000000381	0.00000004	0.00001	0.00001	2
6652	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000144	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	7.1000000E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000003631	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.005972685	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.000239483	0.000001	0.0086	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000192	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000351	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000028006	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.00000026	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000000322	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000672	0.0004	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000583	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.00000175	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6653	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000144	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	7.1000000E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000003631	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.005972685	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.000239483	0.000001	0.0086	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000192	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000351	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000028006	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.00000026	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000000322	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000672	0.0004	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000583	0.0012	0.00002	0.4	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6654	Неорганизованный выброс	2		2754	1	0.00000175	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000144	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	7.1000000E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000003631	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.005972685	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.000239483	0.000001	0.0086	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000192	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000351	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000028006	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.00000026	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000000322	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000672	0.0004	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000583	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.00000175	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6655	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000144	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	7.1000000E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000003631	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.005972685	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.000239483	0.000001	0.0086	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000192	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000351	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000028006	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.00000026	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000000322	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000672	0.0004	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000583	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.00000175	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6656	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000144	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	7.1000000E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000003631	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.005972685	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.000239483	0.000001	0.0086	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000192	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000351	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000028006	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.00000026	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000000322	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000672	0.0004	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000583	0.0012	0.00002	0.4	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6657	Неорганизованный выброс	2		2754	1	0.00000175	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000144	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	7.1000000E-08	0.0000002	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000003631	0.000004	0.0001	0.001	2
				0415	*50	0.005972685	0.00001	0.2133	0.0043	2
				0416	*30	0.000239483	0.000001	0.0086	0.0003	2
				0602	0.3	0.0000192	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000351	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000028006	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.00000026	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	6.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000000322	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000672	0.0004	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000583	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.00000175	0.0000002	0.0001	0.0001	2
6660	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6661	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
6662	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000064446	0.0008	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.022951976	0.0023	0.8198	0.8198	2
6663	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000064446	0.0008	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.022951976	0.0023	0.8198	0.8198	2
6669	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.022528333	0.0023	0.8046	0.8046	2
6670	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000054444	0.0007	0.0019	0.2375	2
				2754	1	0.01939	0.0019	0.6925	0.6925	2
6671	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.022528333	0.0023	0.8046	0.8046	2
6672	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000054444	0.0007	0.0019	0.2375	2
				2754	1	0.01939	0.0019	0.6925	0.6925	2
6673	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.022528333	0.0023	0.8046	0.8046	2
6674	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000054444	0.0007	0.0019	0.2375	2
				2754	1	0.01939	0.0019	0.6925	0.6925	2
6760	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6761	Неорганизованный выброс	2		1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
6762	Неорганизованный выброс	2		1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
6763	Неорганизованный выброс	2		1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6764	Неорганизованный выброс	2		1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
6765	Неорганизованный выброс	2		1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
6766	Неорганизованный выброс	2		1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6767	Неорганизованный выброс	2		1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
6768	Неорганизованный выброс	2		1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
6769	Неорганизованный выброс	2		1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
6769	Неорганизованный выброс	2		1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6770	Неорганизованный выброс	2		1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
6771	Неорганизованный выброс	2		1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
6772	Неорганизованный выброс	2		1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6773	Неорганизованный выброс	2		1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
6774	Неорганизованный выброс	2		1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
6775	Неорганизованный выброс	2		1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	0.000000149	0.000002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.00000004	0.000001	2
				0370	*0.1	0.000000273	0.0000003	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.006121352	0.00001	0.2186	0.0044	2
				0416	*30	0.000248313	0.000001	0.0089	0.0003	2
				0602	0.3	0.000019908	0.00001	0.0007	0.0023	2
				0616	0.2	0.000000363	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0621	0.6	0.000029039	0.00001	0.001	0.0017	2
				1702	0.0004	0.000000269	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6776	Неорганизованный выброс	2		1715	0.006	0.000000315	0.00001	0.00001	0.0017	2
				1720	0.00015	0.000000696	0.0005	0.00002	0.1333	2
				1728	0.00005	0.000000605	0.0012	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000001814	0.0000002	0.0001	0.0001	2
				0333	0.008	1.3000000E-08	0.0000002	0.000001	0.0001	2
				0334	0.03	1.0000000E-10	3.00E-10	0.000000004	0.0000001	2
				0370	*0.1	2.4000000E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.000535601	0.000001	0.0191	0.0004	2
				0416	*30	0.000021727	0.0000001	0.0008	0.00003	2
				0602	0.3	0.000001742	0.000001	0.0001	0.0003	2
				0616	0.2	3.2000000E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000002541	0.0000004	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	2.4000000E-08	0.00001	0.00001	0.0025	2
				1707	0.08	1.0000000E-10	1.00E-10	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	2.8000000E-08	0.000001	0.000001	0.0002	2
6780	Неорганизованный выброс	15		1720	0.00015	6.1000000E-08	0.00004	0.000002	0.0133	2
				1728	0.00005	5.3000000E-08	0.0001	0.000002	0.04	2
				2754	1	0.000000159	0.00000002	0.00001	0.00001	2
				0333	0.008	0.007605032	0.0634	0.0025	0.3125	2
				1052	1	0.006114921	0.0004	0.002	0.002	2
6781	Неорганизованный выброс	11		1715	0.006	0.000003874	0.00004	0.000001	0.0002	2
				0333	0.008	0.004091034	0.0465	0.0027	0.3375	2
				0334	0.03	4.0000000E-10	0.000000001	3.00E-10	0.00000001	2
				0370	*0.1	0.000000204	0.0000002	0.0000001	0.000001	2
				0415	*50	0.004558777	0.00001	0.003	0.0001	2
				0416	*30	0.000184927	0.000001	0.0001	0.000003	2
				0602	0.3	0.000014826	0.000004	0.00001	0.00003	2
				0616	0.2	0.000000271	0.0000001	0.0000002	0.000001	2
				0621	0.6	0.000021626	0.000003	0.00001	0.00002	2
				1052	1	0.003289358	0.0003	0.0022	0.0022	2
				1702	0.0004	0.0000002	0.0001	0.0000001	0.0003	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.000000001	0.00000001	2
				1715	0.006	0.000002318	0.00004	0.000002	0.0003	2
				1720	0.00015	0.000000519	0.0003	0.0000003	0.002	2
				1728	0.00005	0.000000045	0.0008	0.0000003	0.006	2
6782	Неорганизованный выброс	5		2754	1	0.000001351	0.0000001	0.000001	0.000001	2
				0333	0.008	0.00000168	0.00002	0.00001	0.0013	2
				0334	0.03	1.0000000E-09	0.000000003	0.000000004	0.0000001	2
				0370	*0.1	0.000000508	0.000001	0.000002	0.00002	2
				0415	*50	0.011378788	0.00002	0.0479	0.001	2
				0416	*30	0.000461582	0.000002	0.0019	0.0001	2
				0602	0.3	0.000037006	0.00001	0.0002	0.0007	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0616	0.2	0.000000676	0.0000003	0.000003	0.00002	2
				0621	0.6	0.000053979	0.00001	0.0002	0.0003	2
				1052	1	0.000008429	0.000001	0.00004	0.00004	2
				1702	0.0004	0.0000005	0.0001	0.000002	0.005	2
				1707	0.08	3.0000000E-09	0.000000004	0.00000001	0.0000001	2
				1715	0.006	0.000000586	0.00001	0.000002	0.0003	2
				1720	0.00015	0.000001294	0.0009	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000001124	0.0022	0.00001	0.1	2
				2754	1	0.000007258	0.000001	0.00003	0.00003	2
6783	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.000006303	0.0001	0.00003	0.0038	2
				1052	1	0.015716114	0.0016	0.0662	0.0662	2
				2754	1	0.025210453	0.0025	0.1062	0.1062	2
6784	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	1.2000000E-08	0.0000002	0.0000004	0.0001	2
				1052	1	0.000000196	0.00000002	0.00001	0.00001	2
				2754	1	-	-	0.000000002	0.000000002	2
6785	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	1.0000000E-09	0.00000001	0.000000004	0.000001	2
				1052	1	0.000002577	0.0000003	0.00001	0.00001	2
				2754	1	0.000000397	0.00000004	0.000002	0.000002	2
6786	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.000006303	0.0001	0.00003	0.0038	2
				1052	1	0.015716114	0.0016	0.0662	0.0662	2
				2754	1	0.025210453	0.0025	0.1062	0.1062	2
6787	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.000006303	0.0001	0.00003	0.0038	2
				1052	1	0.015716114	0.0016	0.0662	0.0662	2
				2754	1	0.025210453	0.0025	0.1062	0.1062	2
6788	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.004090923	0.0511	0.0172	2.15	1
				1052	1	0.003289358	0.0003	0.0139	0.0139	2
				1715	0.006	0.000002084	0.00003	0.00001	0.0017	2
6789	Неорганизованный выброс	5		0333	0.008	0.000001609	0.00002	0.00001	0.0013	2
				2754	1	0.006436425	0.0006	0.0271	0.0271	2
6800	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000472	0.00001	0.00002	0.0025	2
				2754	1	0.002532015	0.0003	0.0904	0.0904	2
6801	Неорганизованный выброс	16		0333	0.008	0.001777552	0.0139	0.0005	0.0625	2
				1052	1	0.000409057	0.00003	0.0001	0.0001	2
				2754	1	3.0000000E-10	-	1.00E-10	1.00E-10	2
6802	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000031253	0.0004	0.0011	0.1375	2
				1052	1	0.000007192	0.000001	0.0003	0.0003	2
				2754	1	-	-	4.00E-10	4.00E-10	2
6803	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000031253	0.0004	0.0011	0.1375	2
				1052	1	0.000007192	0.000001	0.0003	0.0003	2
				2754	1	-	-	4.00E-10	4.00E-10	2
6830	Неорганизованный выброс	3		1281	*0.1	0.846239653	0.8462	11.735	117.35	1
				1327	*0.1	0.088666747	0.0887	1.2296	12.296	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				2734	*0.002	0.082973367	4.1487	1.1506	575.3	1
				3219	*0.03	0.098933346	0.3298	1.3719	45.73	1
6831	Неорганизованный выброс	2		2902	0.5	0.031481481	0.0063	3.3732	6.7464	2
				2908	0.3	0.062962963	0.021	6.7465	22.4883	1
6900	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6901	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6902	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6903	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6904	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.004815074	0.0005	0.172	0.172	2
6905	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6906	Неорганизованный выброс	2		1078	*1	0.001032174	0.0001	0.0369	0.0369	2
6909	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000065163	0.0008	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.023207459	0.0023	0.8289	0.8289	2
6910	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000065163	0.0008	0.0023	0.2875	2
				2754	1	0.023207459	0.0023	0.8289	0.8289	2
6911	Неорганизованный выброс	2		2735	*0.05	0.00001155	0.00002	0.0004	0.008	2
6940	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000018014	0.0002	0.0006	0.075	2
				0334	0.03	0.000000153	0.000001	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	5.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.000598499	0.000001	0.0214	0.0004	2
				0416	*30	0.002293877	0.00001	0.0819	0.0027	2
				0602	0.3	0.000049597	0.00002	0.0018	0.006	2
				0616	0.2	0.000080868	0.00004	0.0029	0.0145	2
				0621	0.6	0.000058704	0.00001	0.0021	0.0035	2
				0627	0.02	0.000013536	0.0001	0.0005	0.025	2
				1702	0.0004	0.00000332	0.0008	0.0001	0.25	2
				1715	0.006	4.0000000E-09	0.0000001	0.0000001	0.00002	2
				1720	0.00015	0.000001469	0.001	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.000000122	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.006415619	0.0006	0.2291	0.2291	2
6941	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000018014	0.0002	0.0006	0.075	2
				0334	0.03	0.000000153	0.000001	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	5.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.000598499	0.000001	0.0214	0.0004	2
				0416	*30	0.002293877	0.00001	0.0819	0.0027	2
				0602	0.3	0.000049597	0.00002	0.0018	0.006	2
				0616	0.2	0.000080868	0.00004	0.0029	0.0145	2
				0621	0.6	0.000058704	0.00001	0.0021	0.0035	2
				0627	0.02	0.000013536	0.0001	0.0005	0.025	2
				1702	0.0004	0.00000332	0.0008	0.0001	0.25	2
				1715	0.006	4.0000000E-09	0.0000001	0.0000001	0.00002	2
				1720	0.00015	0.000001469	0.001	0.0001	0.6667	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6942	Неорганизованный выброс	2		1728	0.00005	0.000000122	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.006415619	0.0006	0.2291	0.2291	2
				0333	0.008	0.000018014	0.0002	0.0006	0.075	2
				0334	0.03	0.000000153	0.000001	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	5.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.000598499	0.000001	0.0214	0.0004	2
				0416	*30	0.002293877	0.00001	0.0819	0.0027	2
				0602	0.3	0.000049597	0.00002	0.0018	0.006	2
				0616	0.2	0.000080868	0.00004	0.0029	0.0145	2
				0621	0.6	0.000058704	0.00001	0.0021	0.0035	2
				0627	0.02	0.000013536	0.0001	0.0005	0.025	2
				1702	0.0004	0.00000332	0.0008	0.0001	0.25	2
				1715	0.006	4.0000000E-09	0.0000001	0.0000001	0.00002	2
				1720	0.00015	0.000001469	0.001	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.000000122	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.006415619	0.0006	0.2291	0.2291	2
6943	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000018014	0.0002	0.0006	0.075	2
				0334	0.03	0.000000153	0.000001	0.00001	0.0003	2
				0370	*0.1	5.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000002	2
				0415	*50	0.000598499	0.000001	0.0214	0.0004	2
				0416	*30	0.002293877	0.00001	0.0819	0.0027	2
				0602	0.3	0.000049597	0.00002	0.0018	0.006	2
				0616	0.2	0.000080868	0.00004	0.0029	0.0145	2
				0621	0.6	0.000058704	0.00001	0.0021	0.0035	2
				0627	0.02	0.000013536	0.0001	0.0005	0.025	2
				1702	0.0004	0.00000332	0.0008	0.0001	0.25	2
				1715	0.006	4.0000000E-09	0.0000001	0.0000001	0.00002	2
				1720	0.00015	0.000001469	0.001	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.000000122	0.0002	0.000004	0.08	2
				2754	1	0.006415619	0.0006	0.2291	0.2291	2
6944	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000335732	0.0042	0.012	1.5	2
				0334	0.03	0.000002849	0.00001	0.0001	0.0033	2
				0370	*0.1	8.7000000E-08	0.0000001	0.000003	0.00003	2
				0415	*50	0.011154296	0.00002	0.3984	0.008	2
				0416	*30	0.042751254	0.0001	1.5269	0.0509	2
				0602	0.3	0.000924341	0.0003	0.033	0.11	2
				0616	0.2	0.001507154	0.0008	0.0538	0.269	2
				0621	0.6	0.001094077	0.0002	0.0391	0.0652	2
				0627	0.02	0.000252271	0.0013	0.009	0.45	2
				1702	0.0004	0.000061876	0.0155	0.0022	5.5	1
				1715	0.006	7.7000000E-08	0.000001	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	0.000027386	0.0183	0.001	6.6667	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6949	Неорганизованный выброс	2		1728	0.00005	0.000002276	0.0046	0.0001	2	2
				2754	1	0.119568657	0.012	4.2706	4.2706	1
				0333	0.008	0.000063617	0.0008	0.0023	0.2875	2
				0334	0.03	4.7000000E-08	0.0000002	0.000002	0.0001	2
				0370	*0.1	3.7000000E-08	0.00000004	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.000231694	0.000001	0.0083	0.0002	2
				0416	*30	0.00078011	0.000003	0.0279	0.0009	2
				0602	0.3	0.000016617	0.00001	0.0006	0.002	2
				0616	0.2	0.000027376	0.00001	0.001	0.005	2
				0621	0.6	0.000020078	0.000003	0.0007	0.0012	2
				0627	0.02	0.000004613	0.00002	0.0002	0.01	2
				1702	0.0004	0.00000125	0.0003	0.00004	0.1	2
				1715	0.006	0.000000785	0.00001	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.000000853	0.0006	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.000000807	0.0016	0.00003	0.6	2
				2754	1	0.002321659	0.0002	0.0829	0.0829	2
6950	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000063617	0.0008	0.0023	0.2875	2
				0334	0.03	4.7000000E-08	0.0000002	0.000002	0.0001	2
				0370	*0.1	3.7000000E-08	0.00000004	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.000231694	0.000001	0.0083	0.0002	2
				0416	*30	0.00078011	0.000003	0.0279	0.0009	2
				0602	0.3	0.000016617	0.00001	0.0006	0.002	2
				0616	0.2	0.000027376	0.00001	0.001	0.005	2
				0621	0.6	0.000020078	0.000003	0.0007	0.0012	2
				0627	0.02	0.000004613	0.00002	0.0002	0.01	2
				1702	0.0004	0.00000125	0.0003	0.00004	0.1	2
				1715	0.006	0.000000785	0.00001	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.000000853	0.0006	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.000000807	0.0016	0.00003	0.6	2
				2754	1	0.002321659	0.0002	0.0829	0.0829	2
6951	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000063617	0.0008	0.0023	0.2875	2
				0334	0.03	4.7000000E-08	0.0000002	0.000002	0.0001	2
				0370	*0.1	3.7000000E-08	0.00000004	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.000231694	0.000001	0.0083	0.0002	2
				0416	*30	0.00078011	0.000003	0.0279	0.0009	2
				0602	0.3	0.000016617	0.00001	0.0006	0.002	2
				0616	0.2	0.000027376	0.00001	0.001	0.005	2
				0621	0.6	0.000020078	0.000003	0.0007	0.0012	2
				0627	0.02	0.000004613	0.00002	0.0002	0.01	2
				1702	0.0004	0.00000125	0.0003	0.00004	0.1	2
				1715	0.006	0.000000785	0.00001	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.000000853	0.0006	0.00003	0.2	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6952	Неорганизованный выброс	2		1728	0.00005	0.000000807	0.0016	0.00003	0.6	2
				2754	1	0.002321659	0.0002	0.0829	0.0829	2
				0333	0.008	0.000063617	0.0008	0.0023	0.2875	2
				0334	0.03	4.7000000E-08	0.0000002	0.000002	0.0001	2
				0370	*0.1	3.7000000E-08	0.00000004	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.000231694	0.000001	0.0083	0.0002	2
				0416	*30	0.00078011	0.000003	0.0279	0.0009	2
				0602	0.3	0.000016617	0.00001	0.0006	0.002	2
				0616	0.2	0.000027376	0.00001	0.001	0.005	2
				0621	0.6	0.000020078	0.000003	0.0007	0.0012	2
				0627	0.02	0.000004613	0.00002	0.0002	0.01	2
				1702	0.0004	0.00000125	0.0003	0.00004	0.1	2
				1715	0.006	0.000000785	0.00001	0.00003	0.005	2
				1720	0.00015	0.000000853	0.0006	0.00003	0.2	2
				1728	0.00005	0.000000807	0.0016	0.00003	0.6	2
				2754	1	0.002321659	0.0002	0.0829	0.0829	2
6953	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000182487	0.0023	0.0065	0.8125	2
				0334	0.03	0.000000136	0.000001	0.00001	0.0002	2
				0370	*0.1	0.000000106	0.0000001	0.000004	0.00004	2
				0415	*50	0.000664625	0.000001	0.0237	0.0005	2
				0416	*30	0.002237778	0.00001	0.0799	0.0027	2
				0602	0.3	0.000047666	0.00002	0.0017	0.0057	2
				0616	0.2	0.000078529	0.00004	0.0028	0.014	2
				0621	0.6	0.000057596	0.00001	0.0021	0.0035	2
				0627	0.02	0.000013232	0.0001	0.0005	0.025	2
				1702	0.0004	0.000003586	0.0009	0.0001	0.25	2
				1715	0.006	0.000002252	0.00004	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000002445	0.0016	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.000002316	0.0046	0.0001	2	2
				2754	1	0.006659778	0.0007	0.2379	0.2379	2
6960	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000491	0.00001	0.00002	0.0025	2
				0334	0.03	2.0000000E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	0.000000898	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.02012714	0.00004	0.7189	0.0144	2
				0416	*30	0.00081646	0.000003	0.0292	0.001	2
				0602	0.3	0.000065457	0.00002	0.0023	0.0077	2
				0616	0.2	0.000001195	0.000001	0.00004	0.0002	2
				0621	0.6	0.00009548	0.00002	0.0034	0.0057	2
				1702	0.0004	0.000000885	0.0002	0.00003	0.075	2
				1707	0.08	5.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000001036	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.000002289	0.0015	0.0001	0.6667	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6961	Неорганизованный выброс	2		1728	0.00005	0.000001989	0.004	0.0001	2	2
				2754	1	0.000005966	0.000001	0.0002	0.0002	2
				0333	0.008	0.000000491	0.00001	0.00002	0.0025	2
				0334	0.03	2.0000000E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	0.000000898	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.02012714	0.00004	0.7189	0.0144	2
				0416	*30	0.00081646	0.000003	0.0292	0.001	2
				0602	0.3	0.000065457	0.00002	0.0023	0.0077	2
				0616	0.2	0.000001195	0.000001	0.00004	0.0002	2
				0621	0.6	0.00009548	0.00002	0.0034	0.0057	2
				1702	0.0004	0.000000885	0.0002	0.00003	0.075	2
				1707	0.08	5.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000001036	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.000002289	0.0015	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.000001989	0.004	0.0001	2	2
				2754	1	0.000005966	0.000001	0.0002	0.0002	2
6962	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000491	0.00001	0.00002	0.0025	2
				0334	0.03	2.0000000E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	0.000000898	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.02012714	0.00004	0.7189	0.0144	2
				0416	*30	0.00081646	0.000003	0.0292	0.001	2
				0602	0.3	0.000065457	0.00002	0.0023	0.0077	2
				0616	0.2	0.000001195	0.000001	0.00004	0.0002	2
				0621	0.6	0.00009548	0.00002	0.0034	0.0057	2
				1702	0.0004	0.000000885	0.0002	0.00003	0.075	2
				1707	0.08	5.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000001036	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.000002289	0.0015	0.0001	0.6667	2
				1728	0.00005	0.000001989	0.004	0.0001	2	2
				2754	1	0.000005966	0.000001	0.0002	0.0002	2
6963	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000000491	0.00001	0.00002	0.0025	2
				0334	0.03	2.0000000E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	0.000000898	0.000001	0.00003	0.0003	2
				0415	*50	0.02012714	0.00004	0.7189	0.0144	2
				0416	*30	0.00081646	0.000003	0.0292	0.001	2
				0602	0.3	0.000065457	0.00002	0.0023	0.0077	2
				0616	0.2	0.000001195	0.000001	0.00004	0.0002	2
				0621	0.6	0.00009548	0.00002	0.0034	0.0057	2
				1702	0.0004	0.000000885	0.0002	0.00003	0.075	2
				1707	0.08	5.0000000E-09	0.00000001	0.0000002	0.000003	2
				1715	0.006	0.000001036	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.000002289	0.0015	0.0001	0.6667	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6964	Неорганизованный выброс	2		1728	0.00005	0.000001989	0.004	0.0001	2	2
				2754	1	0.000005966	0.000001	0.0002	0.0002	2
				0333	0.008	0.000002715	0.00003	0.0001	0.0125	2
				0334	0.03	1.1000000E-08	0.00000004	0.0000004	0.00001	2
				0370	*0.1	0.000004973	0.00001	0.0002	0.002	2
				0415	*50	0.111408015	0.0002	3.9791	0.0796	2
				0416	*30	0.004519281	0.00002	0.1614	0.0054	2
				0602	0.3	0.000362316	0.0001	0.0129	0.043	2
				0616	0.2	0.000006615	0.000003	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.000528504	0.0001	0.0189	0.0315	2
				0627	0.02	-	-	-	0.000000002	2
				1702	0.0004	0.000004899	0.0012	0.0002	0.5	2
				1707	0.08	2.7000000E-08	0.0000003	0.000001	0.00001	2
				1715	0.006	0.000005734	0.0001	0.0002	0.0333	2
				1720	0.00015	0.000012672	0.0084	0.0005	3.3333	2
				1728	0.00005	0.000011009	0.022	0.0004	8	1
				2754	1	0.000033023	0.000003	0.0012	0.0012	2
6965	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	1.0000000E-08	0.0000001	0.0000004	0.0001	2
				0334	0.03	-	1.00E-10	0.000000001	0.00000003	2
				0370	*0.1	1.9000000E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.00042852	0.000001	0.0153	0.0003	2
				0416	*30	0.000017383	0.0000001	0.0006	0.00002	2
				0602	0.3	0.000001394	0.000001	0.0001	0.0002	2
				0616	0.2	2.5000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000002033	0.0000003	0.0001	0.0002	2
				1702	0.0004	1.9000000E-08	0.00001	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	1.0000000E-10	1.00E-10	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	2.2000000E-08	0.0000004	0.000001	0.0002	2
				1720	0.00015	4.9000000E-08	0.00003	0.000002	0.0133	2
				1728	0.00005	4.2000000E-08	0.0001	0.000002	0.04	2
				2754	1	0.000000127	0.00000001	0.00001	0.00001	2
				0333	0.008	0.000762854	0.0095	0.0272	3.4	2
				0334	0.03	3.6000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.000000249	0.0000002	0.00001	0.0001	2
6970	Неорганизованный выброс	2		0415	*50	0.003273217	0.00001	0.1169	0.0023	2
				0416	*30	0.000132778	0.0000004	0.0047	0.0002	2
				0602	0.3	0.000010645	0.000004	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.000001731	0.000001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.000015528	0.000003	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	0.000000322	0.000002	0.00001	0.0005	2
				1129	*1	0.000000175	0.00000002	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.000000249	0.0001	0.00001	0.025	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000001015	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.000000372	0.0002	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000515	0.001	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000003319	0.0000003	0.0001	0.0001	2
6971	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000762854	0.0095	0.0272	3.4	2
				0334	0.03	3.6000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.000000249	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.003273217	0.00001	0.1169	0.0023	2
				0416	*30	0.000132778	0.0000004	0.0047	0.0002	2
				0602	0.3	0.000010645	0.000004	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.000001731	0.000001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.000015528	0.000003	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	0.000000322	0.000002	0.00001	0.0005	2
				1129	*1	0.000000175	0.00000002	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.000000249	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000001015	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.000000372	0.0002	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000515	0.001	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000003319	0.0000003	0.0001	0.0001	2
6972	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000762854	0.0095	0.0272	3.4	2
				0334	0.03	3.6000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.000000249	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.003273217	0.00001	0.1169	0.0023	2
				0416	*30	0.000132778	0.0000004	0.0047	0.0002	2
				0602	0.3	0.000010645	0.000004	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.000001731	0.000001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.000015528	0.000003	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	0.000000322	0.000002	0.00001	0.0005	2
				1129	*1	0.000000175	0.00000002	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.000000249	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000001015	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.000000372	0.0002	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000515	0.001	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000003319	0.0000003	0.0001	0.0001	2
6973	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000762854	0.0095	0.0272	3.4	2
				0334	0.03	3.6000000E-08	0.0000001	0.000001	0.00003	2
				0370	*0.1	0.000000249	0.0000002	0.00001	0.0001	2
				0415	*50	0.003273217	0.00001	0.1169	0.0023	2
				0416	*30	0.000132778	0.0000004	0.0047	0.0002	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				0602	0.3	0.000010645	0.000004	0.0004	0.0013	2
				0616	0.2	0.000001731	0.000001	0.0001	0.0005	2
				0621	0.6	0.000015528	0.000003	0.0006	0.001	2
				0627	0.02	0.000000322	0.000002	0.00001	0.0005	2
				1129	*1	0.000000175	0.00000002	0.00001	0.00001	2
				1702	0.0004	0.000000249	0.0001	0.00001	0.025	2
				1707	0.08	1.0000000E-09	0.000000001	0.00000004	0.000001	2
				1715	0.006	0.000001015	0.00002	0.00004	0.0067	2
				1720	0.00015	0.000000372	0.0002	0.00001	0.0667	2
				1728	0.00005	0.000000515	0.001	0.00002	0.4	2
				2754	1	0.000003319	0.0000003	0.0001	0.0001	2
6974	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.002038884	0.0255	0.0728	9.1	1
				0334	0.03	9.6000000E-08	0.000003	0.000003	0.0001	2
				0370	*0.1	0.000000665	0.000001	0.00002	0.0002	2
				0415	*50	0.008748351	0.00002	0.3125	0.0063	2
				0416	*30	0.000354878	0.000001	0.0127	0.0004	2
				0602	0.3	0.000028451	0.00001	0.001	0.0033	2
				0616	0.2	0.000004628	0.000002	0.0002	0.001	2
				0621	0.6	0.000041501	0.00001	0.0015	0.0025	2
				0627	0.02	0.000000859	0.000004	0.00003	0.0015	2
				1129	*1	0.000000467	0.0000001	0.00002	0.00002	2
				1702	0.0004	0.000000666	0.0002	0.00002	0.05	2
				1707	0.08	2.0000000E-09	0.000000003	0.0000001	0.000001	2
				1715	0.006	0.000002712	0.0001	0.0001	0.0167	2
				1720	0.00015	0.000000995	0.0007	0.00004	0.2667	2
				1728	0.00005	0.000001376	0.0028	0.0001	1	2
				2754	1	0.000008871	0.000001	0.0003	0.0003	2
6975	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.094691378	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.002977945	0.0003	0.0852	0.0852	2
6976	Неорганизованный выброс	2.3		0333	0.008	0.016909175	0.2114	0.4359	54.4875	1
				2754	1	0.000531776	0.0001	0.0137	0.0137	2
6978	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000070873	0.0009	0.0025	0.3125	2
				0334	0.03	2.0000000E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	1.6000000E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.000321341	0.000001	0.0115	0.0002	2
				0416	*30	0.000013035	0.00000004	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.000001045	0.0000003	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	2.0000000E-08	0.00000001	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000001524	0.0000003	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	5.0000000E-09	0.00000003	0.0000002	0.00001	2
				1129	*1	1.0000000E-09	1.00E-10	0.00000004	0.00000004	2
				1702	0.0004	1.4000000E-08	0.000004	0.000001	0.0025	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1707	0.08	1.0000000E-10	1.00E-10	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	9.2000000E-08	0.000002	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	3.7000000E-08	0.00002	0.00001	0.0067	2
				1728	0.00005	4.2000000E-08	0.0001	0.000002	0.04	2
				2754	1	9.5000000E-08	0.00000001	0.000003	0.000003	2
6979	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000070873	0.0009	0.0025	0.3125	2
				0334	0.03	2.0000000E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	1.6000000E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.000321341	0.000001	0.0115	0.0002	2
				0416	*30	0.000013035	0.00000004	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.000001045	0.0000003	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	2.0000000E-08	0.00000001	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000001524	0.0000003	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	5.0000000E-09	0.00000003	0.0000002	0.00001	2
				1129	*1	1.0000000E-09	1.00E-10	0.00000004	0.00000004	2
				1702	0.0004	1.4000000E-08	0.000004	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	1.0000000E-10	1.00E-10	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	9.2000000E-08	0.000002	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	3.7000000E-08	0.00002	0.00001	0.0067	2
				1728	0.00005	4.2000000E-08	0.0001	0.000002	0.04	2
				2754	1	9.5000000E-08	0.00000001	0.000003	0.000003	2
6980	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000070873	0.0009	0.0025	0.3125	2
				0334	0.03	2.0000000E-09	0.00000001	0.0000001	0.000003	2
				0370	*0.1	1.6000000E-08	0.00000002	0.000001	0.00001	2
				0415	*50	0.000321341	0.000001	0.0115	0.0002	2
				0416	*30	0.000013035	0.00000004	0.0005	0.00002	2
				0602	0.3	0.000001045	0.0000003	0.00004	0.0001	2
				0616	0.2	2.0000000E-08	0.00000001	0.000001	0.00001	2
				0621	0.6	0.000001524	0.0000003	0.0001	0.0002	2
				0627	0.02	5.0000000E-09	0.00000003	0.0000002	0.00001	2
				1129	*1	1.0000000E-09	1.00E-10	0.00000004	0.00000004	2
				1702	0.0004	1.4000000E-08	0.000004	0.000001	0.0025	2
				1707	0.08	1.0000000E-10	1.00E-10	0.000000004	0.0000001	2
				1715	0.006	9.2000000E-08	0.000002	0.000003	0.0005	2
				1720	0.00015	3.7000000E-08	0.00002	0.00001	0.0067	2
				1728	0.00005	4.2000000E-08	0.0001	0.000002	0.04	2
				2754	1	9.5000000E-08	0.00000001	0.000003	0.000003	2
6981	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.094691378	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.002977945	0.0003	0.0852	0.0852	2
6982	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.094691378	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.002977945	0.0003	0.0852	0.0852	2
6983	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.094691378	1.1836	2.7077	338.4625	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				2754	1	0.002977945	0.0003	0.0852	0.0852	2
6984	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.094691378	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.002977945	0.0003	0.0852	0.0852	2
6985	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.094691378	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.002977945	0.0003	0.0852	0.0852	2
6986	Неорганизованный выброс	2.2		0333	0.008	0.094691378	1.1836	2.7077	338.4625	1
				2754	1	0.002977945	0.0003	0.0852	0.0852	2
7050	Неорганизованный выброс	2		0621	0.6	0.1187875	0.0198	4.2427	7.0712	1
				1042	0.1	0.01105	0.0111	0.3947	3.947	1
				1210	0.1	0.0911625	0.0912	3.256	32.56	1
				1240	0.1	0.0442	0.0442	1.5787	15.787	1
				1401	0.35	0.01105	0.0032	0.3947	1.1277	2
7054	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.07950674	0.0265	8.5191	28.397	1
7055	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.092408986	0.0308	9.9016	33.0053	1
7056	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.10398674	0.0347	11.1421	37.1403	1
7057	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.091276685	0.0304	9.7803	32.601	1
7058	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.018371612	0.0061	1.9685	6.5617	2
7070	Неорганизованный выброс	2		0621	0.6	0.005555556	0.0009	0.1984	0.3307	2
				1042	0.1	0.005555556	0.0056	0.1984	1.984	2
				1061	5	0.035555556	0.0007	1.2699	0.254	2
				1119	*0.7	0.008888889	0.0013	0.3175	0.4536	2
7071	Неорганизованный выброс	2		0621	0.6	0.18275	0.0305	6.5272	10.8787	1
				1042	0.1	0.017	0.017	0.6072	6.072	1
				1210	0.1	0.14025	0.1403	5.0092	50.092	1
				1240	0.1	0.068	0.068	2.4287	24.287	1
				1401	0.35	0.017	0.0049	0.6072	1.7349	2
7078	Неорганизованный выброс	2		2754	1	0.014403292	0.0014	0.5144	0.5144	2
7079	Неорганизованный выброс	2		2754	1	0.138888889	0.0139	4.9606	4.9606	1
7080	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.002418509	0.0008	0.2591	0.8637	2
7081	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.09404039	0.0313	10.0764	33.588	1
7082	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.08356839	0.0279	8.9543	29.8477	1
7083	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.000133709	0.00004	0.0143	0.0477	2
7084	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.003729674	0.0012	0.3996	1.332	2
7085	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.154657523	0.0516	16.5715	55.2383	1
7086	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.144185523	0.0481	15.4494	51.498	1
7087	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.000057674	0.00002	0.0062	0.0207	2
7088	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.002300701	0.0008	0.2465	0.8217	2
7089	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.020409979	0.0068	2.1869	7.2897	2
7090	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.009937979	0.0033	1.0649	3.5497	2
7091	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.000015901	0.00001	0.0017	0.0057	2
7092	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.002288656	0.0008	0.2452	0.8173	2
7093	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.026537699	0.0088	2.8435	9.4783	2

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7094	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.016065699	0.0054	1.7214	5.738	2
7095	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.000003856	0.000001	0.0004	0.0013	2
7096	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.014228942	0.0047	1.5246	5.082	2
7097	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.010148942	0.0034	1.0875	3.625	2
7098	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.075866667	0.0253	8.1291	27.097	1
7099	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.233666667	0.0779	25.0373	83.4577	1
7100	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.001546667	0.0005	0.1657	0.5523	2
7101	Неорганизованный выброс	2		0616	0.2	0.26875	0.1344	9.5988	47.994	1
				0621	0.6	0.2284375	0.0381	8.159	13.5983	1
				1042	0.1	0.02125	0.0213	0.759	7.59	1
				1210	0.1	0.1753125	0.1753	6.2616	62.616	1
				1240	0.1	0.085	0.085	3.0359	30.359	1
				1401	0.35	0.02125	0.0061	0.759	2.1686	2
				2752	*1	0.26875	0.0269	9.5988	9.5988	1
7108	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	4.906350076	1.6355	525.7133	1752.3777	1
7109	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.017010005	0.0057	1.8226	6.0753	2
7110	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.013165297	0.0044	1.4107	4.7023	2
7572	Неорганизованный выброс	4.2		0616	0.2	0.424042222	0.212	2.6818	13.409	1
				0621	0.6	0.18275	0.0305	1.1558	1.9263	1
				1042	0.1	0.017	0.017	0.1075	1.075	1
				1210	0.1	0.214345	0.2143	1.3556	13.556	1
				1240	0.1	0.068	0.068	0.4301	4.301	1
				1401	0.35	0.054973889	0.0157	0.3477	0.9934	1
				2752	*1	0.125	0.0125	0.7906	0.7906	1
7573	Неорганизованный выброс	2		2868	*0.05	0.000009152	0.00002	0.0003	0.006	2
				2902	0.5	0.0051	0.001	0.5465	1.093	2
7574	Неорганизованный выброс	4.2		0616	0.2	0.182505555	0.0913	1.1543	5.7715	1
				2750	*0.2	0.045552778	0.0228	0.2881	1.4405	1
				2752	*1	0.302497222	0.0302	1.9131	1.9131	1
7575	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000325817	0.0041	0.0116	1.45	2
				2754	1	0.116037294	0.0116	4.1444	4.1444	1
7576	Неорганизованный выброс	5		0123	**0.04	0.187433333	0.0469	2.3676	5.919	1
				0143	0.01	0.000454444	0.0045	0.0057	0.57	2
				0203	**0.0015	0.011777778	0.0785	0.1488	9.92	1
				0301	0.2	0.484972223	0.2425	2.042	10.21	1
				0337	5	0.098694444	0.002	0.4156	0.0831	2
				0342	0.02	0.000258333	0.0013	0.0011	0.055	2
				0344	0.2	0.000111111	0.0001	0.0014	0.007	2
				2908	0.3	0.000111111	0.00004	0.0014	0.0047	2
7577	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.11998642	0.04	12.8565	42.855	1
7578	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.033427037	0.0111	3.5817	11.939	1
7579	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.158855556	0.053	17.0213	56.7377	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7580	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.119503704	0.0398	12.8048	42.6827	1
7581	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.087502778	0.0292	9.3759	31.253	1
7582	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.018367083	0.0061	1.968	6.56	2
7583	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.123866667	0.0413	13.2723	44.241	1
7586	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
7587	Неорганизованный выброс	2		0333	0.008	0.000032582	0.0004	0.0012	0.15	2
				2754	1	0.011603729	0.0012	0.4144	0.4144	2
7594	Неорганизованный выброс	2		0621	0.6	0.1187875	0.0198	4.2427	7.0712	1
				1042	0.1	0.01105	0.0111	0.3947	3.947	1
				1210	0.1	0.0911625	0.0912	3.256	32.56	1
				1240	0.1	0.0442	0.0442	1.5787	15.787	1
				1401	0.35	0.01105	0.0032	0.3947	1.1277	2
7595	Неорганизованный выброс	2		0621	0.6	0.005555556	0.0009	0.1984	0.3307	2
				1042	0.1	0.005555556	0.0056	0.1984	1.984	2
				1061	5	0.035555556	0.0007	1.2699	0.254	2
				1119	*0.7	0.008888889	0.0013	0.3175	0.4536	2
7596	Неорганизованный выброс	2		0621	0.6	0.18275	0.0305	6.5272	10.8787	1
				1042	0.1	0.017	0.017	0.6072	6.072	1
				1210	0.1	0.14025	0.1403	5.0092	50.092	1
				1240	0.1	0.068	0.068	2.4287	24.287	1
				1401	0.35	0.017	0.0049	0.6072	1.7349	2
7597	Неорганизованный выброс	2		0616	0.2	0.26875	0.1344	9.5988	47.994	1
				0621	0.6	0.2284375	0.0381	8.159	13.5983	1
				1042	0.1	0.02125	0.0213	0.759	7.59	1
				1210	0.1	0.1753125	0.1753	6.2616	62.616	1
				1240	0.1	0.085	0.085	3.0359	30.359	1
				1401	0.35	0.02125	0.0061	0.759	2.1686	2
				2752	*1	0.26875	0.0269	9.5988	9.5988	1
7598	Неорганизованный выброс	2		0123	**0.04	0.003955556	0.001	0.4238	1.0595	2
				0143	0.01	0.000355556	0.0036	0.0381	3.81	2
				0203	**0.0015	0.000222222	0.0015	0.0238	1.5867	2
				0344	0.2	0.0008	0.0004	0.0857	0.4285	2
7599	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	0.004166667	0.0021	0.1488	0.744	2
7600	Неорганизованный выброс	2		0301	0.2	0.008333333	0.0042	0.2976	1.488	2
7601	Неорганизованный выброс	2		0123	**0.04	0.044333333	0.0111	4.7503	11.8758	1
				0143	0.01	0.000666666	0.0067	0.0714	7.14	2
				0301	0.2	0.043416667	0.0217	1.5507	7.7535	1
				0337	5	0.049416667	0.001	1.765	0.353	2
7604	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.002418509	0.0008	0.2591	0.8637	2
7605	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.09404039	0.0313	10.0764	33.588	1
7606	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.08356839	0.0279	8.9543	29.8477	1

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с *	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7607	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.000133709	0.00004	0.0143	0.0477	2
7622	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.079612785	0.0265	8.5305	28.435	1
7623	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.092550381	0.0309	9.9167	33.0557	1
7624	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.104092785	0.0347	11.1535	37.1783	1
7625	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.091303196	0.0304	9.7831	32.6103	1
7626	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.018371644	0.0061	1.9685	6.5617	2
7627	Неорганизованный выброс	2		2908	0.3	0.075866667	0.0253	8.1291	27.097	1
7630	Неорганизованный выброс	2		2868	*0.05	0.000002	0.000004	0.0001	0.002	2
7631	Неорганизованный выброс	2		2902	0.5	0.00022	0.00004	0.0236	0.0472	2
7632	Неорганизованный выброс	2		2902	0.5	0.0032	0.0006	0.3429	0.6858	2
				2930	*0.04	0.0022	0.0055	0.2357	5.8925	2
Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Iч., п. 5.6.3) 2. К 1-й категории относятся источники с $См/ПДК > 0.5$ и $М/(ПДК*Н) > 0.01$. При $H < 10$ м принимают $H = 10$. (ОНД-90, Iч., п. 5.6.3) 3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "*" - для ПДКс.с 4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ										

Примечание * - Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю – они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на Е-п, в котором Е (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до п-ой точки. Например, в научном формате 0.0000000001 = 1Е-10.

Таблица В.5 План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0008	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.853333333	1366.09245	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.138666667	221.990024	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.055555556	88.9383113	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.133333333	213.451945	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.688888889	1102.83505	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.00001333	0.00213399	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.013333333	21.345194	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.322222222	515.842201	NCOC N.V.	Расчетный метод
0009	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	1.844465436	662.751647	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.299725632	107.697142	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.045856275	16.4770351	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	1.078539588	387.539866	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	6.080120766	2184.70348	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0010	в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000010093	10.341712	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003594505	3683.08088	NCOC N.V.	Расчетный метод
0012	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.237927552	570.249621	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.038663227	92.6655629	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.006875	16.4775626	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.1617	387.552273	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.838245321	2009.05306	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0013	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	3.936	1620.5483	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.6396	263.339099	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.273333333	112.538076	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.546666667	225.076153	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	3.28	1350.45692	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000005922	0.00243823	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.068333333	28.134519	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	1.64	675.22846	NCOC N.V.	Расчетный метод
0014	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000024391	12.4960218	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00868672	4450.38918	NCOC N.V.	Расчетный метод
0016	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.112064	967.987212	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0182104	157.297922	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.00952	82.2319233	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.01496	129.221594	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.09792	845.814069	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000177	0.00152889	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00204	17.6211264	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.04896	422.907034	NCOC N.V.	Расчетный метод
0040	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.042136955	212.043332	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.006847254	34.4570354	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.003769999	18.9715452	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.0886704	446.210863	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.2062944	1038.12323	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0041	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.080111111	1976.87716	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.013018056	321.24255	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.006805556	167.938605	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.010694444	263.903494	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.07	1727.36839	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000126	0.00310926	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001458333	35.9868333	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.035	863.684197	NCOC N.V.	Расчетный метод
0042	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.224	2091.68609	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0364	339.89899	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.014583333	136.177477	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.035	326.825952	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.180833333	1688.60075	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000035	0.00326826	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0035	32.6825952	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.084583333	789.82938	NCOC N.V.	Расчетный метод
0043	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000010093	10.341712	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003594505	3683.08088	NCOC N.V.	Расчетный метод
0044	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.001090706	157.479835	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.00017724	25.5905128	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0001139	16.4452686	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.002678928	386.792718	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.006232608	899.885099	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0045	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.001090706	157.479835	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.00017724	25.5905128	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0001139	16.4452686	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.002678928	386.792718	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.006232608	899.885099	NCOC N.V.	Расчетный метод
0046	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.213333333	1675.0124	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.034666667	272.189519	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.013888889	109.050288	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.033333333	261.720686	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.172222222	1352.22356	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000333	0.00261459	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.003333333	26.1720662	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.080555556	632.491668	NCOC N.V.	Расчетный метод
0048	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.750933333	1297.11423	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.122026667	210.781062	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.048888889	84.4475409	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.117333333	202.674097	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.606222222	1047.1495	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000001173	0.00202617	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.011733333	20.2674092	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.283555556	489.795737	NCOC N.V.	Расчетный метод
0050	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.3264	1703.29454	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.05304	276.785362	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.02125	110.891571	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.051	266.139772	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2635	1375.05549	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.00000051	0.0026614	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0051	26.6139772	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.12325	643.171115	NCOC N.V.	Расчетный метод
0053	в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018667	19.1269927	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.006648	6811.82018	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0070	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000757	10.6652427	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002695879	3798.17751	NCOC N.V.	Расчетный метод
0071	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000757	10.6652427	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002695879	3798.17751	NCOC N.V.	Расчетный метод
0072	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000757	10.6652427	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002695879	3798.17751	NCOC N.V.	Расчетный метод
0075	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.163704108	562.877272	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.026601918	91.4675583	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.004791675	16.4756095	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.112700196	387.506335	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.585326474	2012.57606	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0076	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.163704108	562.877272	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.026601918	91.4675583	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.004791675	16.4756095	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.112700196	387.506335	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.585326474	2012.57606	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0077	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.3936	1971.76041	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.06396	320.411066	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.025625	128.369818	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0615	308.087564	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.31775	1591.78575	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000615	0.00308088	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00615	30.8087564	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.148625	744.544946	NCOC N.V.	Расчетный метод
0078	ЗИО в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.3936	1971.76041	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.06396	320.411066	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.025625	128.369818	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0615	308.087564	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.31775	1591.78575	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000615	0.00308088	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00615	30.8087564	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.148625	744.544946	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0079	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000024391	12.4960218	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00868672	4450.38918	NCOC N.V.	Расчетный метод
0080	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000024391	12.4960218	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00868672	4450.38918	NCOC N.V.	Расчетный метод
0081	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000060978	12.2729792	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0217168	4370.91795	NCOC N.V.	Расчетный метод
0082	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000019857	20.3463167	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.007072097	7246.36779	NCOC N.V.	Расчетный метод
0083	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000021952	11.2464709	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.007818048	4005.35027	NCOC N.V.	Расчетный метод
0084	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000021952	11.2464709	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.007818048	4005.35027	NCOC N.V.	Расчетный метод
0085	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.042115556	969.885236	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.006843778	157.606354	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.003577778	82.3931675	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.005622222	129.474964	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0368	847.472527	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000066	0.00151992	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000766667	17.6556853	NCOC N.V.	Расчетный метод
0090	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00001372	15.4638974	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00488628	5507.35662	NCOC N.V.	Расчетный метод
0091	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00001372	15.4638974	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00488628	5507.35662	NCOC N.V.	Расчетный метод
0092	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00002744	10.309265	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00977256	3671.57108	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0093	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00002744	10.309265	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00977256	3671.57108	NCOC N.V.	Расчетный метод
0094	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000015139	10.6645382	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.005391757	3798.17681	NCOC N.V.	Расчетный метод
0095	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000015139	10.6645382	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.005391757	3798.17681	NCOC N.V.	Расчетный метод
0101	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.109866667	949.007073	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.017853333	154.213646	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.009333333	80.6195298	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.014666667	126.68784	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.096	829.229479	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000173	0.00149434	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.002	17.2756141	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.048	414.614739	NCOC N.V.	Расчетный метод
0106	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000010093	10.341712	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003594505	3683.08088	NCOC N.V.	Расчетный метод
0107	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000010093	10.341712	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003594505	3683.08088	NCOC N.V.	Расчетный метод
0108	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000010093	10.341712	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003594505	3683.08088	NCOC N.V.	Расчетный метод
0109	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018667	19.1269927	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.006648	6811.82018	NCOC N.V.	Расчетный метод
0114	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.938666667	1621.39278	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.152533333	263.476327	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.061111111	105.559426	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.146666667	253.342623	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.757777778	1308.93688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000001467	0.002534	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.014666667	25.3342628	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.354444444	612.24467	NCOC N.V.	Расчетный метод
0116	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.955733333	1590.49764	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.155306667	258.455868	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.062222222	103.548023	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.149333333	248.515256	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.771555556	1283.99549	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000001493	0.0024846	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.014933333	24.8515251	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.360888889	600.578537	NCOC N.V.	Расчетный метод
0117	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.06117019	459.598942	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.009940156	74.684829	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000397582	2.9872131	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.22893035	1720.05591	NCOC N.V.	Расчетный метод
0118	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.06117019	459.598942	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.009940156	74.684829	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000397582	2.9872131	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.22893035	1720.05591	NCOC N.V.	Расчетный метод
0119	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.06117019	459.598942	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.009940156	74.684829	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000397582	2.9872131	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.22893035	1720.05591	NCOC N.V.	Расчетный метод
0124	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.938666667	1621.39278	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.152533333	263.476327	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.061111111	105.559426	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.146666667	253.342623	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.757777778	1308.93688	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000001467	0.002534	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.014666667	25.3342628	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.354444444	612.24467	NCOC N.V.	Расчетный метод
0125	в/п "Самал"	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.171647628	212.77585	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.027892739	34.576075	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0126	в/п "Самал"	Сажа (583)	1 р/ кв	0.013291675	16.4764727	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.312620196	387.526637	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.727320456	901.592584	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.171647628	212.77585	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.027892739	34.576075	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.013291675	16.4764727	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.312620196	387.526637	NCOC N.V.	Расчетный метод
0127	в/п "Самал"	Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.727320456	901.592584	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.171647628	212.77585	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.027892739	34.576075	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.013291675	16.4764727	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.312620196	387.526637	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.727320456	901.592584	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.177066667	4157.2234	NCOC N.V.	Расчетный метод
0130	в/п "Самал"	Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.028773333	675.548793	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.011527778	270.65257	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.027666667	649.566163	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.142944444	3356.09179	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000277	0.00650349	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.002766667	64.9566233	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.066861111	1569.78487	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000038889	7.98385638	NCOC N.V.	Расчетный метод
0131	Предзаводская зона	Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000006319	1.29728171	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000015625	3.20779027	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.003229167	662.943391	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.000520833	106.926274	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.07316375	156.983282	NCOC N.V.	Расчетный метод
0132	Предзаводская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.03585	76.9212988	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв	0.059733333	128.166403	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	4.8	1658.25374	NCOC N.V.	Расчетный метод
0136	ЗИО в/п "Самал"	Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.78	269.466233	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.333333333	115.15651	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.666666667	230.313019	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	4	1381.87812	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000007222	0.00249498	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.083333333	28.7891273	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2	690.939058	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000024391	12.4960218	NCOC N.V.	Расчетный метод
0137	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000024391	12.4960218	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00868672	4450.38918	NCOC N.V.	Расчетный метод
0150	Производственная лаборатория	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.132766364	221.354022	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.021574534	35.9700283	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.025268704	42.1291138	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.456430021	760.980551	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0151	Производственная лаборатория	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.132766364	221.354022	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.021574534	35.9700283	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.025268704	42.1291138	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.456430021	760.980551	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0152	Производственная лаборатория	Калий хлорид (301)	1 р/ кв	0.02502	53.6839859	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Натрий гидроксид (876*)	1 р/ кв	0.0000786	0.16864753	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азотная кислота (5)	1 р/ кв	0.003	6.43692877	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Аммиак (32)	1 р/ кв	0.0002952	0.63339379	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Соляная кислота (163)	1 р/ кв	0.000792	1.69934919	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Серная кислота (517)	1 р/ кв	0.0001602	0.343732	NCOC N.V.	Расчетный метод
0153	Производственная лаборатория	Калий хлорид (301)	1 р/ кв	0.01668	35.7893239	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Натрий гидроксид (876*)	1 р/ кв	0.0000524	0.11243169	NCOC N.V.	Расчетный метод
		диНатрий карбонат (408)	1 р/ кв	0.00003892	0.08350842	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азотная кислота (5)	1 р/ кв	0.0055	11.8010361	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Аммиак (32)	1 р/ кв	0.0001968	0.42226253	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Соляная кислота (163)	1 р/ кв	0.001452	3.11547352	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Серная кислота (517)	1 р/ кв	0.0001068	0.22915466	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0004179	0.89666418	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0005677	1.21808149	NCOC N.V.	Расчетный метод
0154	Производственная лаборатория	Ацетон (470)	1 р/ кв	0.004459	9.5674218	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Калий хлорид (301)	1 р/ кв	0.03336	71.5786479	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Натрий гидроксид (876*)	1 р/ кв	0.000004448	0.00954382	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Натрий хлорид (415)	1 р/ кв	0.0344	73.8101165	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азотная кислота (5)	1 р/ кв	0.00006664	0.14298564	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Соляная кислота (163)	1 р/ кв	0.0002	0.42912858	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0004776	1.02475906	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0006488	1.39209313	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиловый спирт (667)	1 р/ кв	0.01336	28.6657894	NCOC N.V.	Расчетный метод
0155	Производственная лаборатория	Ацетон (470)	1 р/ кв	0.005096	10.9341963	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.1	214.564292	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Натрий гидроксид (876*)	1 р/ кв	0.0001703	0.36540299	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Соляная кислота (163)	1 р/ кв	0.001716	3.68192325	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.0007761	1.66523347	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0010543	2.26215133	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиловый спирт (667)	1 р/ кв	0.02171	46.5819078	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.008281	17.768069	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уксусная кислота (586)	1 р/ кв	0.002496	5.35552473	NCOC N.V.	Расчетный метод
0156	Производственная лаборатория	Натрий гидроксид (876*)	1 р/ кв	0.00001552	0.03330038	NCOC N.V.	Расчетный метод
		диНатрий карбонат (408)	1 р/ кв	0.00004448	0.0954382	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азотная кислота (5)	1 р/ кв	0.0001336	0.28665789	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Соляная кислота (163)	1 р/ кв	0.0002888	0.61966168	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Серная кислота (517)	1 р/ кв	0.00001112	0.02385955	NCOC N.V.	Расчетный метод
0162	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.205503053	228.415923	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.033394246	37.1175873	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.037903056	42.1291138	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.684645031	760.980551	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0163	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.205503053	228.415923	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.033394246	37.1175873	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.037903056	42.1291138	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.684645031	760.980551	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0164	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.03978781	205.045773	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.006465519	33.3199374	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.008175169	42.1305883	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.147668536	761.007179	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0165	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.03978781	205.045773	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.006465519	33.3199374	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.008175169	42.1305883	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.147668536	761.007179	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0166	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.025850048	202.111065	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.004200633	32.8430497	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.00538818	42.1279992	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.09732699	760.960353	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0167	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.025850048	202.111065	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.004200633	32.8430497	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.00538818	42.1279992	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.09732699	760.960353	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0168	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.025850048	202.111065	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.004200633	32.8430497	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.00538818	42.1279992	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.09732699	760.960353	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0169	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.025850048	202.111065	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.004200633	32.8430497	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.00538818	42.1279992	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	0.09732699	760.960353	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0170	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.554666667	2129.22508	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.090133333	345.999074	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.036111111	138.621424	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.086666667	332.69142	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.447777778	1718.90566	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000867	0.00332819	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.008666667	33.2691431	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.209444444	804.004259	NCOC N.V.	Расчетный метод
0171	Предзаводская зона	Алюминий оксид (20)	1 р/ кв	0.000027778	0.00099741	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.000603611	0.02167359	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.000012778	0.00045881	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.000002778	0.00009975	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.020780556	0.74615818	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.004941667	0.17743824	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.00001	0.00035907	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.174042222	6.24925668	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.074095	2.66049622	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.037973889	1.36351155	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.125	4.48831942	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Эмульсол (1435*)	1 р/ кв	0.00009276	0.00333069	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.01832	0.65780809	NCOC N.V.	Расчетный метод
0173	Предзаводская зона	Пыль абразивная (1027*)	1 р/ кв	0.01014	0.36409247	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.060426667	1638.76686	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.009819333	266.299605	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.005133333	139.215622	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.008066667	218.767429	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0528	1431.9322	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000095	0.00257639	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0011	29.8319209	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0174	Предзаводская зона	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.0264	715.966102	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.039122222	275.55474	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.006357361	44.7776447	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.003305556	23.2824614	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.005325694	37.5111676	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.053791667	378.877989	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000062	0.00043669	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000708333	4.98909586	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.002208333	15.554245	NCOC N.V.	Расчетный метод
0175	Предзаводская зона	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.017	119.738357	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.576	7961.6417	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0936	1293.76678	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0375	518.336048	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.09	1244.00652	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.465	6427.367	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000009	0.01244007	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.009	124.400652	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.2175	3006.34908	NCOC N.V.	Расчетный метод
0176	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.039122222	275.55474	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.006357361	44.7776447	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.003305556	23.2824614	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.005325694	37.5111676	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.053791667	378.877989	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000062	0.00043669	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000708333	4.98909586	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.002208333	15.554245	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.017	119.738357	NCOC N.V.	Расчетный метод
0177	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.039122222	275.55474	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.006357361	44.7776447	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.003305556	23.2824614	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.005325694	37.5111676	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.053791667	378.877989	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000062	0.00043669	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000708333	4.98909586	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.002208333	15.554245	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.017	119.738357	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0178	Предзаводская зона	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.017	119.738357	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.039122222	275.55474	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.006357361	44.7776447	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.003305556	23.2824614	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.005325694	37.5111676	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.053791667	378.877989	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000062	0.00043669	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000708333	4.98909586	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.002208333	15.554245	NCOC N.V.	Расчетный метод
0179	Предзаводская зона	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.017	119.738357	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.018311111	1579.61762	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.002975556	256.687903	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.001555556	134.190857	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.002444444	210.871247	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.016	1380.24842	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000029	0.0025017	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000333333	28.7551466	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.008	690.124208	NCOC N.V.	Расчетный метод
0180	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.047151111	2262.187	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.007662056	367.60541	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.004005556	192.176102	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.006294444	301.990963	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0412	1976.66826	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000074	0.00355033	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000858333	41.1805727	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.0206	988.33413	NCOC N.V.	Расчетный метод
0181	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.047151111	2262.187	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.007662056	367.60541	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.004005556	192.176102	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.006294444	301.990963	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0412	1976.66826	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000074	0.00355033	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000858333	41.1805727	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.0206	988.33413	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0182	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	2.112	3648.13376	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.3432	592.821736	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.146666667	253.342623	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.293333333	506.685244	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.76	3040.11147	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000003178	0.00548947	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.036666667	63.3356561	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.88	1520.05573	NCOC N.V.	Расчетный метод
0183	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	2.112	3648.13376	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.3432	592.821736	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.146666667	253.342623	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.293333333	506.685244	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.76	3040.11147	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000003178	0.00548947	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.036666667	63.3356561	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.88	1520.05573	NCOC N.V.	Расчетный метод
0184	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.00134514	141.247912	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000218585	22.9527595	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.000157075	16.4938339	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.003694404	387.934974	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.008595144	902.542593	NCOC N.V.	Расчетный метод
0187	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.0721	1836.02071	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.01171625	298.353365	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.006125	155.972633	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.009625	245.099852	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.063	1604.28994	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000114	0.002903	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0013125	33.4227071	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0315	802.14497	NCOC N.V.	Расчетный метод
0188	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.098422222	4224.5811	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.015993611	686.494426	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.008361111	358.884313	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.013138889	563.961075	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.086	3691.38155	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000155	0.00665307	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001791667	76.9037966	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.043	1845.69078	NCOC N.V.	Расчетный метод
0189	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.098422222	4224.5811	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.015993611	686.494426	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.008361111	358.884313	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.013138889	563.961075	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.086	3691.38155	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000155	0.00665307	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001791667	76.9037966	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.043	1845.69078	NCOC N.V.	Расчетный метод
0190	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.183466667	3995.75863	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.029813333	649.31077	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.011944444	260.140526	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.028666667	624.337293	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.148111111	3225.74264	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000287	0.00625063	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.002866667	62.4337358	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.069277778	1508.81511	NCOC N.V.	Расчетный метод
0191	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.018311111	1579.61762	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.002975556	256.687903	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.001555556	134.190857	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.002444444	210.871247	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.016	1380.24842	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000029	0.0025017	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000333333	28.7551466	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.008	690.124208	NCOC N.V.	Расчетный метод
0192	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.277333333	2395.55183	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.045066667	389.277175	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.018055556	155.960409	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.043333333	374.30497	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.223888889	1933.90903	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000433	0.00374017	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.004333333	37.4304944	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.104722222	904.57035	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0193	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.015564444	5805.65083	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.002529222	943.418205	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.001322222	493.198424	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.002077778	775.026309	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0136	5072.89893	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000025	0.00932518	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000283333	105.68527	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0068	2536.44947	NCOC N.V.	Расчетный метод
0194	Предзаводская зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.010528889	5261.16991	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.001710944	854.93988	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.000894444	446.943819	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.001405556	702.340858	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0092	4597.13871	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000017	0.00849471	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000191667	95.7738897	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0046	2298.56936	NCOC N.V.	Расчетный метод
0220	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0221	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0222	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0280	Технологическая зона	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0281	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0340	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0341	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0342	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0343	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0344	Технологическая зона	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0345	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0346	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0347	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0348	Технологическая зона	Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.25541934	102.608909	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.204005643	16.6739478	NCOC N.V.	Расчетный метод
0349	Технологическая зона	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.036540243	2.98653555	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.574124698	46.9248061	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.178645088	14.6011592	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.25541934	102.608909	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.204005643	16.6739478	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.036540243	2.98653555	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.574124698	46.9248061	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.178645088	14.6011592	NCOC N.V.	Расчетный метод
0350	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.25541934	102.608909	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.204005643	16.6739478	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.036540243	2.98653555	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.574124698	46.9248061	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.178645088	14.6011592	NCOC N.V.	Расчетный метод
0351	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.25541934	102.608909	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.204005643	16.6739478	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.036540243	2.98653555	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.574124698	46.9248061	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.178645088	14.6011592	NCOC N.V.	Расчетный метод
0360	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	постоянно	44.8925957	1149.67801	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Азота оксид (6)	постоянно	7.2950468	186.822677	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Сера диоксид (516)	постоянно	940.5023981	24085.8189	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Углерод оксид (584)	постоянно	53.4769359	1369.51888	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв	16.4830181	422.12225	NCOC N.V.	Расчетный метод
0361	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	постоянно	44.8925957	1149.67801	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Азота оксид (6)	постоянно	7.2950468	186.822677	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Сера диоксид (516)	постоянно	940.5023981	24085.8189	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Углерод оксид (584)	постоянно	53.4769359	1369.51888	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв	16.4830181	422.12225	NCOC N.V.	Расчетный метод
0362	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0363	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0364	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0365	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0366	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0367	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0368	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0369	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0480	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.096891926	3456.14027	NCOC N.V.	Расчетный метод
0481	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.096891926	3456.14027	NCOC N.V.	Расчетный метод
0482	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.028472222	5384.17019	NCOC N.V.	Расчетный метод
0483	Складская зона	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.002066667	390.812029	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.010333333	1954.05977	NCOC N.V.	Расчетный метод
0484	Погрузочный терминал	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000114167	3.38627202	NCOC N.V.	Расчетный метод
0485	Погрузочный терминал	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1	33.8165685	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.066666667	22.5443791	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01	3.38165685	NCOC N.V.	Расчетный метод
0486	Погрузочный терминал	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1	33.8165685	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.066666667	22.5443791	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01	3.38165685	NCOC N.V.	Расчетный метод
0487	Погрузочный терминал	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1	33.8165685	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.066666667	22.5443791	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01	3.38165685	NCOC N.V.	Расчетный метод
0488	Погрузочный терминал	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1	33.8165685	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.066666667	22.5443791	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01	3.38165685	NCOC N.V.	Расчетный метод
0489	Погрузочный терминал	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1	33.8165685	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.066666667	22.5443791	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01	3.38165685	NCOC N.V.	Расчетный метод
0490	Погрузочный терминал	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.1	33.8165685	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.066666667	22.5443791	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01	3.38165685	NCOC N.V.	Расчетный метод
0500	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.063352459	3.88361657	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000006038	0.00037014	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000038811	0.00237918	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.186635134	11.4410602	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.012024066	0.73709628	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000646821	0.03965126	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000164745	0.01009916	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000904701	0.05545975	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.00003094	0.00189668	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000025559	0.00156681	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000045	0.00000276	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000259849	0.0159292	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000037232	0.00228239	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000099796	0.00611767	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.027777778	1.70282639	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003224172	0.19764738	NCOC N.V.	Расчетный метод
0501	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.063352459	3.88361657	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000006038	0.00037014	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000038811	0.00237918	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.186635134	11.4410602	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.012024066	0.73709628	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000646821	0.03965126	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000164745	0.01009916	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000904701	0.05545975	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.00003094	0.00189668	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000025559	0.00156681	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000045	0.00000276	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000259849	0.0159292	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000037232	0.00228239	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000099796	0.00611767	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.027777778	1.70282639	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003224172	0.19764738	NCOC N.V.	Расчетный метод
0502	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.063352459	3.88361657	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000006038	0.00037014	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000038811	0.00237918	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.186635134	11.4410602	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.012024066	0.73709628	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000646821	0.03965126	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000164745	0.01009916	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000904701	0.05545975	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.00003094	0.00189668	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000025559	0.00156681	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000045	0.00000276	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000259849	0.0159292	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000037232	0.00228239	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000099796	0.00611767	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.027777778	1.70282639	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003224172	0.19764738	NCOC N.V.	Расчетный метод
0503	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.063352459	3.88361657	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000006038	0.00037014	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000038811	0.00237918	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.186635134	11.4410602	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.012024066	0.73709628	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000646821	0.03965126	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000164745	0.01009916	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000904701	0.05545975	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.00003094	0.00189668	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000025559	0.00156681	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000045	0.00000276	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000259849	0.0159292	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000037232	0.00228239	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000099796	0.00611767	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.027777778	1.70282639	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003224172	0.19764738	NCOC N.V.	Расчетный метод
0520	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000013228	0.00081086	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000025	0.00000153	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000008422	0.00051626	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.187177317	11.473673	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.007469288	0.45785552	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000598822	0.03670684	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000010933	0.00067018	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00087349	0.05354355	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	4E-12	2.4519E-10	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000008097	0.00049633	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000045	0.00000276	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000009512	0.00058307	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000020944	0.00128383	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000018206	0.001116	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.111111111	6.81093506	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Угледороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003167583	0.19416782	NCOC N.V.	Расчетный метод
0521	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000013228	0.00081086	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000025	0.00000153	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000008422	0.00051626	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.187177317	11.473673	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.007469288	0.45785552	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000598822	0.03670684	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000010933	0.00067018	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00087349	0.05354355	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	4E-12	2.4519E-10	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000008097	0.00049633	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000045	0.00000276	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000009512	0.00058307	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000020944	0.00128383	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000018206	0.001116	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.111111111	6.81093506	NCOC N.V.	Расчетный метод
0522	Технологическая зона	Угледороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003167583	0.19416782	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000013228	0.00081086	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000025	0.00000153	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000008422	0.00051626	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Угледороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.187177317	11.473673	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Угледороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.007469288	0.45785552	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000598822	0.03670684	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000010933	0.00067018	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00087349	0.05354355	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	4E-12	2.4519E-10	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000008097	0.00049633	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000045	0.00000276	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000009512	0.00058307	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000020944	0.00128383	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000018206	0.001116	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.111111111	6.81093506	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0523	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003167583	0.19416782	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000013228	0.00081086	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000025	0.00000153	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000008422	0.00051626	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.187177317	11.473673	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.007469288	0.45785552	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000598822	0.03670684	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000010933	0.00067018	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00087349	0.05354355	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	4E-12	2.4519E-10	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000008097	0.00049633	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000045	0.00000276	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000009512	0.00058307	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000020944	0.00128383	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000018206	0.001116	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.111111111	6.81093506	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003167583	0.19416782	NCOC N.V.	Расчетный метод
0524	ЗИО УКПНИГ	Серная кислота (517)	1 р/ кв	0.000012131	9.7663755	NCOC N.V.	Расчетный метод
0540	Технологическая зона	Азота диоксид (4)	постоянно	383.788	243.148264	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	постоянно	62.36555	39.5115929	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	постоянно	319.8233333	202.623553	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	постоянно	68316.06861	43281.5343	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Сероводород (518)	постоянно	57.8039138	36.6215757	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	постоянно	3198.233333	2026.23553	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Метан (727*)	постоянно	79.9558333	50.6558883	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	постоянно	0.0588715	0.03729794	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	постоянно	0.2263218	0.14338581	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	постоянно	0.1217426	0.07712983	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	постоянно	0.1863227	0.11804444	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	постоянно	172.08	459.508095	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
0541	Технологическая зона	Азота оксид (6)	постоянно	27.963	74.6700655	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	постоянно	143.4	382.923413	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	постоянно	45049.28803	120295.865	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Сероводород (518)	постоянно	38.3016684	102.277584	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	постоянно	1434	3829.23413	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Метан (727*)	постоянно	35.85	95.7308531	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутилмеркаптан (103)	постоянно	0.0997262	0.26630054	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	постоянно	0.2039371	0.54457664	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	постоянно	0.2240444	0.5982695	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	постоянно	0.2873612	0.76734541	NCOC N.V.	АСМ-инструментальный метод / Расчетный метод
0560	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.008763266	20222.9215	NCOC N.V.	Расчетный метод
0561	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.0037770093	1550.26866	NCOC N.V.	Расчетный метод
0562	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.035053062	22061.3677	NCOC N.V.	Расчетный метод
0563	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.035053062	22061.3677	NCOC N.V.	Расчетный метод
0564	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.000999466	1592.55571	NCOC N.V.	Расчетный метод
0565	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.000999466	1592.55571	NCOC N.V.	Расчетный метод
0580	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0581	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0582	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0583	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000002	0.72771673	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1E-10	0.00363858	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000036	1.30989011	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000806207	29334.516	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000032704	1189.96239	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000002622	95.403663	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000048	1.74652015	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000003825	139.175824	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000035	1.27350427	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	2E-10	0.00727717	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000041	1.49181929	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000092	3.34749695	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.00000008	2.91086691	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000239	8.6962149	NCOC N.V.	Расчетный метод
0584	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0586	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0587	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0588	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0589	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.001359696	22.1523923	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000005392	0.08784736	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.002490612	40.577463	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	55.79276895	908985.028	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	2.263241326	36873.1024	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.181446882	2956.16264	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.003312737	53.9716596	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.264673062	4312.09734	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000001	0.00001629	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.002453426	39.9716225	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000013551	0.22077514	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.002871598	46.78455	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.006346087	103.3915	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.005513388	89.82503	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.016537786	269.436347	NCOC N.V.	Расчетный метод
0590	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0591	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0592	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0593	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0594	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0600	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000132627	10.7542962	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.04723404	3830.05616	NCOC N.V.	Расчетный метод
0601	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000053051	10.6775201	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.018893616	3802.69862	NCOC N.V.	Расчетный метод
0602	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000053051	10.6775201	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.018893616	3802.69862	NCOC N.V.	Расчетный метод
0603	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.365333333	1572.22615	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.221866667	255.486749	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.088888889	102.358473	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.213333333	245.660335	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.102222222	1269.24507	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000002133	0.00245622	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.021333333	24.5660332	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.515555556	593.679144	NCOC N.V.	Расчетный метод
0604	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000030184	10.9743788	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.010749816	3908.44663	NCOC N.V.	Расчетный метод
0620	ж/д ст. Карабатан	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.035413684	185.707551	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.005754724	30.1774789	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.00314165	16.4746522	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.073891608	387.48382	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.171911088	901.492969	NCOC N.V.	Расчетный метод
0621	ж/д ст. Карабатан	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.080111111	1976.87716	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.013018056	321.24255	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.006805556	167.938605	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.010694444	263.903494	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.07	1727.36839	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000126	0.00310926	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001458333	35.9868333	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.035	863.684197	NCOC N.V.	Расчетный метод
0622	ж/д ст. Карабатан	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000010093	10.341712	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003594505	3683.08088	NCOC N.V.	Расчетный метод
0623	ж/д ст. Карабатан	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000010093	10.341712	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.003594505	3683.08088	NCOC N.V.	Расчетный метод
0624	ж/д ст. Карабатан	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018667	19.1269927	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.006648	6811.82018	NCOC N.V.	Расчетный метод
0640	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	5.68654649	107.126368	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.924063805	17.4080349	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	2.236651901	42.1353094	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	2.600554797	48.9907173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.813413477	15.3235416	NCOC N.V.	Расчетный метод
0641	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	5.68654649	107.126368	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.924063805	17.4080349	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	2.236651901	42.1353094	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	2.600554797	48.9907173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.813413477	15.3235416	NCOC N.V.	Расчетный метод
0642	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	5.68654649	107.126368	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.924063805	17.4080349	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	2.236651901	42.1353094	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	2.600554797	48.9907173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.813413477	15.3235416	NCOC N.V.	Расчетный метод
0643	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	5.68654649	107.126368	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.924063805	17.4080349	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	2.236651901	42.1353094	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	2.600554797	48.9907173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.813413477	15.3235416	NCOC N.V.	Расчетный метод
0644	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	5.68654649	107.126368	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.924063805	17.4080349	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	2.236651901	42.1353094	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	2.600554797	48.9907173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.813413477	15.3235416	NCOC N.V.	Расчетный метод
0645	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	5.68654649	107.126368	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.924063805	17.4080349	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	2.236651901	42.1353094	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	2.600554797	48.9907173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.813413477	15.3235416	NCOC N.V.	Расчетный метод
0646	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000059762	22.4527074	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000237	0.08904139	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000109468	41.1273548	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	2.452213825	921301.824	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.09947439	37372.7348	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.007974986	2996.21879	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000145602	54.7029736	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.011632958	4370.52647	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	2E-11	0.00000751	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000107833	40.5130819	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000596	0.22391844	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000126213	47.4184861	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000278924	104.792326	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000242325	91.0420055	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000726872	273.087319	NCOC N.V.	Расчетный метод
0647	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0648	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0649	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0650	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0651	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0652	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0660	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	6.504	1604.93987	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	1.0569	260.80273	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.451666667	111.454158	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.903333333	222.908316	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	5.42	1337.4499	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000009786	0.00241481	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.112916667	27.8635396	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0661	ЗИО ЖКЗЕ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2.71	668.724948	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	6.504	1604.93987	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	1.0569	260.80273	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.451666667	111.454158	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.903333333	222.908316	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	5.42	1337.4499	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000009786	0.00241481	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.112916667	27.8635396	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2.71	668.724948	NCOC N.V.	Расчетный метод
0662	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	13.008	1760.87753	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	2.1138	286.142598	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.903333333	122.283162	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.806666667	244.566323	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	10.84	1467.39794	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000019572	0.00264944	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.225833333	30.5707904	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	5.42	733.69897	NCOC N.V.	Расчетный метод
0663	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	13.008	1760.87753	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	2.1138	286.142598	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.903333333	122.283162	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.806666667	244.566323	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	10.84	1467.39794	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000019572	0.00264944	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.225833333	30.5707904	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	5.42	733.69897	NCOC N.V.	Расчетный метод
0664	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	13.008	1760.87753	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	2.1138	286.142598	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.903333333	122.283162	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.806666667	244.566323	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	10.84	1467.39794	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000019572	0.00264944	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.225833333	30.5707904	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	5.42	733.69897	NCOC N.V.	Расчетный метод
0667	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00002683	9.7549226	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.009555392	3474.17478	NCOC N.V.	Расчетный метод
0668	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00002683	9.7549226	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.009555392	3474.17478	NCOC N.V.	Расчетный метод
0669	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000033538	12.193835	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.01194424	4342.71848	NCOC N.V.	Расчетный метод
0670	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000033538	12.193835	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.01194424	4342.71848	NCOC N.V.	Расчетный метод
0671	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000033538	12.193835	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.01194424	4342.71848	NCOC N.V.	Расчетный метод
0672	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	2.0664	1660.17869	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.33579	269.779038	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.1435	115.290187	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.287	230.580374	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.722	1383.48225	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000003109	0.00249782	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.035875	28.8225468	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.861	691.741123	NCOC N.V.	Расчетный метод
0673	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	2.0664	1660.17869	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.33579	269.779038	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.1435	115.290187	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.287	230.580374	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.722	1383.48225	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000003109	0.00249782	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.035875	28.8225468	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.861	691.741123	NCOC N.V.	Расчетный метод
0674	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000030489	12.2729792	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0108584	4370.91795	NCOC N.V.	Расчетный метод
0675	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000030489	12.2729792	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0108584	4370.91795	NCOC N.V.	Расчетный метод
0676	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000030489	12.2729792	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0108584	4370.91795	NCOC N.V.	Расчетный метод
0677	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000030489	12.2729792	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0108584	4370.91795	NCOC N.V.	Расчетный метод
0678	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000030489	12.2729792	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0108584	4370.91795	NCOC N.V.	Расчетный метод
0782	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000177207	0.0692045	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.002403542	0.93865325	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000002437	0.00095172	NCOC N.V.	Расчетный метод
0786	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.061157385	205.550592	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.009938075	33.401971	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000888713	2.9869739	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.217921127	732.43512	NCOC N.V.	Расчетный метод
0787	КОНН	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.061157385	205.550592	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.009938075	33.401971	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000888713	2.9869739	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.217921127	732.43512	NCOC N.V.	Расчетный метод
0788	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000029	0.03186813	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.186364541	20479.6199	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000055085	6.0532967	NCOC N.V.	Расчетный метод
0789	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000029	0.03186813	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.186364541	20479.6199	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000055085	6.0532967	NCOC N.V.	Расчетный метод
0790	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000029	0.03186813	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.186364541	20479.6199	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000055085	6.0532967	NCOC N.V.	Расчетный метод
0791	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000029	0.03186813	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.186364541	20479.6199	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000055085	6.0532967	NCOC N.V.	Расчетный метод
0793	ЗИО УКПНИГ	Серная кислота (517)	1 р/ кв	0.000009036	10.1845319	NCOC N.V.	Расчетный метод
0800	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000003121	0.00014723	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.016747697	0.79007961	NCOC N.V.	Расчетный метод
0801	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.02266	2000.38828	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.00368225	325.063095	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.001925	169.935897	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.003025	267.042125	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0198	1747.91209	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000036	0.00317802	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0004125	36.4148352	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0099	873.956044	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0804	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.001945967	1.45801598	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.000447813	0.33552394	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	3Е-10	0.00000022	NCOC N.V.	Расчетный метод
0880	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	12.83033207	131.335476	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	2.084928962	21.3420149	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	4.115640161	42.1290391	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	5.241578991	53.6545173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.503191583	5.15083366	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ полуг	0.000001995	0.00002042	NCOC N.V.	Расчетный метод
0881	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	12.83033207	131.335476	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	2.084928962	21.3420149	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	4.115640161	42.1290391	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	5.241578991	53.6545173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.503191583	5.15083366	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ полуг	0.000001995	0.00002042	NCOC N.V.	Расчетный метод
0882	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	12.83033207	131.335476	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	2.084928962	21.3420149	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	4.115640161	42.1290391	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	5.241578991	53.6545173	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ полуг	0.503191583	5.15083366	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ полуг	0.000001995	0.00002042	NCOC N.V.	Расчетный метод
0883	ЗИО УКПНИГ	Серная кислота (517)	1 р/ кв	0.000009036	10.1845319	NCOC N.V.	Расчетный метод
0884	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0885	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0886	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0887	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0888	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0889	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0890	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0891	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0892	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0893	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0894	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0895	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Серовуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0900	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.356337602	296.423464	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.05790486	48.1688126	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.01980735	16.4769681	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.465868872	387.538289	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	1.174636083	977.134309	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0901	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.356337602	296.423464	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.05790486	48.1688126	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.01980735	16.4769681	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.465868872	387.538289	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	1.174636083	977.134309	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0902	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.356337602	296.423464	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.05790486	48.1688126	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.01980735	16.4769681	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.465868872	387.538289	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	1.174636083	977.134309	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0903	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.008638154	28714.7427	NCOC N.V.	Расчетный метод
0904	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.2810214	205.798167	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.045665978	33.4422025	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.0225	16.4772461	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	0.5292	387.544828	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	1.2312	901.634905	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0905	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.003785731	26208.9069	NCOC N.V.	Расчетный метод
0906	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.901010689	246.678597	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.146414237	40.085272	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.063708325	17.4420575	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	1.498419804	410.237192	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	3.486119544	954.429385	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0907	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ полуг	0.901010689	246.678597	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ полуг	0.146414237	40.085272	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ полуг	0.063708325	17.4420575	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ полуг	1.498419804	410.237192	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ полуг	3.486119544	954.429385	NCOC N.V.	Инструментальный метод / Расчетный метод
0920	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.5104	1462.52417	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.24544	237.660178	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.098333333	95.2164172	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.236	228.519402	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.219333333	1180.68358	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.00000236	0.00228519	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0236	22.8519402	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.570333333	552.255221	NCOC N.V.	Расчетный метод
0921	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.5104	1462.52417	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.24544	237.660178	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.098333333	95.2164172	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.236	228.519402	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.219333333	1180.68358	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.00000236	0.00228519	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0236	22.8519402	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.570333333	552.255221	NCOC N.V.	Расчетный метод
0922	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000030184	10.9743788	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.010749816	3908.44663	NCOC N.V.	Расчетный метод
0923	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000030184	10.9743788	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.010749816	3908.44663	NCOC N.V.	Расчетный метод
0924	ЗИО ЖКЗЕ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.580266667	1670.5293	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.094293333	271.46101	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0377777778	108.758418	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0906666667	261.020204	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.4684444444	1348.60438	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000907	0.00261116	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0090666667	26.1020212	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.2191111111	630.798823	NCOC N.V.	Расчетный метод
0925	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00002744	11.045641	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00977256	3933.82615	NCOC N.V.	Расчетный метод
0926	ЗИО УКПНИГ	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1373333333	4741.65734	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0223166667	770.51933	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0116666667	402.810708	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0183333333	632.988227	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.12	4143.19574	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000217	0.00749228	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0025	86.3165779	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.06	2071.59787	NCOC N.V.	Расчетный метод
0927	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000030184	10.9743788	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.010749816	3908.44663	NCOC N.V.	Расчетный метод
0960	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0961	Система трубопроводов	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0961	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0962	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0963	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0964	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0965	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0966	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000393	2.10895604	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000002	0.0107326	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.00000072	3.86373626	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.016124146	86527.0106	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000654078	3509.97901	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000052438	281.398059	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000957	5.13554945	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000076491	410.473681	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000709	3.80470696	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000004	0.0214652	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.00000083	4.4540293	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000001834	9.8417949	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000001593	8.54851648	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000004779	25.6455495	NCOC N.V.	Расчетный метод
0968	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0970	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000039841	22.1210873	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000158	0.08772701	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000072979	40.5204396	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	1.634809217	907702.052	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.06631626	36821.0582	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.005316657	2951.99001	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000097068	53.8954772	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.007755305	4306.01087	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	2E-11	0.0000111	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000071889	39.9152342	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000397	0.22042799	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000084142	46.7185194	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.00018595	103.245807	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.00016155	89.6980914	NCOC N.V.	Расчетный метод
0990	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000484581	269.055963	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0991	Оборудование для ВР и обучение персонала	Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0992	Оборудование для ВР и обучение персонала	Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
0992	Оборудование для ВР и обучение персонала	Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0993	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
1000	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.004577778	792.389929	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000743889	128.763376	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.000388889	67.3146944	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000611111	105.780185	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.004	692.379516	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000007	0.00121166	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000083333	14.4245155	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002	346.189758	NCOC N.V.	Расчетный метод
1001	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.004577778	792.389929	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000743889	128.763376	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.000388889	67.3146944	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000611111	105.780185	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.004	692.379516	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000007	0.00121166	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000083333	14.4245155	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002	346.189758	NCOC N.V.	Расчетный метод
1002	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.042115556	1298.44938	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.006843778	210.99803	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.003577778	110.305172	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.005622222	173.336681	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0368	1134.56741	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000066	0.00203482	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000766667	23.6368314	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0184	567.283706	NCOC N.V.	Расчетный метод
1003	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.032044444	1106.45314	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.005207222	179.798631	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.002722222	93.9947995	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.004277778	147.706133	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.028	966.803731	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000051	0.00176096	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000583333	20.1417329	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.014	483.401865	NCOC N.V.	Расчетный метод
1004	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.25544	1225.75638	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.041509	199.185411	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0217	104.129789	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0341	163.632526	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2232	1071.04926	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000403	0.00193384	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00465	22.3135263	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1116	535.524631	NCOC N.V.	Расчетный метод
1005	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.056764444	1225.20138	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.009224222	199.09522	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.004822222	104.082637	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.007577778	163.558442	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0496	1070.56432	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.00000009	0.00194256	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001033333	22.3034161	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0248	535.282159	NCOC N.V.	Расчетный метод
1006	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.155644444	1344.42668	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.025292222	218.469334	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.013222222	114.211003	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.020777778	179.474438	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.136	1174.74176	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000246	0.0021249	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.002833333	24.4737838	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.068	587.370881	NCOC N.V.	Расчетный метод
1007	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.073244444	1580.905	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.011902222	256.89706	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.006222222	134.300178	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.009777778	211.04315	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.064	1381.37331	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000116	0.00250374	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001333333	28.7786035	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1008	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.032	690.686656	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.009155556	1584.77986	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.001487778	257.526753	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.000777778	134.629389	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.001222222	211.560369	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.008	1384.75903	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000014	0.00242333	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000166667	28.8492042	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.004	692.379516	NCOC N.V.	Расчетный метод
1009	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.021057778	1299.96273	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.003421889	211.243948	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.001788889	110.433733	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.002811111	173.538705	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0184	1135.88975	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000033	0.00203719	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000383333	23.6643492	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0092	567.944876	NCOC N.V.	Расчетный метод
1010	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.010528889	1296.93956	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.001710944	210.752622	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.000894444	110.176848	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.001405556	173.135188	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0092	1133.24815	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000017	0.00209405	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000191667	23.6093775	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0046	566.624074	NCOC N.V.	Расчетный метод
1011	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.022431111	1291.42326	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.003645056	209.856306	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.001905556	109.708312	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.002994444	172.398711	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0196	1128.42809	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000035	0.00201505	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000408333	23.5088994	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0098	564.214047	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1012	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.067293333	1291.42326	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.010935167	209.856287	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.005716667	109.708293	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.008983333	172.39873	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0588	1128.42809	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000106	0.00203424	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001225	23.5089186	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0294	564.214047	NCOC N.V.	Расчетный метод
1013	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.011444444	1148.06485	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.001859722	186.560524	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.000972222	97.5297627	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.001527778	153.261113	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.01	1003.1635	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000018	0.00180569	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000208333	20.8992062	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.005	501.581752	NCOC N.V.	Расчетный метод
1014	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.128177778	1229.92692	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.020828889	199.863125	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.010888889	104.484084	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.017111111	164.189272	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.112	1074.69342	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000202	0.00193829	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.002333333	22.3894431	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.056	537.346711	NCOC N.V.	Расчетный метод
1015	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.059511111	1284.48532	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.009670556	208.728875	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.005055556	109.118908	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.007944444	171.472546	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.052	1122.36582	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000094	0.00202889	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001083333	23.382614	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.026	561.182908	NCOC N.V.	Расчетный метод
1016	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.326853333	1344.34316	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.053113667	218.455766	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.027766667	114.203911	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.043633333	179.463285	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2856	1174.66879	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000516	0.0021223	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00595	24.4722664	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1428	587.334393	NCOC N.V.	Расчетный метод
1017	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.096133333	1383.66778	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.015621667	224.846019	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.008166667	117.544598	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.012833333	184.712927	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.084	1209.0301	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000152	0.00218777	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00175	25.1881271	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.042	604.51505	NCOC N.V.	Расчетный метод
1018	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.096682667	695.78723	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.015710933	113.065422	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.008213333	59.1081358	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.012906667	92.8842196	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.08448	607.969422	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000153	0.00110108	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00176	12.6660296	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.04224	303.984711	NCOC N.V.	Расчетный метод
1019	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.169377778	1463.05257	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.027523889	237.746043	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.014388889	124.288447	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.022611111	195.310415	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.148	1278.39545	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000267	0.00230629	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.003083333	26.6332356	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.074	639.197723	NCOC N.V.	Расчетный метод
1020	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.219733333	1232.38275	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.035706667	200.262199	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.018666667	104.692711	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.029333333	164.517113	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.192	1076.8393	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000347	0.00194616	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.004	22.434152	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.096	538.419649	NCOC N.V.	Расчетный метод
1021	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.069353333	1228.57534	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.011269917	199.6435	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.005891667	104.369271	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.009258333	164.008839	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0606	1073.51244	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000109	0.00193091	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0012625	22.3648425	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0303	536.75622	NCOC N.V.	Расчетный метод
1022	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.027466667	1581.33463	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.004463333	256.966855	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.002333333	134.336659	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.003666667	211.100513	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.024	1381.74869	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000043	0.00247563	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0005	28.786431	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.012	690.874343	NCOC N.V.	Расчетный метод
1023	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.137333333	1581.3346	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.022316667	256.966878	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.011666667	134.336682	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.018333333	211.10049	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.12	1381.74869	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000217	0.00249866	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0025	28.786431	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.06	690.874343	NCOC N.V.	Расчетный метод
1024	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.8343	1372.54304	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.13557375	223.038243	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.070875	116.59953	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.111375	183.227833	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.729	1199.30945	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000001316	0.00216501	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0151875	24.9856135	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1025	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.3645	599.654725	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.024033333	1231.11638	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.003905417	200.056432	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.002041667	104.585148	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.003208333	164.348046	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.021	1075.73278	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000038	0.00194656	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0004375	22.4110995	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0105	537.866389	NCOC N.V.	Расчетный метод
1026	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.248115556	1530.62484	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.040318778	248.726537	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.021077778	130.02881	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.033122222	204.330984	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2168	1337.43917	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000391	0.00241208	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.004516667	27.8633182	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1084	668.719587	NCOC N.V.	Расчетный метод
1027	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.201193333	1447.9095	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.032693917	235.285296	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.017091667	123.002023	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.026858333	193.288887	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.1758	1265.16364	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000317	0.00228132	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0036625	26.3575758	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0879	632.58182	NCOC N.V.	Расчетный метод
1028	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.110095556	1462.97916	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.017890528	237.734116	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.009352778	124.282213	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.014697222	195.300613	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0962	1278.3313	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000174	0.00231216	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.002004167	26.6319066	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0481	639.165651	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1029	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.457777778	1412.01553	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.074388889	229.452524	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.038888889	119.952776	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.061111111	188.497218	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.4	1233.79998	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000722	0.00222701	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.008333333	25.7041651	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.2	616.899988	NCOC N.V.	Расчетный метод
1030	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.046693333	1344.13441	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.007587667	218.421852	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.003966667	114.186186	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.006233333	179.43541	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0408	1174.48638	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000074	0.0021302	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00085	24.4684663	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0204	587.243192	NCOC N.V.	Расчетный метод
1031	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.24308	1312.19184	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0395005	213.231175	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.02065	111.472608	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.03245	175.171241	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2124	1146.5754	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000384	0.0020729	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.004425	23.8869875	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1062	573.287699	NCOC N.V.	Расчетный метод
1032	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.284266667	1293.52314	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.208693333	210.19751	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.083611111	84.213746	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.200666667	202.112991	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.036777778	1044.25045	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000002007	0.00202147	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.020066667	20.2112994	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.484944444	488.439727	NCOC N.V.	Расчетный метод
1033	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000233333	8.00450564	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000037917	1.30074546	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1034	Оборудование для РНР	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.00009375	3.21610061	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.019375	664.660793	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.003125	107.203354	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000194444	10.6837363	NCOC N.V.	Расчетный метод
1035	Оборудование для РНР	Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000031597	1.7360989	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000078125	4.29258242	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.016145833	887.133681	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.002604167	143.086099	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000661111	8.00573574	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000107431	1.30093766	NCOC N.V.	Расчетный метод
1036	Оборудование для РНР	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000265625	3.21659079	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.054895833	664.762093	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.008854167	107.219697	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000077778	29.0117598	NCOC N.V.	Расчетный метод
1037	Оборудование для РНР	Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000012639	4.71443894	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.00003125	11.6564773	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.006458333	2409.00519	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.001041667	388.549369	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000077778	8.01492197	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000012639	1.30243255	NCOC N.V.	Расчетный метод
1038	Оборудование для РНР	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.00003125	3.22027195	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.006458333	665.522834	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.001041667	107.342433	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000855556	8.00640687	NCOC N.V.	Расчетный метод
1039	Оборудование для РНР	Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000139028	1.30104252	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.00034375	3.21685823	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.071041667	664.817371	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.011458333	107.228605	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000388889	40.0745068	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000063194	6.51205969	NCOC N.V.	Расчетный метод
1040	Оборудование для РНР	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.00015625	16.1013597	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.032291667	3327.61438	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.005208333	536.711957	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000077778	8.01492197	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000012639	1.30243255	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.00003125	3.22027195	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1041	Оборудование для РНР	Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.006458333	665.522834	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.001041667	107.342433	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.00411258	130.742369	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000668295	21.2456588	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.000061665	1.96038209	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.00805756	256.156594	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.014181305	450.835586	NCOC N.V.	Расчетный метод
1042	Оборудование для РНР	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000025232	0.56878289	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.008986262	202.569437	NCOC N.V.	Расчетный метод
1043	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	2.180494258	49152.9731	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.805883868	18166.3345	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пентилены (амилены) (460)	1 р/ кв	0.080556164	1815.90708	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.074111672	1670.63454	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.009344516	210.645243	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.06992275	1576.20734	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.001933348	43.5817714	NCOC N.V.	Расчетный метод
1044	Оборудование для РНР	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000010778	0.24295902	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Керосин (654*)	1 р/ кв	0.017951723	404.669976	NCOC N.V.	Расчетный метод
1045	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.05768	1443.82725	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.009373	234.621928	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0049	122.655228	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0077	192.743929	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0504	1261.59663	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000091	0.00227788	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00105	26.2832631	NCOC N.V.	Расчетный метод
1046	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0252	630.798313	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.064088889	1229.92692	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.010414444	199.863115	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.005444444	104.484074	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.008555556	164.189281	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.056	1074.69342	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000101	0.00193829	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001166667	22.3894527	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1047	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.028	537.346711	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.026551111	1253.41673	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.004314556	203.680241	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.002255556	106.479598	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.003544444	167.325029	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0232	1095.21851	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000042	0.00198272	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000483333	22.8170365	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0116	547.609253	NCOC N.V.	Расчетный метод
1048	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.336466667	1361.054	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.054675833	221.171273	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.028583333	115.623518	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.044916667	181.694103	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.294	1189.27048	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000531	0.00214797	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.006125	24.7764684	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.147	594.635241	NCOC N.V.	Расчетный метод
1049	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.231635556	1428.95972	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.037640778	232.205955	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.019677778	121.39221	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.030922222	190.759184	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.2024	1248.60558	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000365	0.00225168	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.004216667	26.0126182	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.1012	624.302788	NCOC N.V.	Расчетный метод
1050	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000622222	8.00710719	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000101111	1.30115395	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.00025	3.21714243	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.051666667	664.876106	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.008333333	107.238077	NCOC N.V.	Расчетный метод
1051	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000388889	8.00866893	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000063194	1.30139918	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.00015625	3.21776785	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.032291667	665.005362	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1052	Оборудование для РНР	Бензин (60)	1 р/ кв	0.005208333	107.258921	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000155556	7.99935901	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000025278	1.29990355	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000625	3.21401899	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.012916667	664.230609	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.002083333	107.133949	NCOC N.V.	Расчетный метод
1053	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000622222	6.96181943	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000101111	1.13129482	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.00025	2.79716059	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.051666667	578.079859	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.008333333	93.2386827	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000233333	5.33633709	NCOC N.V.	Расчетный метод
1054	Оборудование для РНР	Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000037917	0.86716364	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.00009375	2.14406707	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.019375	443.107195	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.003125	71.4689024	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.16686	1601.10129	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.02711475	260.17896	NCOC N.V.	Расчетный метод
1055	Оборудование для РНР	Сажа (583)	1 р/ кв	0.014175	136.015886	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.022275	213.73925	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.1458	1399.02054	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000263	0.00252361	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0030375	29.1462613	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0729	699.510272	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.00022	0.0482419	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль абразивная (1027*)	1 р/ кв	0.0022	0.48241901	NCOC N.V.	Расчетный метод
1056	Оборудование для РНР	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0032	0.70170037	NCOC N.V.	Расчетный метод
1057	Оборудование для РНР	Пыль абразивная (1027*)	1 р/ кв	0.0022	0.48241901	NCOC N.V.	Расчетный метод
1058	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.00967005	169.064942	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.001571384	27.4730683	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0009425	16.4780645	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0221676	387.564077	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0515736	901.679689	NCOC N.V.	Расчетный метод
1059	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.009881912	137.521349	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.001605808	22.3471817	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1060	Оборудование для РНР	Сажа (583)	1 р/ кв	0.0011842	16.4798858	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.027852384	387.606915	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.064799424	901.779353	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.021973333	1265.06767	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.003570667	205.573518	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.001866667	107.469361	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.002933333	168.880376	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0192	1105.39895	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000035	0.00201505	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0004	23.0291448	NCOC N.V.	Расчетный метод
1061	Оборудование для РНР	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0096	552.699474	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.016022222	1382.16541	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.002603611	224.601872	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.001361111	117.416956	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.002138889	184.512385	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.014	1207.71736	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000025	0.00215664	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000291667	25.1608072	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.007	603.858682	NCOC N.V.	Расчетный метод
1062	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.046693333	1221.94037	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.007587667	198.56532	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.003966667	103.805623	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.006233333	163.1231	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0408	1067.71489	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000074	0.00193654	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.00085	22.2440603	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0204	533.857447	NCOC N.V.	Расчетный метод
1063	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	5.047	1685.4847	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.8201375	273.891264	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.42875	143.18438	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.67375	225.004026	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	4.41	1472.75362	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000007963	0.00265931	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.091875	30.6823671	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2.205	736.376811	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
1064	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	7.84	1570.9372	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	1.274	255.277294	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.510416667	102.274557	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.225	245.458937	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	6.329166667	1268.20451	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.00001225	0.00245459	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.1225	24.5458937	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2.960416667	593.192431	NCOC N.V.	Расчетный метод
1065	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.29640238	175.818063	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.04816538	28.5704313	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.027778	16.4771759	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.65333856	387.543178	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.52001216	901.631066	NCOC N.V.	Расчетный метод
1066	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.042344444	1746.77536	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.006880972	283.85099	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.003597222	148.391103	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.005652778	233.186043	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.037	1526.30858	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000067	0.00276386	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000770833	31.7980817	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0185	763.154291	NCOC N.V.	Расчетный метод
1067	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.092471111	1228.78083	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.015026556	199.676891	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.007855556	104.386727	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.012344444	164.03627	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0808	1073.69199	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000146	0.00194009	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001683333	22.3685787	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0404	536.845994	NCOC N.V.	Расчетный метод
1068	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.062257778	1222.24232	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.010116889	198.614378	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.005288889	103.831267	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.008311111	163.163414	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0544	1067.97872	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000098	0.00192393	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001133333	22.2495502	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0272	533.989361	NCOC N.V.	Расчетный метод
1069	Оборудование для РНР	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.000155556	26.7511032	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000025278	4.34708006	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.0000625	10.7481804	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.012916667	2221.29067	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензин (60)	1 р/ кв	0.002083333	358.272622	NCOC N.V.	Расчетный метод
2000	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.011643084	172.712465	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.001892001	28.0657733	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.00111111	16.4819578	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.026133072	387.655648	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.060799392	901.892732	NCOC N.V.	Расчетный метод
2009	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.004933484	170.613932	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000801691	27.7247588	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0004764	16.4752692	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.011204928	387.498333	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.026068608	901.526733	NCOC N.V.	Расчетный метод
2014	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.033037294	186.633322	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.00536856	30.3279132	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.002916675	16.4767957	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.068600196	387.534235	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.159600456	901.610261	NCOC N.V.	Расчетный метод
2023	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.006621553	157.157638	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.001076002	25.5381076	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.00069445	16.4822545	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.016333464	387.662626	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.038000304	901.908966	NCOC N.V.	Расчетный метод
2033	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.012450068	183.426845	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.002023136	29.8068615	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.00111805	16.47223	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.026296536	387.42685	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
2036	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.061179696	901.360426	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.004013227	168.769904	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000652149	27.4250931	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.000391675	16.4712716	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.009212196	387.404309	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.021432456	901.307985	NCOC N.V.	Расчетный метод
2037	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.002525297	159.102961	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.000410361	25.8542462	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0002611	16.4502564	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.006141072	386.910031	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.014287392	900.158031	NCOC N.V.	Расчетный метод
2101	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.014877119	176.54868	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.002417532	28.6891624	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0013889	16.4822545	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.032666928	387.662626	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.076000608	901.908966	NCOC N.V.	Расчетный метод
2137	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.012915599	184.633468	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.002098785	30.0029408	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.001152775	16.4793631	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.027113268	387.59462	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.063079848	901.75075	NCOC N.V.	Расчетный метод
2138	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.084582492	186.851572	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.013744656	30.3633827	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0074583	16.4761648	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.175419216	387.519396	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.408118176	901.575737	NCOC N.V.	Расчетный метод
2210	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000019857	20.3463167	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.007072097	7246.36779	NCOC N.V.	Расчетный метод
2302	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.187733333	1379.91641	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.030506667	224.236419	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.012222222	89.8383064	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.029333333	215.611937	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.151555556	1113.99502	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000293	0.00215367	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.002933333	21.5611915	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.070888889	521.062187	NCOC N.V.	Расчетный метод
2303	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.699733333	1579.42549	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.113706667	256.656643	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.045555556	102.827181	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.109333333	246.785232	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.564888889	1275.05704	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000001093	0.0024671	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.010933333	24.6785225	NCOC N.V.	Расчетный метод
2313	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.264222222	596.397645	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.682333333	1685.4847	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.273379167	273.891264	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.142916667	143.18438	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.224583333	225.004025	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.47	1472.75362	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000002654	0.00265897	NCOC N.V.	Расчетный метод
2314	Оборудование для ВР и обучение персонала	Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.030625	30.6823671	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.735	736.376811	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	12.544	1570.9372	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	2.0384	255.277294	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.816666667	102.274557	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.96	245.458937	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	10.12666667	1268.20451	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0000196	0.00245459	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.196	24.5458937	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	4.736666667	593.192431	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
2315	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	7.68	1648.7926	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	1.248	267.928798	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.533333333	114.499486	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.066666667	228.998973	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	6.4	1373.99384	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000011556	0.00248092	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.133333333	28.6248715	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	3.2	686.996918	NCOC N.V.	Расчетный метод
2324	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.100711111	1705.36085	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.016365556	277.121146	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.008555556	144.872895	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.013444444	227.657388	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.088	1490.12113	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000159	0.00269238	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001833333	31.0441846	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.044	745.060566	NCOC N.V.	Расчетный метод
2325	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.08652	1484.03747	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.0140595	241.156088	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.00735	126.071144	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.01155	198.111798	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0756	1296.73177	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000137	0.0023499	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.001575	27.0152451	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0378	648.365883	NCOC N.V.	Расчетный метод
2326	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.047837778	1481.7691	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.007773639	240.787481	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.004063889	125.878446	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.006386111	197.808978	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0418	1294.74969	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000075	0.00232312	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000870833	26.9739416	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.0209	647.374847	NCOC N.V.	Расчетный метод
2327	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.010528889	2267.00817	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.001710944	368.388729	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.000894444	192.585548	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.001405556	302.634679	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.0092	1980.88091	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000017	0.00366032	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.000191667	41.268424	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.0046	990.440454	NCOC N.V.	Расчетный метод
2328	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.139393333	1315.61854	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.022651417	213.788017	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.011841667	111.763715	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.018608333	175.628686	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.1218	1149.5696	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.00000022	0.0020764	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.0025375	23.9493667	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.0609	574.784802	NCOC N.V.	Расчетный метод
2329	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.426666667	1362.38651	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.069333333	221.387807	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.027777778	88.697039	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.066666667	212.872893	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.344444444	1099.84327	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000000667	0.00212979	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.006666667	21.2872903	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.161111111	514.442822	NCOC N.V.	Расчетный метод
2330	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	1.092266667	1383.2096	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.177493333	224.771559	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.071111111	90.0527079	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.170666667	216.1265	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.881777778	1116.65358	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000001707	0.00216169	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.017066667	21.6126504	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.412444444	522.305706	NCOC N.V.	Расчетный метод
2518	Оборудование для ВР и обучение персонала	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0015084	3.05998386	NCOC N.V.	Расчетный метод
2519	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	16.48686667	1685.4795	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	2.679115833	273.890418	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	1.400583333	143.183938	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	2.200916667	225.003331	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	14.406	1472.74907	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000026011	0.00265915	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.300125	30.6822724	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	7.203	736.374537	NCOC N.V.	Расчетный метод
2520	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	112.896	1570.93472	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	18.3456	255.276892	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	7.35	102.274396	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	17.64	245.45855	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	91.14	1268.20251	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.0001764	0.00245459	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	1.764	24.545855	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	42.63	593.191496	NCOC N.V.	Расчетный метод
2521	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	38.4	1648.79528	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	6.24	267.929232	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	2.666666667	114.499672	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	5.333333333	228.999344	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	32	1373.99606	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000057778	0.00248084	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.666666667	28.624918	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	16	686.998031	NCOC N.V.	Расчетный метод
2522	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.17464626	172.653337	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.028380015	28.056165	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0166665	16.4763153	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
2523	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.39199608	387.522935	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.91199088	901.583971	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.66074588	186.636364	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.1073712	30.3284077	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0583335	16.4770643	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.37200392	387.540553	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	3.19200912	901.62496	NCOC N.V.	Расчетный метод
2524	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.099323295	157.114593	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.01614003	25.5311128	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.01041675	16.4777401	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.24500196	387.556446	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.57000456	901.661936	NCOC N.V.	Расчетный метод
2525	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.223156785	176.492267	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.03626298	28.6799953	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0208335	16.4769879	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.49000392	387.538755	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.14000912	901.620777	NCOC N.V.	Расчетный метод
2526	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00002058	15.4638974	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00732942	5507.35662	NCOC N.V.	Расчетный метод
2527	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00002744	10.309265	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00977256	3671.57108	NCOC N.V.	Расчетный метод
2528	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00002744	10.309265	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00977256	3671.57108	NCOC N.V.	Расчетный метод
2529	Оборудование для ВР и обучение персонала	Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.170744444	346.377117	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.000298889	0.60633487	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.011777778	23.892741	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.474361111	962.302668	NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.080638888	163.58638	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фтористый водород (617)	1 р/ кв	0.000258333	0.52406179	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.001444444	2.93024087	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.000111111	0.22540299	NCOC N.V.	Расчетный метод
2530	Оборудование для ВР и обучение персонала	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0015084	3.40025407	NCOC N.V.	Расчетный метод
2563	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	5.047	3036.60649	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.8201375	493.448554	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.42875	257.964143	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.67375	405.372225	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	4.41	2653.34547	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000007963	0.00479106	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.091875	55.2780307	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2.205	1326.67274	NCOC N.V.	Расчетный метод
2564	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	31.36	5461.81163	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	5.096	887.54439	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	2.041666667	355.586695	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	4.9	853.408068	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	25.31666667	4409.27502	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000049	0.00853408	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.49	85.3408068	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	11.84166667	2062.40283	NCOC N.V.	Расчетный метод
2565	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	19.2	1915.15609	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	3.12	311.212864	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	1.333333333	132.99695	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	2.666666667	265.993901	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	16	1595.9634	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.000028889	0.00288161	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.333333333	33.2492376	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	8	797.981702	NCOC N.V.	Расчетный метод
2566	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.09751122	172.660206	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.01584558	28.0572954	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0093055	16.476971	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.21886536	387.538358	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.50919696	901.619853	NCOC N.V.	Расчетный метод
2567	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.29104262	186.631873	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.04729442	30.3276756	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0256945	16.4766681	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.60433464	387.531234	NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
2568	Сервисные работы	Углерод оксид (584)	1 р/ кв	1.40600304	901.603278	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.02463119	157.128195	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.00400257	25.5333421	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.00258325	16.4791636	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.06075804	387.589929	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.14135544	901.739834	NCOC N.V.	Расчетный метод
2569	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.1413321	176.497117	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	0.02296646	28.6807737	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.0131945	16.4774401	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.31033464	387.549391	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.72200304	901.645521	NCOC N.V.	Расчетный метод
2570	Сервисные работы	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000019857	20.3463167	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.007072097	7246.36779	NCOC N.V.	Расчетный метод
2571	Сервисные работы	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000757	10.6652427	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002695879	3798.17751	NCOC N.V.	Расчетный метод
2572	Сервисные работы	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000757	10.6652427	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002695879	3798.17751	NCOC N.V.	Расчетный метод
2580	Сервисные работы	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0015084	3.40025407	NCOC N.V.	Расчетный метод
2586	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	7.84	6959.06855	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв	1.274	1130.84864	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв	0.510416667	453.064359	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	1.225	1087.35446	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	6.329166667	5617.99805	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (54)	1 р/ кв	0.00001225	0.01087354	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Формальдегид (609)	1 р/ кв	0.1225	108.735446	NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	2.960416667	2627.77328	NCOC N.V.	Расчетный метод
6004	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000008232		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002931768		NCOC N.V.	Расчетный метод
6007	в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000065163		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.023207459		NCOC N.V.	Расчетный метод
6008	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6010	в/п "Самал"	Ксилон (322)	1 р/ кв	0.198563333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.1111425		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.056960833		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.125		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6012	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6013	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6014	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6015	в/п "Самал"	Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.001977778		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.000177778		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.000111111		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.0004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.00044		NCOC N.V.	Расчетный метод
6016	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6017	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6018	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6019	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6020	ЗИО в/п "Самал"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000097745		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.034811188		NCOC N.V.	Расчетный метод
6025	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000130327		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.046414918		NCOC N.V.	Расчетный метод
6028	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.4148		NCOC N.V.	Расчетный метод
6029	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.3468		NCOC N.V.	Расчетный метод
6030	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.423111111		NCOC N.V.	Расчетный метод
6031	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.033866667		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6032	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.105666667		NCOC N.V.	Расчетный метод
6033	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.476		NCOC N.V.	Расчетный метод
6034	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.065733333		NCOC N.V.	Расчетный метод
6070	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
6071	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
6072	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
6073	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
6074	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
6075	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6076	Оборудование для ВР и обучение персонала	Азота диоксид (4)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота оксид (6)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сажа (583)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 р/ кв			NCOC N.V.	Расчетный метод
6080	Предзаводская зона	Алюминий оксид (20)	1 р/ кв	0.002222222		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.048288889		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.001022222		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.000222222		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.060305556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.049416667		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.0008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.625		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.2284375		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.02125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.1753125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.085		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.02125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.25		NCOC N.V.	Расчетный метод
6200	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.003420244		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000001286		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000001904		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.010703762		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.019866837		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000433328		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000690669		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000517653		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000115636		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000002499		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000032431		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000024478		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000022546		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000022588		NCOC N.V.	Расчетный метод
6201	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.058565151		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.003420244		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000001286		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000001904		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.010703762		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.019866837		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000433328		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000690669		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000517653		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000115636		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000002499		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000032431		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000024478		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000022546		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000022588		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.058565151		NCOC N.V.	Расчетный метод
6202	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.003420244		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000001286		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000001904		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.010703762		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.019866837		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000433328		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000690669		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000517653		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000115636		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000002499		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000032431		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000024478		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000022546		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000022588		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.058565151		NCOC N.V.	Расчетный метод
6220	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.042936024		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000010288		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.00002768		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.157851257		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.112879834		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.002705764		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.003868865		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.003370837		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000649331		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000206		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00019297		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000169884		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000146838		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000161927		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.299319591		NCOC N.V.	Расчетный метод
6221	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.042936024		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000010288		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.00002768		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.157851257		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.112879834		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.002705764		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.003868865		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.003370837		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000649331		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000206		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00019297		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000169884		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000146838		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000161927		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.299319591		NCOC N.V.	Расчетный метод
6222	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.042778287		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000010197		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000027349		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.151857627		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.111266936		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.002682276		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.003817519		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.003321872		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000640789		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000206		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000190333		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000168984		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000144568		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000160194		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.294951858		NCOC N.V.	Расчетный метод
6240	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000028246		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000004731		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000029969		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.28922638		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.014001896		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.00099916		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000093761		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.001391431		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000018506		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000018258		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000069		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000068961		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000038599		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000058733		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.007687187		NCOC N.V.	Расчетный метод
6241	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000028246		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000004731		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000029969		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.28922638		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.014001896		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.00099916		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000093761		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.001391431		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000018506		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000018258		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000069		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000068961		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000038599		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000058733		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.007687187		NCOC N.V.	Расчетный метод
6260		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000156342		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Технологическая зона	Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000001446		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000046688		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.076521809		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.002340528		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000122358		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000010462		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000122149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000001629		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000005782		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000024449		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000012454		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000030378		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.055505544		NCOC N.V.	Расчетный метод
6262	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000156342		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000001446		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000046688		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.076521809		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.002340528		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000122358		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000010462		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000122149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000001629		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000005782		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000024449		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000012454		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000030378		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.055505544		NCOC N.V.	Расчетный метод
6280	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000609		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000228		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000001115		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.025260347		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.001013485		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000081252		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001483		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000118521		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001099		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001286		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000002842		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000002469		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000007406		NCOC N.V.	Расчетный метод
6281	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00017002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000003374		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000044042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.060446765		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00506328		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000185033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000031234		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000079357		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000005513		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000010693		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000039169		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000018775		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000048676		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.060551269		NCOC N.V.	Расчетный метод
6282	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000609		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000228		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000001115		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.025260347		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.001013485		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000081252		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001483		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000118521		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001099		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001286		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000002842		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000002469		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000007406		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6283	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00017002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000003374		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000044042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.060446765		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00506328		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000185033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000031234		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000079357		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000005513		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000010693		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000039169		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000018775		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000048676		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.060551269		NCOC N.V.	Расчетный метод
6300	Технологическая зона	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000005965		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.012279736		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000176		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	4Е-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000001596		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.023364015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000947764		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000075983		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000002102		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000110836		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000038		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001059		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000001251		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000020819		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000002658		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000007839		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	0.118208652		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.350068955		NCOC N.V.	Расчетный метод
6301	Технологическая зона	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000005965		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.012279736		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000176		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	4Е-10		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000001596		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.023364015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000947764		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000075983		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000002102		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000110836		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000038		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001059		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000001251		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000020819		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000002658		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000007839		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	0.118208652		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.350068955		NCOC N.V.	Расчетный метод
6320	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000014439		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000377		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000002907		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.016867226		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000889486		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000051585		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000003376		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00006183		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000707		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001681		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000006085		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000003687		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000007307		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.005042842		NCOC N.V.	Расчетный метод
6321	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000014439		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000377		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000002907		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.016867226		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000889486		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000051585		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000003376		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00006183		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000707		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001681		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000006085		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000003687		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000007307		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.005042842		NCOC N.V.	Расчетный метод
6340	Технологическая зона	Аммиак (32)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.001719676		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.145847569		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01053686		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000040626		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.000242049		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000307541		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.030973886		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00125646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000100732		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001839		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000146936		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001362		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000004497		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000003523		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000003061		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	5E-11		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000009181		NCOC N.V.	Расчетный метод
6341	Технологическая зона	Аммиак (32)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.001719676		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.145847569		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.01053686		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000040626		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.000242049		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000307541		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.030973886		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00125646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000100732		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001839		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000146936		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001362		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000008		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000004497		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000003523		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000003061		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	5E-11		NCOC N.V.	Расчетный метод
6360	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000009181		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000070496		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0155831		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.000065003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000015385		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.344601195		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.013978795		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.001120697		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000020461		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00163474		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	3E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000015153		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000084		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000017736		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000039196		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000034053		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	0.014219184		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000102145		NCOC N.V.	Расчетный метод
6361	Технологическая зона	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000070496		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.0155831		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.000065003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000015385		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.344601195		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.013978795		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.001120697		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000020461		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00163474		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	3E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000015153		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000084		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000017736		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000039196		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000034053		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	0.014219184		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000102145		NCOC N.V.	Расчетный метод
6362	Технологическая зона	Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.000000298		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000014646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	0.004552681		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диэтаноламин (367*)	1 р/ кв	0.000187173		NCOC N.V.	Расчетный метод
6380	Система трубопро-водов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.003209383		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000152		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000001047		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.013770672		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000558609		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000044784		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000007284		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000065326		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000001353		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000735		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001048		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000004269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000001566		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000002166		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000013963		NCOC N.V.	Расчетный метод
6381	Система трубопро-водов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000742		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000001359		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.030434397		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.001234576		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000098977		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001807		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000144377		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001338		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001566		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000003462		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000003007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000009021		NCOC N.V.	Расчетный метод
6382	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000742		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000001359		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.030434397		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.001234576		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000098977		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001807		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000144377		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001338		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001566		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000003462		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000003007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000009021		NCOC N.V.	Расчетный метод
6383	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000300939		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000224		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000174		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.001096031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.003690312		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000078606		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000129502		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000094981		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000021821		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000005914		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000003714		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000004033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000003819		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.010982618		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6384	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00001303		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000111		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.00043289		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.001659144		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000035873		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000058492		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00004246		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.00000979		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000002401		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000001063		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000088		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00464037		NCOC N.V.	Расчетный метод
6385	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000079398		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000046		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000044		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000274892		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000735421		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000015869		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000025704		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000018891		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000004303		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000035		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001208		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000807		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000832		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000796		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002199579		NCOC N.V.	Расчетный метод
6386	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.001198447		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000057		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000391		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.00514224		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000208596		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000016723		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.00000272		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000024394		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000505		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000274		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000391		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001594		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000585		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000809		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000005214		NCOC N.V.	Расчетный метод
6387	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000732214		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000022		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.00000017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.003319893		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000134672		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000010797		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000207		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000015749		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000048		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000012		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000146		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000948		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000378		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000429		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000984		NCOC N.V.	Расчетный метод
6388	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000012303		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000052		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000002671		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.004393839		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000035481		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000007378		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000008704		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000032		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000237		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000034		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000022		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.004381564		NCOC N.V.	Расчетный метод
6400	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000281164		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	20.37313086		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	7.55093572		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.098407339		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.030928021		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.061856042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов (526)	1 р/ кв	0.000843491		NCOC N.V.	Расчетный метод
6401	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000281164		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	20.37313086		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	7.55093572		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.098407339		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.030928021		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.061856042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов (526)	1 р/ кв	0.000843491		NCOC N.V.	Расчетный метод
6402	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000281164		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	20.37313086		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	7.55093572		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.098407339		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.030928021		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.061856042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов (526)	1 р/ кв	0.000843491		NCOC N.V.	Расчетный метод
6403	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000038893		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.001292174		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.004952538		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000107081		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000174597		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000126744		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000029224		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000007168		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000003173		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000264		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.013851485		NCOC N.V.	Расчетный метод
6404	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000038893		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.00000033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.00000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.001292174		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.004952538		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000107081		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000174597		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000126744		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000029224		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000007168		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000003173		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000264		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.013851485		NCOC N.V.	Расчетный метод
6405	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00002528		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000215		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000839893		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00321907		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000069601		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000113485		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000082381		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000018995		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000004659		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000002062		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000171		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.009003242		NCOC N.V.	Расчетный метод
6420	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000174707		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000741		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000037937		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.062394921		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000503849		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000104775		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000123595		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000449		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000058		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000003362		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000486		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.00000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
6421	Складская зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.062220604		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000030439		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000129		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.00000661		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.010870899		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000087784		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000018255		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000021534		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000078		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.00000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000586		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000085		NCOC N.V.	Расчетный метод
6440	Технологическая зона	Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000054		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.010840528		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.014147004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.00000145		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000005309		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.050732634		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.008088482		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000322481		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000166229		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000334373		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000030182		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000015642		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000017028		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.00000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000037036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000019871		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000022531		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.016708905		NCOC N.V.	Расчетный метод
6441	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.014147004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.00000145		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000005309		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.050732634		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.008088482		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000322481		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000166229		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000334373		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000030182		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000015642		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000017028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.00000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000037036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000019871		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000022531		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.016708905		NCOC N.V.	Расчетный метод
6443	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.030412499		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000003511		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.00001124		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.130124744		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.021065362		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.00078946		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000468538		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000776282		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000084974		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000044677		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000046619		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000032		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000067633		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000051318		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000050859		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000848839		NCOC N.V.	Расчетный метод
6460	Технологическая зона	Аммиак (32)	1 р/ кв	0.000000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сера диоксид (516)	1 р/ кв	0.00000311		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000318786		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.000001631		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000559		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.012518759		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000507817		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000040712		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000743		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000059386		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000055		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000644		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000001424		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000001237		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Моноэтаноламин (29)	1 р/ кв	0.000001484		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диэтаноламин (367*)	1 р/ кв	0.000000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000003711		NCOC N.V.	Расчетный метод
6480	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000022		NCOC N.V.	Расчетный метод
6481	Складская зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000022		NCOC N.V.	Расчетный метод
6482	Складская зона	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	1.621426825		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.035977573		NCOC N.V.	Расчетный метод
6483	ж/д станция и автостанция "Болашак"	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.527536		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.007459665		NCOC N.V.	Расчетный метод
6490	Складская зона	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.005166667		NCOC N.V.	Расчетный метод
6491	Складская зона	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.146388889		NCOC N.V.	Расчетный метод
6492	Погрузочный терминал	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.24690048		NCOC N.V.	Расчетный метод
6493	Погрузочный терминал	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	0.495833333		NCOC N.V.	Расчетный метод
6494	Погрузочный терминал	Сера элементарная (1125*)	1 р/ кв	1.53272		NCOC N.V.	Расчетный метод
6540	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.030970935		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000004106		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000020509		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.155937585		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.010138519		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000405441		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000062987		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000587273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000010701		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000024123		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000045643		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000039543		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.00005361		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000861745		NCOC N.V.	Расчетный метод
6560	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.00178176		NCOC N.V.	Расчетный метод
6561	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6562	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6563	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6564	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6565	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6566	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6567	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.016091667		NCOC N.V.	Расчетный метод
6568	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.011264167		NCOC N.V.	Расчетный метод
6570	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6571	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6572	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6573	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6574	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.011264167		NCOC N.V.	Расчетный метод
6575	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.011264167		NCOC N.V.	Расчетный метод
6580	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006117914		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248174		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019896		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001813		NCOC N.V.	Расчетный метод
6581	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000085		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	3Е-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000156		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.003487477		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00014147		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000011342		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000207		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000016544		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000153		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000179		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000397		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000345		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001034		NCOC N.V.	Расчетный метод
6582	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000001801		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000003298		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.073884997		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.002997155		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000240285		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000004387		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0003505		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1Е-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000003249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000003802		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000008404		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000007301		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000219		NCOC N.V.	Расчетный метод
6583	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000001801		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000003298		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.073884997		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.002997155		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000240285		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000004387		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.0003505		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000003249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000018		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000003802		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000008404		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000007301		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.0000219		NCOC N.V.	Расчетный метод
6584	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006117914		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248174		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019896		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001813		NCOC N.V.	Расчетный метод
6585	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000001496		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	6.4E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000002738		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.061351692		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00248874		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000199525		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000003643		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000291044		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000002697		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000003157		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000006978		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000006062		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000018186		NCOC N.V.	Расчетный метод
6586	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000568		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000022		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000010405		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.233096869		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.009455608		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000758068		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000013841		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.001105779		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	2E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00001025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000057		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000011998		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000026514		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000023034		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000069094		NCOC N.V.	Расчетный метод
6587	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000003343		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1.7264E-06		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000093745		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.278215779		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.006595716		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000677738		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000007949		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000920959		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1E-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000006926		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000167		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000014669		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000016349		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000013945		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000039677		NCOC N.V.	Расчетный метод
6591	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000213		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000391		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.008748351		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000354878		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000028451		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000519		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000041501		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000385		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.00000045		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000995		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000865		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000002593		NCOC N.V.	Расчетный метод
6592	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000104		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	5.3E-09		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000001904		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.04267559		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.001731141		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000138788		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000002535		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000202447		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000001876		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.00000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000002197		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000004854		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000004217		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000012649		NCOC N.V.	Расчетный метод
6600	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6601	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6602	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6607	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6608	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6609	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6620	ж/д ст. Карабатан	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000097745		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.034811188		NCOC N.V.	Расчетный метод
6640	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000159		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000004023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006617418		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000265334		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000021272		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000388		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000031029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000288		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000357		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000744		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001939		NCOC N.V.	Расчетный метод
6641	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000159		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000004023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006617418		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000265334		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000021272		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000388		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000031029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000288		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000357		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000744		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000646		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001939		NCOC N.V.	Расчетный метод
6642	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000159		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000004023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006617418		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000265334		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000021272		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000388		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000031029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000288		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000357		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000744		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001939		NCOC N.V.	Расчетный метод
6643	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000159		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000004023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006617418		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000265334		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000021272		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000388		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000031029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000288		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000357		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000744		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001939		NCOC N.V.	Расчетный метод
6644	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000159		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000004023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006617418		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000265334		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000021272		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000388		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000031029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000288		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000357		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000744		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001939		NCOC N.V.	Расчетный метод
6645	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000159		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000004023		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006617418		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000265334		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000021272		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000388		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000031029		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000288		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000357		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000744		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001939		NCOC N.V.	Расчетный метод
6646	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.001300092		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000052129		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000004179		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000076		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000006096		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000057		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000146		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000127		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000381		NCOC N.V.	Расчетный метод
6647	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.001300092		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000052129		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000004179		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000076		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000006096		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000057		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000146		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000127		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000381		NCOC N.V.	Расчетный метод
6648	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.001300092		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000052129		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000004179		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000076		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000006096		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000057		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000146		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000127		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000381		NCOC N.V.	Расчетный метод
6649	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.001300092		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000052129		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000004179		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000076		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000006096		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000057		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000146		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000127		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000381		NCOC N.V.	Расчетный метод
6650	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Серовуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.001300092		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000052129		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000004179		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000076		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000006096		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000057		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000146		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000127		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000381		NCOC N.V.	Расчетный метод
6651	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000031		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Серовуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000079		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.001300092		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000052129		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000004179		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000076		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000006096		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000057		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000007		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000146		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000127		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6652	ЗИО УКПНИГ	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000381		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000144		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000071		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000003631		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.005972685		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000239483		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000351		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000028006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000026		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000672		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000583		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00000175		NCOC N.V.	Расчетный метод
6653	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000144		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000071		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000003631		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.005972685		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000239483		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000351		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000028006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000026		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000672		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000583		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00000175		NCOC N.V.	Расчетный метод
6654	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000144		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000071		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000003631		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.005972685		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000239483		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000351		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000028006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000026		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000672		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000583		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00000175		NCOC N.V.	Расчетный метод
6655	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000144		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000071		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000003631		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.005972685		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000239483		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000351		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000028006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000026		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000672		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000583		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00000175		NCOC N.V.	Расчетный метод
6656	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000144		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000071		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000003631		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.005972685		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000239483		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000351		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000028006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000026		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000672		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000583		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00000175		NCOC N.V.	Расчетный метод
6657	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000144		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000071		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000003631		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.005972685		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000239483		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.0000192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000351		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000028006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000026		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000672		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000583		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.00000175		NCOC N.V.	Расчетный метод
6660	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6661	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
6662	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000064446		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.022951976		NCOC N.V.	Расчетный метод
6663	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000064446		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.022951976		NCOC N.V.	Расчетный метод
6669	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.022528333		NCOC N.V.	Расчетный метод
6670	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000054444		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.01939		NCOC N.V.	Расчетный метод
6671	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.022528333		NCOC N.V.	Расчетный метод
6672	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000054444		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.01939		NCOC N.V.	Расчетный метод
6673	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.022528333		NCOC N.V.	Расчетный метод
6674	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000054444		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.01939		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6760	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6761	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6762	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6763	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6764	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6765		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
	Технологическая зона	Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6766	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6767	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6768	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6769	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6770	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
6771	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
6772	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6773	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6774	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
6775	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000149		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000273		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.006121352		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000248313		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000019908		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000363		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000029039		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000269		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000315		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000696		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000605		NCOC N.V.	Расчетный метод
6776	Технологическая зона	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001814		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000013		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	1E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000024		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000535601		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000021727		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000001742		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000032		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000002541		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000024		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000028		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000061		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000053		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000159		NCOC N.V.	Расчетный метод
6780	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.007605032		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.006114921		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000003874		NCOC N.V.	Расчетный метод
6781	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.004091034		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	4E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000204		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.004558777		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000184927		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000014826		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000271		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000021626		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.003289358		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000002318		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000519		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.00000045		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000001351		NCOC N.V.	Расчетный метод
6782	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000168		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000508		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.011378788		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000461582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000037006		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000676		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000053979		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.000008429		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000003		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000586		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000001294		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000001124		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000007258		NCOC N.V.	Расчетный метод
6783	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000006303		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.015716114		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.025210453		NCOC N.V.	Расчетный метод
6784	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000012		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.000000196		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	5E-11		NCOC N.V.	Расчетный метод
6785	КОНН	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.000002577		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000397		NCOC N.V.	Расчетный метод
6786	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000006303		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.015716114		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.025210453		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6787	Технологическая зона	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000006303		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.015716114		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.025210453		NCOC N.V.	Расчетный метод
6788	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.004090923		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.003289358		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000002084		NCOC N.V.	Расчетный метод
6789	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000001609		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.006436425		NCOC N.V.	Расчетный метод
6800	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000472		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002532015		NCOC N.V.	Расчетный метод
6801	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.001777552		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.000409057		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	3E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
6802	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000031253		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.000007192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	1E-11		NCOC N.V.	Расчетный метод
6803	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000031253		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метанол (338)	1 р/ кв	0.000007192		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	1E-11		NCOC N.V.	Расчетный метод
6830	ЗИО УКПНИГ	Линалоола ацетат (413*)	1 р/ кв	0.846239653		NCOC N.V.	Расчетный метод
		2-Гексилцинналь (236*)	1 р/ кв	0.088666747		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Гераниол (714*)	1 р/ кв	0.082973367		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Изоэвгенол (271*)	1 р/ кв	0.098933346		NCOC N.V.	Расчетный метод
6831	ЗИО УКПНИГ	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.031481481		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.062962963		NCOC N.V.	Расчетный метод
6900	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6901	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6902	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6903	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6904	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.004815074		NCOC N.V.	Расчетный метод
6905	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6906	ЗИО УКПНИГ	Этиленгликоль (1444*)	1 р/ кв	0.001032174		NCOC N.V.	Расчетный метод
6909	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000065163		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.023207459		NCOC N.V.	Расчетный метод
6910	ЗИО ЖКЗЕ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000065163		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.023207459		NCOC N.V.	Расчетный метод
6911	ЗИО ЖКЗЕ	Масло минеральное (716*)	1 р/ кв	0.00001155		NCOC N.V.	Расчетный метод
6940	Система трубопро-водов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000153		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000598499		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.002293877		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000049597		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000080868		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000058704		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000013536		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00000332		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000001469		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000122		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.006415619		NCOC N.V.	Расчетный метод
6941	Система трубопро-водов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000153		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000598499		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.002293877		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000049597		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000080868		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000058704		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000013536		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00000332		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000001469		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000122		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.006415619		NCOC N.V.	Расчетный метод
6942	Система трубопро-водов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000153		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000598499		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.002293877		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000049597		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000080868		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000058704		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000013536		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00000332		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000001469		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000122		NCOC N.V.	Расчетный метод
6943	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.006415619		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000018014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000153		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000598499		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.002293877		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000049597		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000080868		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000058704		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000013536		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00000332		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000004		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000001469		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000122		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.006415619		NCOC N.V.	Расчетный метод
6944	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000335732		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000002849		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000087		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.011154296		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.042751254		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000924341		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.001507154		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.001094077		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000252271		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000061876		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000077		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000027386		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000002276		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.119568657		NCOC N.V.	Расчетный метод
6949	Система трубопро-водов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000063617		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000047		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000231694		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00078011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000016617		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000027376		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000020078		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000004613		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00000125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000785		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000853		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000807		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002321659		NCOC N.V.	Расчетный метод
6950	Система трубопро-водов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000063617		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000047		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000231694		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00078011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000016617		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000027376		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000020078		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000004613		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00000125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000785		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000853		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000807		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002321659		NCOC N.V.	Расчетный метод
6951	Система трубопро-водов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000063617		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000047		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000231694		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00078011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000016617		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000027376		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000020078		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000004613		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00000125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000785		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000853		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000807		NCOC N.V.	Расчетный метод
6952	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002321659		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000063617		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000047		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000231694		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00078011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000016617		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000027376		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000020078		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000004613		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.00000125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000785		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000853		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000807		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002321659		NCOC N.V.	Расчетный метод
6953	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000182487		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000136		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000106		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000664625		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.002237778		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000047666		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000078529		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000057596		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000013232		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000003586		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000002252		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000002445		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000002316		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.006659778		NCOC N.V.	Расчетный метод
6960	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000491		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000898		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.02012714		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00081646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000065457		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001195		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00009548		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000885		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000002289		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000001989		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000005966		NCOC N.V.	Расчетный метод
6961	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000491		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000898		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.02012714		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00081646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000065457		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001195		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00009548		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000885		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000002289		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000001989		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000005966		NCOC N.V.	Расчетный метод
6962	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000491		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000898		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.02012714		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00081646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000065457		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001195		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00009548		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000885		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000002289		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000001989		NCOC N.V.	Расчетный метод
6963	Система трубопроводов	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000005966		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000000491		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000898		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.02012714		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.00081646		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000065457		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001195		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.00009548		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000885		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000002289		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000001989		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000005966		NCOC N.V.	Расчетный метод
6964	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000002715		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000011		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000004973		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.111408015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.004519281		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000362316		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000006615		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000528504		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	1Е-12		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000004899		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000027		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000005734		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000012672		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000011009		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеродороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000033023		NCOC N.V.	Расчетный метод
6965	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.00000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	4Е-11		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000019		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеродороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.00042852		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеродороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000017383		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000001394		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000000025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000002033		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000019		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1Е-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000022		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000049		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеродороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000127		NCOC N.V.	Расчетный метод
6970	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000762854		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеродороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.003273217		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеродороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000132778		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000010645		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001731		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000015528		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000175		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000372		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000515		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеродороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000003319		NCOC N.V.	Расчетный метод
6971	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000762854		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000249		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.003273217		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000132778		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000010645		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001731		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000015528		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000175		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000372		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000515		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000003319		NCOC N.V.	Расчетный метод
6972	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000762854		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.003273217		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000132778		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000010645		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001731		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000015528		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000175		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000372		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000515		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000003319		NCOC N.V.	Расчетный метод
6973	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000762854		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000036		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.003273217		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000132778		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000010645		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000001731		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000015528		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000322		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000175		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000249		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000001015		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000372		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000515		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000003319		NCOC N.V.	Расчетный метод
6974	Система трубопро-водов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.002038884		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000096		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000665		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.008748351		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000354878		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000028451		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.000004628		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000041501		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000859		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000467		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000666		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	0.000000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000002712		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000995		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000001376		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000008871		NCOC N.V.	Расчетный метод
6975	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.094691378		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.002977945		NCOC N.V.	Расчетный метод
6976	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.016909175		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000531776		NCOC N.V.	Расчетный метод
6978	Система трубопро-водов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000070873		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000016		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000321341		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000013035		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000001045		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.00000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000001524		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000092		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000095		NCOC N.V.	Расчетный метод
6979	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000070873		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000016		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000321341		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000013035		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000001045		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.00000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000001524		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1E-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000092		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.000000095		NCOC N.V.	Расчетный метод
6980	Система трубопроводов	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000070873		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сероуглерод (519)	1 р/ кв	0.000000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерода сероокись (1295*)	1 р/ кв	0.000000016		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1 р/ кв	0.000321341		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	1 р/ кв	0.000013035		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 р/ кв	0.000001045		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ксилол (322)	1 р/ кв	0.00000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.000001524		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 р/ кв	0.000000005		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Триэтиленгликоль (1290*)	1 р/ кв	0.000000001		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутилмеркаптан (103)	1 р/ кв	0.000000014		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Диметилсульфид (227)	1 р/ кв	1Е-10		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Метилмеркаптан (339)	1 р/ кв	0.000000092		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пропилмеркаптан (471)	1 р/ кв	0.000000037		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилмеркаптан (668)	1 р/ кв	0.000000042		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.000000095		NCOC N.V.	Расчетный метод
6981	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.094691378		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.002977945		NCOC N.V.	Расчетный метод
6982	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.094691378		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.002977945		NCOC N.V.	Расчетный метод
6983	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.094691378		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.002977945		NCOC N.V.	Расчетный метод
6984	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.094691378		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.002977945		NCOC N.V.	Расчетный метод
6985	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.094691378		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.002977945		NCOC N.V.	Расчетный метод
6986	ЗИО УКПНИГ	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.094691378		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. С12-С19 (10)	1 р/ кв	0.002977945		NCOC N.V.	Расчетный метод
7050	Оборудование для ВР и обучение персонала	Толуол (558)	1 р/ кв	0.1187875		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.01105		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.0911625		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.0442		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.01105		NCOC N.V.	Расчетный метод
7054	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.07950674		NCOC N.V.	Расчетный метод
7055	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.092408986		NCOC N.V.	Расчетный метод
7056	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.10398674		NCOC N.V.	Расчетный метод
7057	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.091276685		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
7058	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.018371612		NCOC N.V.	Расчетный метод
7070	Оборудование для ВР и обучение персонала	Толуол (558)	1 р/ кв	0.005555556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.005555556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиловый спирт (667)	1 р/ кв	0.035555556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилцеллозольв (1497*)	1 р/ кв	0.008888889		NCOC N.V.	Расчетный метод
7071	Оборудование для ВР и обучение персонала	Толуол (558)	1 р/ кв	0.18275		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.14025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.068		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.017		NCOC N.V.	Расчетный метод
7078	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.014403292		NCOC N.V.	Расчетный метод
7079	Оборудование для ВР и обучение персонала	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.138888889		NCOC N.V.	Расчетный метод
7080	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.002418509		NCOC N.V.	Расчетный метод
7081	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.09404039		NCOC N.V.	Расчетный метод
7082	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.08356839		NCOC N.V.	Расчетный метод
7083	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.000133709		NCOC N.V.	Расчетный метод
7084	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.003729674		NCOC N.V.	Расчетный метод
7085	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.154657523		NCOC N.V.	Расчетный метод
7086	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.144185523		NCOC N.V.	Расчетный метод
7087	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.000057674		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
7088	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.002300701		NCOC N.V.	Расчетный метод
7089	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.020409979		NCOC N.V.	Расчетный метод
7090	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.009937979		NCOC N.V.	Расчетный метод
7091	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.000015901		NCOC N.V.	Расчетный метод
7092	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.002288656		NCOC N.V.	Расчетный метод
7093	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.026537699		NCOC N.V.	Расчетный метод
7094	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.016065699		NCOC N.V.	Расчетный метод
7095	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.000003856		NCOC N.V.	Расчетный метод
7096	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.014228942		NCOC N.V.	Расчетный метод
7097	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.010148942		NCOC N.V.	Расчетный метод
7098	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.075866667		NCOC N.V.	Расчетный метод
7099	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.233666667		NCOC N.V.	Расчетный метод
7100	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.001546667		NCOC N.V.	Расчетный метод
7101	Оборудование для ВР и обучение персонала	Ксилол (322)	1 р/ кв	0.26875		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.2284375		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.02125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.1753125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.085		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
7108	Оборудование для ВР и обучение персонала	Ацетон (470)	1 р/ кв	0.02125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.26875		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	4.906350076		NCOC N.V.	Расчетный метод
7109	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.017010005		NCOC N.V.	Расчетный метод
7110	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.013165297		NCOC N.V.	Расчетный метод
7572	Оборудование для ВР и обучение персонала	Ксилол (322)	1 р/ кв	0.424042222		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.18275		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.214345		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.068		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.054973889		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.125		NCOC N.V.	Расчетный метод
7573	Оборудование для ВР и обучение персонала	Эмульсол (1435*)	1 р/ кв	0.000009152		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0051		NCOC N.V.	Расчетный метод
7574	Оборудование для ВР и обучение персонала	Ксилол (322)	1 р/ кв	0.182505555		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Сольвент нафта (1149*)	1 р/ кв	0.045552778		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.302497222		NCOC N.V.	Расчетный метод
7575	Оборудование для ВР и обучение персонала	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000325817		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.116037294		NCOC N.V.	Расчетный метод
7576	Оборудование для ВР и обучение персонала	Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.187433333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.000454444		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.011777778		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.484972223		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.098694444		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фтористый водород (617)	1 р/ кв	0.000258333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.000111111		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.000111111		NCOC N.V.	Расчетный метод
7577	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.11998642		NCOC N.V.	Расчетный метод
7578	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.033427037		NCOC N.V.	Расчетный метод
7579	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.158855556		NCOC N.V.	Расчетный метод

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
7580	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.119503704		NCOC N.V.	Расчетный метод
7581	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.087502778		NCOC N.V.	Расчетный метод
7582	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.018367083		NCOC N.V.	Расчетный метод
7583	Оборудование для ВР и обучение персонала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.123866667		NCOC N.V.	Расчетный метод
7586	Сервисные работы	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
7587	Сервисные работы	Сероводород (518)	1 р/ кв	0.000032582		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углеводороды пред. C12-C19 (10)	1 р/ кв	0.011603729		NCOC N.V.	Расчетный метод
7594	Сервисные работы	Толуол (558)	1 р/ кв	0.1187875		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.01105		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.0911625		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.0442		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.01105		NCOC N.V.	Расчетный метод
7595	Сервисные работы	Толуол (558)	1 р/ кв	0.005555556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.005555556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этиловый спирт (667)	1 р/ кв	0.035555556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилцеллозольв (1497*)	1 р/ кв	0.008888889		NCOC N.V.	Расчетный метод
7596	Сервисные работы	Толуол (558)	1 р/ кв	0.18275		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.017		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.14025		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.068		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.017		NCOC N.V.	Расчетный метод
7597	Сервисные работы	Ксилол (322)	1 р/ кв	0.26875		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Толуол (558)	1 р/ кв	0.2284375		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутиловый спирт (102)	1 р/ кв	0.02125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Бутилацетат (110)	1 р/ кв	0.1753125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Этилацетат (674)	1 р/ кв	0.085		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Ацетон (470)	1 р/ кв	0.02125		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 р/ кв	0.26875		NCOC N.V.	Расчетный метод
7598	Сервисные работы	Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.003955556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.000355556		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Хром шестивалентный (647)	1 р/ кв	0.000222222		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Фториды неорганические (615)	1 р/ кв	0.0008		NCOC N.V.	Расчетный метод

N источ-ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ *		Кем осу-ществля-ется кон-троль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
7599	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.004166667		NCOC N.V.	Расчетный метод
7600	Сервисные работы	Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.008333333		NCOC N.V.	Расчетный метод
7601	Сервисные работы	Железа оксид (274)	1 р/ кв	0.044333333		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Марганец и его соединения (327)	1 р/ кв	0.000666666		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Азота диоксид (4)	1 р/ кв	0.043416667		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Углерод оксид (584)	1 р/ кв	0.049416667		NCOC N.V.	Расчетный метод
7604	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.002418509		NCOC N.V.	Расчетный метод
7605	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.09404039		NCOC N.V.	Расчетный метод
7606	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.08356839		NCOC N.V.	Расчетный метод
7607	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.000133709		NCOC N.V.	Расчетный метод
7622	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.079612785		NCOC N.V.	Расчетный метод
7623	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.092550381		NCOC N.V.	Расчетный метод
7624	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.104092785		NCOC N.V.	Расчетный метод
7625	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.091303196		NCOC N.V.	Расчетный метод
7626	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.018371644		NCOC N.V.	Расчетный метод
7627	Сервисные работы	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	1 р/ кв	0.075866667		NCOC N.V.	Расчетный метод
7630	Сервисные работы	Эмульсол (1435*)	1 р/ кв	0.000002		NCOC N.V.	Расчетный метод
7631	Сервисные работы	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.00022		NCOC N.V.	Расчетный метод
7632	Сервисные работы	Взвешенные частицы (116)	1 р/ кв	0.0032		NCOC N.V.	Расчетный метод
		Пыль абразивная (1027*)	1 р/ кв	0.0022		NCOC N.V.	Расчетный метод

Примечание * - Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю – они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на E-п, в котором E (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до n-ой точки. Например, в научном формате 0.0000000001 = 1E-10.

Таблица В.6 План-график контроля на предприятии за соблюдением НДВ на контрольных точках (постах)

№ контр. точки	Наименование контролируемых точек	Координаты точек	Контролируемое веще- ство	Периодичность контроля		Расчетная concentra- ция в атмосферном воздухе мг/м³	Кем осущест- вляется кон- троль	Методика проведе- ния кон- троля
				частота	дневная частота			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Станции мониторинга качества воздуха (СМКВ / AQMS). Контроль в ближайших населенных пунктах								
101	ж/д ст. Ескене	52°37'02.29" E / 47°21'35.42" N	Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0162646	NCOC N.V.	СМКВ
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0030278	NCOC N.V.	СМКВ
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.1610091	NCOC N.V.	СМКВ
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0012201	NCOC N.V.	СМКВ
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.2216826	NCOC N.V.	СМКВ
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0561414	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.009261	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000028	NCOC N.V.	0001
Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000043	NCOC N.V.	0001			
102	в/п "Самал"	52°20'55.93" E / 47°15'35.87" N	Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0673359	NCOC N.V.	СМКВ
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.010957	NCOC N.V.	СМКВ
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.2866994	NCOC N.V.	СМКВ
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0017866	NCOC N.V.	СМКВ
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.4215461	NCOC N.V.	СМКВ
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.1688402	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0275875	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000084	NCOC N.V.	0001
Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000132	NCOC N.V.	0001			
118	ж/д ст. Таскескен	52°28'07.14" E / 47°20'01.53" N	Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.03055	NCOC N.V.	СМКВ
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0057068	NCOC N.V.	СМКВ
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3226317	NCOC N.V.	СМКВ
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0017748	NCOC N.V.	СМКВ
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3411559	NCOC N.V.	СМКВ
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.1230386	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0235786	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000059	NCOC N.V.	0001
Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000099	NCOC N.V.	0001			
Станции мониторинга качества воздуха (СМКВ / AQMS). Контроль на санитарно-защитной зоне								
115	Болашак Юг	52°31'13.20" E / 47°11'05.40" N	Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0345479	NCOC N.V.	СМКВ
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0056985	NCOC N.V.	СМКВ
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3846338	NCOC N.V.	СМКВ
			Сера элементарная	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0025263	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0016504	NCOC N.V.	СМКВ
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3334647	NCOC N.V.	СМКВ
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.1220816	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0244048	NCOC N.V.	0001
Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000063	NCOC N.V.	0001			
Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000093	NCOC N.V.	0001			
116	Болашак Запад	52°22'29.23" E / 47°14'13.94" N	Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0485268	NCOC N.V.	СМКВ
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.007833	NCOC N.V.	СМКВ

№ контр. точки	Наименование контролируемых точек	Координаты точек	Контролируемое веще- ство	Периодичность контроля		Расчетная concentra- ция в атмосферном воздухе мг/м³	Кем осущест- вляется кон- троль	Методика проведе- ния кон- троля			
				частота	дневная частота						
1	2	3	4	5	6	7	8	9			
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3715533	NCOC N.V.	СМКВ			
			Сера элементарная	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0076279	NCOC N.V.	0001			
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0025763	NCOC N.V.	СМКВ			
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.2924139	NCOC N.V.	СМКВ			
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.2168525	NCOC N.V.	0001			
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0387562	NCOC N.V.	0001			
			Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000107	NCOC N.V.	0001			
			Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000178	NCOC N.V.	0001			
119	Болашак Север	52°33'18.98" E / 47°18'19.14" N	Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0375306	NCOC N.V.	СМКВ			
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.006075	NCOC N.V.	СМКВ			
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3848434	NCOC N.V.	СМКВ			
			Сера элементарная	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0026175	NCOC N.V.	0001			
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0018343	NCOC N.V.	СМКВ			
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3181037	NCOC N.V.	СМКВ			
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.1149632	NCOC N.V.	0001			
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0265553	NCOC N.V.	0001			
			Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000053	NCOC N.V.	0001			
			Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000085	NCOC N.V.	0001			
			Азота диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0356695	NCOC N.V.	СМКВ			
			Азота оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.0058327	NCOC N.V.	СМКВ			
			Сера диоксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3780257	NCOC N.V.	СМКВ			
			Сера элементарная	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0027351	NCOC N.V.	0001			
			Сероводород	постоянно	24 часа/сут.	0.0019472	NCOC N.V.	СМКВ			
			Углерод оксид	постоянно	24 часа/сут.	0.3472375	NCOC N.V.	СМКВ			
120	Болашак Восток	52°35'03.62" E / 47°13'37.25" N	Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	1 раз/месяц	1 раз/день	0.1274268	NCOC N.V.	0001			
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0236592	NCOC N.V.	0001			
			Метилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000066	NCOC N.V.	0001			
			Этилмеркаптан	1 раз/месяц	1 раз/день	0.0000089	NCOC N.V.	0001			
			Подфакельные наблюдения (по направлению ветра 4 км и 6 км от факелов высокого и низкого давлений УКПНИГ)								
			2	4 км - северо-во- сток	* 52°31'39,575" E / 47°16'45,596" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0793274	NCOC N.V.	0001
						Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.737423	NCOC N.V.	0001
						Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.003459	NCOC N.V.	0001
Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день				0.2172911	NCOC N.V.	0001			
Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день				0.0617071	NCOC N.V.	0001			
Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день				0.00001	NCOC N.V.	0001			
Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день				0.0000155	NCOC N.V.	0001			
Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день				0.0588168	NCOC N.V.	0001			
3	4 км - север	* 52°29'27,290" E / 47°17'25,213" N	Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.7852462	NCOC N.V.	0001			
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0038731	NCOC N.V.	0001			
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.2819043	NCOC N.V.	0001			
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0729236	NCOC N.V.	0001			
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000128	NCOC N.V.	0001			
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000229	NCOC N.V.	0001			

№ контр. точки	Наименование контролируемых точек	Координаты точек	Контролируемое веще- ство	Периодичность контроля		Расчетная concentra- ция в атмосферном воздухе мг/м ³	Кем осущест- ляется кон- троль	Методика проведе- ния кон- троля
				частота	дневная частота			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4	4 км - северо-за- пад	* 52°27'10,461" E / 47°16'48,949" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.07202	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.8759667	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0043056	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.6776845	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0985253	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000348	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000667	NCOC N.V.	0001
5	4 км - запад	* 52°26'12,375" E / 47°15'17,807" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.1195898	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.9419143	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0063884	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	3.7129927	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.1507139	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0001911	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0003669	NCOC N.V.	0001
6	4 км - юго-запад	* 52°27'05,859" E / 47°13'45,724" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.1204744	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.9540341	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.006324	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.4443439	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.1016514	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000217	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000417	NCOC N.V.	0001
7	4 км - юг	* 52°29'18,931" E / 47°13'06,274" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0754746	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.8902204	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0040446	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.2765857	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0655307	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000157	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000226	NCOC N.V.	0001
8	4 км - юго-восток	* 52°31'34,399" E / 47°13'42,428" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0589753	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.7926348	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0033385	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.2530193	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0547156	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000149	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000186	NCOC N.V.	0001
9	4 км - восток	* 52°32'32,751" E / 47°15'14,356" N	Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0769829	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.741435	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0032455	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.250355	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0556283	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000123	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000159	NCOC N.V.	0001
10	6 км - восток		Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0507408	NCOC N.V.	0001

№ контр. точки	Наименование контролируемых точек	Координаты точек	Контролируемое веще- ство	Периодичность контроля		Расчетная concentra- ция в атмосферном воздухе мг/м³	Кем осуществ- ляется кон- троль	Методика проведе- ния кон- троля
				частота	дневная частота			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
11	6 км – юго-восток	* 52°34'07,847" E / 47°15'13,625" N	Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.4947185	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0020267	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.1647224	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0337329	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000077	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0082068	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0431028	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.5215303	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0021835	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.170351	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0338708	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000091	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000122	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.048776	NCOC N.V.	0001
12	6 км - юг	* 52°29'17,120" E / 47°12'01,533" N	Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.5739273	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.002658	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.1817064	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0393383	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000098	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000141	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0872051	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.6263329	NCOC N.V.	0001
13	6 км – юго-запад	* 52°25'57,561" E / 47°13'00,694" N	Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.003563	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.2954239	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0607156	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000136	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000244	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0804021	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.6195163	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.003616	NCOC N.V.	0001
14	6 км - запад	* 52°24'37,279" E / 47°15'18,802" N	Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.6781802	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0829591	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000305	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000579	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0467631	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.567518	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0027594	NCOC N.V.	0001
15	6 км – северо-за- пад	* 52°26'04,361" E / 47°17'35,534" N	Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.3547766	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0544465	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000176	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000307	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0441595	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.5170979	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0027594	NCOC N.V.	0001

№ контр. точки	Наименование контролируемых точек	Координаты точек	Контролируемое веще- ство	Периодичность контроля		Расчетная concentra- ция в атмосферном воздухе мг/м³	Кем осущест- вляется кон- троль	Методика проведе- ния кон- троля
				частота	дневная частота			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
17	6 км – северо-во- сток	* 52°32'48,136" E / 47°17'30,503" N	Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0024118	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.1890925	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0424326	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000084	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000147	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0507112	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.4933247	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0021546	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.1437619	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0365516	NCOC N.V.	0001
	СЭП-40	** 52°23'42,799" E / 47°11'44,898" N	Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000069	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000104	NCOC N.V.	0001
			Азота диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.0398744	NCOC N.V.	0001
			Сера диоксид	еженедельно	1 раз/день	0.328202	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	еженедельно	1 раз/день	0.0024055	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁ -C ₅	еженедельно	1 раз/день	0.1367353	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₆ -C ₁₀	еженедельно	1 раз/день	0.0279155	NCOC N.V.	0001
			Метилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000063	NCOC N.V.	0001
			Этилмеркаптан	еженедельно	1 раз/день	0.0000108	NCOC N.V.	0001
			Площадка размещения жидких технологических отходов					
	СЭП-32	52°25'37,69" E / 47°14'14,13" N	Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0047064	NCOC N.V.	0001
			Метанол	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0032234	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁₂ -C ₁₉	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0197727	NCOC N.V.	0001
	СЭП-33	52°26'24,69" E / 47°13'29,10" N	Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0045496	NCOC N.V.	0001
			Метанол	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0022747	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁₂ -C ₁₉	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0187147	NCOC N.V.	0001
	СЭП-34	52°25'35,70" E / 47°13'02,91" N	Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0032938	NCOC N.V.	0001
			Метанол	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0024539	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁₂ -C ₁₉	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0124245	NCOC N.V.	0001
	СЭП-35	52°24'48,56" E / 47°13'36,40" N	Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0032555	NCOC N.V.	0001
			Метанол	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0035101	NCOC N.V.	0001
			Углеводороды пр. C ₁₂ -C ₁₉	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0124997	NCOC N.V.	0001
В районе размещения площадок хранения серы								
	СЭП-37	52°29'38,602" E / 47°15'36,500" N	Сера диоксид	1 раз/квартал	1 раз/день	1.3496042	NCOC N.V.	0001
			Сера элементарная	1 раз/квартал	1 раз/день	0.075876	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0115251	NCOC N.V.	0001
	СЭП-36	52°28'56,600" E / 47°15'59,198" N	Сера диоксид	1 раз/квартал	1 раз/день	1.4226589	NCOC N.V.	0001
			Сера элементарная	1 раз/квартал	1 раз/день	0.0461574	NCOC N.V.	0001
			Сероводород	1 раз/квартал	1 раз/день	0.014065	NCOC N.V.	0001

Примечание: 0001 – инструментальный метод;

СМКВ – станции мониторинга качества воздуха;

" * " – для подфакельных наблюдений, местоположение точек, в которых производится отбор проб воздуха для определения концентрации вредных веществ, меняется в зависимости от НАПРАВЛЕНИЯ ВЕТРА на расстояниях 4 км и 6 км от факелов высокого и низкого давлений УКПНП;

" ** " – в зависимости от северо-восточного направления ветра.

Таблица В.7 Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										Степень эффективности мероприятий, %
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Первый режим работы предприятия в период НМУ														
3 д/год 8 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0008	602209 /237269		2.5	0.2	52.66	1.6543 /1.6543	450 /450	0.853333333		100
			Азота оксид (6)									0.138666667		100
			Сажа (583)									0.055555556		100
			Сера диоксид (516)									0.133333333		100
			Углерод оксид (584)									0.688888889		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001333		100
			Формальдегид (609)									0.013333333		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.322222222		100
365 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0009	602447 /237090		20	1	6.14	4.8219 /4.8219	200 /200	1.844465436	1.4755723	20
			Азота оксид (6)									0.299725632	0.2397805	20
			Сажа (583)									0.045856275	0.036685	20
			Сера диоксид (516)									1.078539588	0.8628317	20
			Углерод оксид (584)									6.080120766	4.8640966	20
365 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0010	602434 /237092		2	0.076	0.24	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100
3 д/год 8 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0044	602434 /237075		9	0.108	1.31	0.012 /0.012	200 /200	0.001090706		100
			Азота оксид (6)									0.00017724		100
			Сажа (583)									0.0001139		100
			Сера диоксид (516)									0.002678928		100
			Углерод оксид (584)									0.006232608		100
3 д/год 8 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0045	602435 /237089		9	0.108	1.31	0.012 /0.012	200 /200	0.001090706		100
			Азота оксид (6)									0.00017724		100
			Сажа (583)									0.0001139		100
			Сера диоксид (516)									0.002678928		100
			Углерод оксид (584)									0.006232608		100
365 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0053	602436 /237097		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000018667		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006648		100
2 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0124	602401 /237439		2.2	0.2	48.8	1.5332 /1.5332	450 /450	0.938666667		100
			Азота оксид (6)									0.152533333		100
			Сажа (583)									0.061111111		100
			Сера диоксид (516)									0.146666667		100
			Углерод оксид (584)									0.757777778		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001467		100
			Формальдегид (609)									0.014666667		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.354444444		100
1 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0125	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.171647628	0.1373181	20
			Азота оксид (6)									0.027892739	0.0223142	20
			Сажа (583)									0.013291675	0.0106333	20
			Сера диоксид (516)									0.312620196	0.2500962	20
			Углерод оксид (584)									0.727320456	0.5818564	20
1 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0126	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.171647628	0.1373181	20
			Азота оксид (6)									0.027892739	0.0223142	20
			Сажа (583)									0.013291675	0.0106333	20
			Сера диоксид (516)									0.312620196	0.2500962	20
			Углерод оксид (584)									0.727320456	0.5818564	20
1 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0127	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.171647628	0.1373181	20
			Азота оксид (6)									0.027892739	0.0223142	20
			Сажа (583)									0.013291675	0.0106333	20
			Сера диоксид (516)									0.312620196	0.2500962	20
			Углерод оксид (584)									0.727320456	0.5818564	20
1 д/год 8 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0130	602497 /237511		2	0.1	14.36	0.1128 /0.1128	450 /450	0.177066667		100
			Азота оксид (6)									0.028773333		100
			Сажа (583)									0.011527778		100
			Сера диоксид (516)									0.027666667		100
			Углерод оксид (584)									0.142944444		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000277		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Формальдегид (609)									0.002766667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.066861111		100	
365 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6007	602429 /237079	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000065163		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.023207459		100	
16 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	6010	602468 /237136	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.198563333		100	
			Бутилацетат (110)									0.1111425		100	
			Ацетон (470)									0.056960833		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100	
16 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (1)	Прекратить металлообрабатывающие и электросварочные работы	Железа оксид (274)	6015	602470 /237121	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.001977778		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.000177778		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.000111111		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0004		100	
			Взвешенные частицы (116)									0.00044		100	
193 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0012	603021 /236830		5.4	0.4	5.75	0.7229 /0.7229	200 /200	0.237927552	0.190342	20	
			Азота оксид (6)									0.038663227	0.0309306	20	
			Сажа (583)									0.006875	0.0055	20	
			Сера диоксид (516)									0.1617	0.12936	20	
			Углерод оксид (584)									0.838245321	0.6705963	20	
3 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0013	603113 /236947		7	0.45	37.65	5.9875 /5.9875	400 /400	3.936		100	
			Азота оксид (6)									0.6396		100	
			Сажа (583)									0.273333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.546666667		100	
			Углерод оксид (584)									3.28		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000005922		100	
			Формальдегид (609)									0.068333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									1.64		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0014	603014 /236864		6	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000024391		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00868672		100	
193 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0075	603021 /236839		5.4	0.4	4.01	0.5039 /0.5039	200 /200	0.163704108	0.1309633	20	
			Азота оксид (6)									0.026601918	0.0212815	20	
			Сажа (583)									0.004791675	0.0038333	20	
			Сера диоксид (516)									0.112700196	0.0901602	20	
			Углерод оксид (584)									0.585326474	0.4682612	20	
193 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0076	603021 /236839		5.4	0.4	4.01	0.5039 /0.5039	200 /200	0.163704108	0.1309633	20	
			Азота оксид (6)									0.026601918	0.0212815	20	
			Сажа (583)									0.004791675	0.0038333	20	
			Сера диоксид (516)									0.112700196	0.0901602	20	
			Углерод оксид (584)									0.585326474	0.4682612	20	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0077	603103 /236951		5	0.15	27.85	0.4921 /0.4921	400 /400	0.3936		100	
			Азота оксид (6)									0.06396		100	
			Сажа (583)									0.025625		100	
			Сера диоксид (516)									0.0615		100	
			Углерод оксид (584)									0.31775		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000615		100	
			Формальдегид (609)									0.00615		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.148625		100	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0078	603103 /236951		5	0.15	27.85	0.4921 /0.4921	400 /400	0.3936		100	
			Азота оксид (6)									0.06396		100	
			Сажа (583)									0.025625		100	
			Сера диоксид (516)									0.0615		100	
			Углерод оксид (584)									0.31775		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000615		100	
			Формальдегид (609)									0.00615		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.148625		100	
	ЗИО в/п "Самал" (1)		Сероводород (518)	0079	603026 /236864		6	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000024391		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут		Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.00868672		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0080	603101 /236940		3	0.2	0.07	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000024391		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.00868672		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0081	603081 /236943		10	0.02	17.83	0.0056 /0.0056	34.7 /34.7	0.000060978		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0217168		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0082	603088 /236938		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000019857		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007072097		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0083	603112 /236833		4	0.07	0.57	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000021952		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007818048		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0084	603099 /236832		4	0.07	0.57	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000021952		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007818048		100	
3 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0136	603103 /236951		6	0.3	101	7.1358 /7.1358	400 /400	4.8		100	
			Азота оксид (6)									0.78		100	
			Сажа (583)									0.333333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.666666667		100	
			Углерод оксид (584)									4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000007222		100	
			Формальдегид (609)									0.083333333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									2		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0137	603105 /236953		4	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000024391		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.00868672		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6020	603091 /236950	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000097745		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.034811188		100	
53 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0040	610170 /236099		13	0.53	1.56	0.3443 /0.3443	200 /200	0.042136955	0.0337096	20	
			Азота оксид (6)									0.006847254	0.0054778	20	
			Сажа (583)									0.003769999	0.003016	20	
			Сера диоксид (516)									0.0886704	0.0709363	20	
			Углерод оксид (584)									0.2062944	0.1650355	20	
2 д/год 8 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0041	610164 /236110		10	0.04	79.5	0.0999 /0.0999	400 /400	0.080111111		100	
			Азота оксид (6)									0.013018056		100	
			Сажа (583)									0.006805556		100	
			Сера диоксид (516)									0.010694444		100	
			Углерод оксид (584)									0.07		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000126		100	
			Формальдегид (609)									0.001458333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.035		100	
5 д/год 8 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0042	610141 /236098		7.5	0.08	52.52	0.264 /0.264	400 /400	0.224		100	
			Азота оксид (6)									0.0364		100	
			Сажа (583)									0.014583333		100	
			Сера диоксид (516)									0.035		100	
			Углерод оксид (584)									0.180833333		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000035		100	
			Формальдегид (609)									0.0035		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.084583333		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0043	610149 /236068		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.003594505		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0106	610151 /236063		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.003594505		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0107	610153 /236057		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.003594505		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0108	610155 /236052		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0109	610165 /236053		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000018667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006648		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6025	610151 /236082	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000130327		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.046414918		100	
45 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6028	609944 /236025	10/30	2		1.5		34.7 /34.7	0.4148		100	
90 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6029	609955 /236026	10/60	2		1.5		34.7 /34.7	0.3468		100	
180 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6030	609959 /236025	10/30	2		1.5		34.7 /34.7	0.423111111		100	
90 д/год 12 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6031	609949 /236020	6/7	2		1.5		34.7 /34.7	0.033866667		100	
90 д/год 12 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6032	609935 /236021	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.105666667		100	
90 д/год 12 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6033	609949 /236020	6/7	2		1.5		34.7 /34.7	0.476		100	
90 д/год 12 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6034	609938 /236015	10/25	2		1.5		34.7 /34.7	0.065733333		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Сера элементарная (1125*)	6483	609954 /236028	8/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.527536		100	
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.007459665		100	
1 д/год 8 ч/сут	КОНН (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0114	603113 /236515		2	0.15	86.76	1.5332 /1.5332	450 /450	0.938666667		100	
			Азота оксид (6)									0.152533333		100	
			Сажа (583)									0.061111111		100	
			Сера диоксид (516)									0.146666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.757777778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001467		100	
			Формальдегид (609)									0.014666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.354444444		100	
1 д/год 8 ч/сут	КОНН (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0116	603113 /236522		3	0.15	90.05	1.5914 /1.5914	450 /450	0.955733333		100	
			Азота оксид (6)									0.155306667		100	
			Сажа (583)									0.062222222		100	
			Сера диоксид (516)									0.149333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.771555556		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001493		100	
			Формальдегид (609)									0.014933333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.360888889		100	
1 д/год 8 ч/сут	КОНН (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0117	603090 /236566		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.06117019	0.0489362	20	
			Азота оксид (6)									0.009940156	0.0079521	20	
			Сера диоксид (516)									0.000397582	0.0003181	20	
			Углерод оксид (584)									0.22893035	0.1831443	20	
1 д/год 8 ч/сут	КОНН (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0118	603133 /236539		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.06117019	0.0489362	20	
			Азота оксид (6)									0.009940156	0.0079521	20	
			Сера диоксид (516)									0.000397582	0.0003181	20	
			Углерод оксид (584)									0.22893035	0.1831443	20	
75 д/год 8 ч/сут	КОНН (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой-	Азота диоксид (4)	0119	603129 /236567		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.06117019	0.0489362	20	
			Азота оксид (6)									0.009940156	0.0079521	20	
			Сера диоксид (516)									0.000397582	0.0003181	20	
			Углерод оксид (584)									0.22893035	0.1831443	20	

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропри- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.													
365 д/год 24 ч/сут	КОНН (1)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0782	603088 /236533		8.4	0.3	40.83	2.8861 /2.8861	34.7 /34.7	0.000177207	0.000177207		
			Метанол (338)									0.002403542	0.002403542		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000002437	0.000002437		
180 д/год 24 ч/сут	КОНН (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0786	603075 /236562		6	0.4	4.1	0.5155 /0.5155	200 /200	0.061157385	0.0489259	20	
			Азота оксид (6)									0.009938075	0.0079505	20	
			Сера диоксид (516)									0.000888713	0.000711	20	
			Углерод оксид (584)									0.217921127	0.1743369	20	
180 д/год 24 ч/сут	КОНН (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0787	603144 /236542		6	0.4	4.1	0.5155 /0.5155	200 /200	0.061157385	0.0489259	20	
			Азота оксид (6)									0.009938075	0.0079505	20	
			Сера диоксид (516)									0.000888713	0.000711	20	
			Углерод оксид (584)									0.217921127	0.1743369	20	
183 д/год 24 ч/сут	КОНН (1)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0788	603047 /236556		9.1	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.00000029	0.00000029		
			Метанол (338)									0.186364541	0.186364541		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000055085	0.000055085		
183 д/год 24 ч/сут	КОНН (1)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0789	603047 /236552		9.3	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.00000029	0.00000029		
			Метанол (338)									0.186364541	0.186364541		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000055085	0.000055085		
183 д/год 24 ч/сут	КОНН (1)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0790	603047 /236545		9.3	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.00000029	0.00000029		
			Метанол (338)									0.186364541	0.186364541		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000055085	0.000055085		
183 д/год 24 ч/сут	КОНН (1)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0791	603047 /236541		9.4	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.00000029	0.00000029		
			Метанол (338)									0.186364541	0.186364541		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000055085	0.000055085		
365 д/год 24 ч/сут	КОНН (1)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	6784	603072 /236530	9/6	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000012	0.000000012		
			Метанол (338)									0.000000196	0.000000196		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5E-11	5E-11		
365 д/год 24 ч/сут	КОНН (1)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	6785	603073 /236532	1/1	5		1.5		34.7 /34.7	0.000000001	0.000000001		
			Метанол (338)									0.000002577	0.000002577		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000397	0.000000397		
20 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0150	602530 /237334		10	0.5	5.29	1.0392 /1.0392	200 /200	0.132766364	0.1062131	20	
			Азота оксид (6)									0.021574534	0.0172596	20	
			Сера диоксид (516)									0.025268704	0.020215	20	
			Углерод оксид (584)									0.456430021	0.365144	20	
20 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0151	602540 /237334		10	0.5	5.29	1.0392 /1.0392	200 /200	0.132766364	0.1062131	20	
			Азота оксид (6)									0.021574534	0.0172596	20	
			Сера диоксид (516)									0.025268704	0.020215	20	
			Углерод оксид (584)									0.456430021	0.365144	20	
365 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (1)	Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301)	0152	602544 /237311		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.02502	0.02502		
			Натрий гидроксид (876*)									0.0000786	0.0000786		
			Азотная кислота (5)									0.003	0.003		
			Аммиак (32)									0.0002952	0.0002952		
			Соляная кислота (163)									0.000792	0.000792		
			Серная кислота (517)									0.0001602	0.0001602		
365 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (1)	Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301)	0153	602545 /237301		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.01668	0.01668		
			Натрий гидроксид (876*)									0.0000524	0.0000524		
			диНатрий карбонат (408)									0.00003892	0.00003892		
			Азотная кислота (5)									0.0055	0.0055		
			Аммиак (32)									0.0001968	0.0001968		
			Соляная кислота (163)									0.001452	0.001452		
			Серная кислота (517)									0.0001068	0.0001068		
			Ксилол (322)									0.0004179	0.0004179		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
365 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (1)	Непрерывный технологический процесс	Толуол (558)	0154	602545 /237284		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.0005677	0.0005677												
			Ацетон (470)									0.004459	0.004459												
			Калий хлорид (301)									0.03336	0.03336												
			Натрий гидроксид (876*)									0.000004448	0.000004448												
			Натрий хлорид (415)									0.0344	0.0344												
			Азотная кислота (5)									0.00006664	0.00006664												
			Соляная кислота (163)									0.0002	0.0002												
			Ксилол (322)									0.0004776	0.0004776												
			Толуол (558)									0.0006488	0.0006488												
			Этиловый спирт (667)									0.01336	0.01336												
			Ацетон (470)									0.005096	0.005096												
			Масло минеральное (716*)									0.1	0.1												
			365 д/год 24 ч/сут									Производственная лаборатория (1)	Непрерывный технологический процесс	Натрий гидроксид (876*)	0155	602533 /237306		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.0001703	0.0001703	
														Соляная кислота (163)									0.001716	0.001716	
Ксилол (322)	0.0007761	0.0007761																							
Толуол (558)	0.0010543	0.0010543																							
Этиловый спирт (667)	0.02171	0.02171																							
Ацетон (470)	0.008281	0.008281																							
Уксусная кислота (586)	0.002496	0.002496																							
365 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (1)	Непрерывный технологический процесс		Натрий гидроксид (876*)	0156	602533 /237306		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253			34.7 /34.7									0.00001552	0.00001552	
			диНатрий карбонат (408)	0.00004448								0.00004448													
			Азотная кислота (5)	0.0001336								0.0001336													
			Соляная кислота (163)	0.0002888								0.0002888													
			Серная кислота (517)	0.00001112								0.00001112													
			1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)								Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		1000	610192 /236108		2	0.016	76.1	0.0153 /0.0153	450 /450	0.004577778		100
Азота оксид (6)	0.000743889				100																				
Сажа (583)	0.000388889				100																				
Сера диоксид (516)	0.000611111				100																				
Углерод оксид (584)	0.004				100																				
Бенз/а/пирен (54)	0.000000007				100																				
Формальдегид (609)	0.000083333				100																				
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002				100																				
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.			Азота диоксид (4)	1001	610194 /236114		2	0.03	21.65		0.0153 /0.0153	450 /450									0.004577778		100
					Азота оксид (6)																		0.000743889		100
			Сажа (583)	0.000388889								100													
			Сера диоксид (516)	0.000611111								100													
			Углерод оксид (584)	0.004								100													
			Бенз/а/пирен (54)	0.000000007								100													
			Формальдегид (609)	0.000083333								100													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002								100													
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1002	610205 /236118		2	0.078	17.98	0.0859 /0.0859	450 /450	0.042115556		100											
			Азота оксид (6)									0.006843778		100											
			Сажа (583)									0.003577778		100											
			Сера диоксид (516)									0.005622222		100											
			Углерод оксид (584)									0.0368		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000066		100											
			Формальдегид (609)									0.000766667		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0184		100											
			1 д/год 7 ч/сут									Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1003	610213 /236116		2	0.067	21.75	0.0767 /0.0767	450 /450	0.032044444		100
Азота оксид (6)	0.005207222			100																					
Сажа (583)	0.002722222			100																					
Сера диоксид (516)	0.004277778			100																					
Углерод оксид (584)	0.028			100																					
Бенз/а/пирен (54)	0.000000051			100																					
Формальдегид (609)	0.000583333			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.014			100																					
2 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1004	610220 /236116		2	0.18	21.69	0.5519 /0.5519	450 /450	0.25544		100											
			Азота оксид (6)									0.041509		100											
			Сажа (583)									0.0217		100											
			Сера диоксид (516)									0.0341		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерод оксид (584)									0.2232		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000403		100	
			Формальдегид (609)									0.00465		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1116		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1005	610181 /236098		2	0.085	21.62	0.1227 /0.1227	450 /450	0.056764444		100	
			Азота оксид (6)									0.009224222		100	
			Сажа (583)									0.004822222		100	
			Сера диоксид (516)									0.007577778		100	
			Углерод оксид (584)									0.0496		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000009		100	
			Формальдегид (609)									0.001033333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0248		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1006	610185 /236088		2	0.224	7.78	0.3066 /0.3066	450 /450	0.155644444		100	
			Азота оксид (6)									0.025292222		100	
			Сажа (583)									0.013222222		100	
			Сера диоксид (516)									0.020777778		100	
			Углерод оксид (584)									0.136		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000246		100	
			Формальдегид (609)									0.002833333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.068		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1007	610187 /236100		2	0.113	12.23	0.1227 /0.1227	450 /450	0.073244444		100	
			Азота оксид (6)									0.011902222		100	
			Сажа (583)									0.006222222		100	
			Сера диоксид (516)									0.009777778		100	
			Углерод оксид (584)									0.064		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000116		100	
			Формальдегид (609)									0.001333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.032		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1008	610203 /236105		2	0.04	12.18	0.0153 /0.0153	450 /450	0.009155556		100	
			Азота оксид (6)									0.001487778		100	
			Сажа (583)									0.000777778		100	
			Сера диоксид (516)									0.001222222		100	
			Углерод оксид (584)									0.008		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000014		100	
			Формальдегид (609)									0.000166667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.004		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1009	610209 /236106		2	0.034	47.25	0.0429 /0.0429	450 /450	0.021057778		100	
			Азота оксид (6)									0.003421889		100	
			Сажа (583)									0.001788889		100	
			Сера диоксид (516)									0.002811111		100	
			Углерод оксид (584)									0.0184		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000033		100	
			Формальдегид (609)									0.000383333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0092		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1010	610218 /236109		2	0.08	4.28	0.0215 /0.0215	450 /450	0.010528889		100	
			Азота оксид (6)									0.001710944		100	
			Сажа (583)									0.000894444		100	
			Сера диоксид (516)									0.001405556		100	
			Углерод оксид (584)									0.0092		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000017		100	
			Формальдегид (609)									0.000191667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0046		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1011	610225 /236106		2	0.042	33.2	0.046 /0.046	450 /450	0.022431111		100	
			Азота оксид (6)									0.003645056		100	
			Сажа (583)									0.001905556		100	
			Сера диоксид (516)									0.002994444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0196		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000035		100	
			Формальдегид (609)									0.000408333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0098		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1012	610214 /236100		2	0.073	32.97	0.138 /0.138	450 /450	0.067293333		100	
			Азота оксид (6)									0.010935167		100	
			Сажа (583)									0.005716667		100	
			Сера диоксид (516)									0.008983333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0588		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000106		100	
			Формальдегид (609)									0.001225		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0294		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1013	610198 /236095		2	0.024	58.36	0.0264 /0.0264	450 /450	0.011444444		100	
			Азота оксид (6)									0.001859722		100	
			Сажа (583)									0.000972222		100	
			Сера диоксид (516)									0.001527778		100	
			Углерод оксид (584)									0.01		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000018		100	
			Формальдегид (609)									0.000208333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.005		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1014	610192 /236086		2	0.126	22.13	0.276 /0.276	450 /450	0.128177778		100	
			Азота оксид (6)									0.020828889		100	
			Сажа (583)									0.010888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.017111111		100	
			Углерод оксид (584)									0.112		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000202		100	
			Формальдегид (609)									0.002333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.056		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1015	610187 /236081		2	0.08	24.41	0.1227 /0.1227	450 /450	0.059511111		100	
			Азота оксид (6)									0.009670556		100	
			Сажа (583)									0.005055556		100	
			Сера диоксид (516)									0.007944444		100	
			Углерод оксид (584)									0.052		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000094		100	
			Формальдегид (609)									0.001083333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.026		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1016	610189 /236074		2	0.321	7.96	0.6439 /0.6439	450 /450	0.326853333		100	
			Азота оксид (6)									0.053113667		100	
			Сажа (583)									0.027766667		100	
			Сера диоксид (516)									0.043633333		100	
			Углерод оксид (584)									0.2856		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000516		100	
			Формальдегид (609)									0.00595		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1428		100	
10 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1017	610191 /236067		2	0.122	15.74	0.184 /0.184	450 /450	0.096133333		100	
			Азота оксид (6)									0.015621667		100	
			Сажа (583)									0.008166667		100	
			Сера диоксид (516)									0.012833333		100	
			Углерод оксид (584)									0.084		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000152		100	
			Формальдегид (609)									0.00175		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.042		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1018	610199 /236071		2	0.098	48.79	0.368 /0.368	450 /450	0.096682667		100	
			Азота оксид (6)									0.015710933		100	
			Сажа (583)									0.008213333		100	
			Сера диоксид (516)									0.012906667		100	
			Углерод оксид (584)									0.08448		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000153		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Формальдегид (609)									0.00176		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.04224		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1019	610200 /236077		2	0.158	15.64	0.3066 /0.3066	450 /450	0.169377778		100	
			Азота оксид (6)									0.027523889		100	
			Сажа (583)									0.014388889		100	
			Сера диоксид (516)									0.022611111		100	
			Углерод оксид (584)									0.148		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000267		100	
			Формальдегид (609)									0.003083333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.074		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1020	610201 /236085		2	0.158	24.08	0.4722 /0.4722	450 /450	0.219733333		100	
			Азота оксид (6)									0.035706667		100	
			Сажа (583)									0.018666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.029333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.192		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000347		100	
			Формальдегид (609)									0.004		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.096		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1021	610209 /236092		2	0.087	25.15	0.1495 /0.1495	450 /450	0.069353333		100	
			Азота оксид (6)									0.011269917		100	
			Сажа (583)									0.005891667		100	
			Сера диоксид (516)									0.009258333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0606		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000109		100	
			Формальдегид (609)									0.0012625		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0303		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1022	610209 /236083		2	0.07	11.95	0.046 /0.046	450 /450	0.027466667		100	
			Азота оксид (6)									0.004463333		100	
			Сажа (583)									0.002333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.003666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.024		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000043		100	
			Формальдегид (609)									0.0005		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.012		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1023	610215 /236088		2	0.112	23.35	0.23/0.23	450 /450	0.137333333		100	
			Азота оксид (6)									0.022316667		100	
			Сажа (583)									0.011666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.018333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.12		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000217		100	
			Формальдегид (609)									0.0025		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.06		100	
2 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1024	610220 /236078		2	0.194	54.46	1.6098 /1.6098	450 /450	0.8343		100	
			Азота оксид (6)									0.13557375		100	
			Сажа (583)									0.070875		100	
			Сера диоксид (516)									0.111375		100	
			Углерод оксид (584)									0.729		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001316		100	
			Формальдегид (609)									0.0151875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.3645		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1025	610225 /236080		2	0.089	8.31	0.0517 /0.0517	450 /450	0.024033333		100	
			Азота оксид (6)									0.003905417		100	
			Сажа (583)									0.002041667		100	
			Сера диоксид (516)									0.003208333		100	
			Углерод оксид (584)									0.021		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000038		100	
			Формальдегид (609)									0.0004375		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0105		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1026	610220 /236086		2	0.08	85.41	0.4293 /0.4293	450 /450	0.248115556		100	
			Азота оксид (6)									0.040318778		100	
			Сажа (583)									0.021077778		100	
			Сера диоксид (516)									0.033122222		100	
			Углерод оксид (584)									0.2168		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000391		100	
			Формальдегид (609)									0.004516667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1084		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1027	610221 /236095		2	0.087	61.9	0.368 /0.368	450 /450	0.201193333		100	
			Азота оксид (6)									0.032693917		100	
			Сажа (583)									0.017091667		100	
			Сера диоксид (516)									0.026858333		100	
			Углерод оксид (584)									0.1758		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000317		100	
			Формальдегид (609)									0.0036625		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0879		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1028	610228 /236089		2	0.05	101.5	0.1993 /0.1993	450 /450	0.110095556		100	
			Азота оксид (6)									0.017890528		100	
			Сажа (583)									0.009352778		100	
			Сера диоксид (516)									0.014697222		100	
			Углерод оксид (584)									0.0962		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000174		100	
			Формальдегид (609)									0.002004167		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0481		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1029	610229 /236096		2	0.1	109.3	0.8586 /0.8586	450 /450	0.457777778		100	
			Азота оксид (6)									0.074388889		100	
			Сажа (583)									0.038888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.061111111		100	
			Углерод оксид (584)									0.4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000722		100	
			Формальдегид (609)									0.008333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1030	610235 /236084		2	0.098	12.2	0.092 /0.092	450 /450	0.046693333		100	
			Азота оксид (6)									0.007587667		100	
			Сажа (583)									0.003966667		100	
			Сера диоксид (516)									0.006233333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0408		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000074		100	
			Формальдегид (609)									0.00085		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0204		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1031	610191 /236097		2	0.071	123.9	0.4906 /0.4906	450 /450	0.24308		100	
			Азота оксид (6)									0.0395005		100	
			Сажа (583)									0.02065		100	
			Сера диоксид (516)									0.03245		100	
			Углерод оксид (584)									0.2124		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000384		100	
			Формальдегид (609)									0.004425		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1062		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1032	610178 /236104		2	0.212	74.49	2.6294 /2.6294	450 /450	1.284266667		100	
			Азота оксид (6)									0.208693333		100	
			Сажа (583)									0.083611111		100	
			Сера диоксид (516)									0.200666667		100	
			Углерод оксид (584)									1.036777778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000002007		100	
			Формальдегид (609)									0.020066667		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.484944444		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1033	610211 /236074		2	0.028	125.4	0.0772 /0.0772	450 /450	0.000233333		100	
			Азота оксид (6)									0.000037917		100	
			Сера диоксид (516)									0.00009375		100	
			Углерод оксид (584)									0.019375		100	
			Бензин (60)									0.003125		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1034	610236 /236091		2	0.022	126.8	0.0482 /0.0482	450 /450	0.000194444		100	
			Азота оксид (6)									0.000031597		100	
			Сера диоксид (516)									0.000078125		100	
			Углерод оксид (584)									0.016145833		100	
			Бензин (60)									0.002604167		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1035	610232 /236102		2	0.082	41.41	0.2187 /0.2187	450 /450	0.000661111		100	
			Азота оксид (6)									0.000107431		100	
			Сера диоксид (516)									0.000265625		100	
			Углерод оксид (584)									0.054895833		100	
			Бензин (60)									0.008854167		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1036	610220 /236103		2	0.03	10.04	0.0071 /0.0071	450 /450	0.000077778		100	
			Азота оксид (6)									0.000012639		100	
			Сера диоксид (516)									0.00003125		100	
			Углерод оксид (584)									0.006458333		100	
			Бензин (60)									0.001041667		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1037	610200 /236116		2	0.057	10.07	0.0257 /0.0257	450 /450	0.000077778		100	
			Азота оксид (6)									0.000012639		100	
			Сера диоксид (516)									0.00003125		100	
			Углерод оксид (584)									0.006458333		100	
			Бензин (60)									0.001041667		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1038	610209 /236122		2	0.094	40.78	0.283 /0.283	450 /450	0.000855556		100	
			Азота оксид (6)									0.000139028		100	
			Сера диоксид (516)									0.00034375		100	
			Углерод оксид (584)									0.071041667		100	
			Бензин (60)									0.011458333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1039	610216 /236123		2	0.067	7.29	0.0257 /0.0257	450 /450	0.000388889		100	
			Азота оксид (6)									0.000063194		100	
			Сера диоксид (516)									0.00015625		100	
			Углерод оксид (584)									0.032291667		100	
			Бензин (60)									0.005208333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1040	610221 /236126		2	0.028	41.74	0.0257 /0.0257	450 /450	0.000077778		100	
			Азота оксид (6)									0.000012639		100	
			Сера диоксид (516)									0.00003125		100	
			Углерод оксид (584)									0.006458333		100	
			Бензин (60)									0.001041667		100	
3 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1041	610185 /236112		2	0.03	77.1	0.0545 /0.0545	200 /200	0.00411258		100	
			Азота оксид (6)									0.000668295		100	
			Сажа (583)									0.000061665		100	
			Сера диоксид (516)									0.00805756		100	
			Углерод оксид (584)									0.014181305		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	1042	610196 /236104		2	0.1	6.37	0.05/0.05	34.7 /34.7	0.000025232		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.008986262		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1043	610203 /236112		2	0.1	6.37	0.05/0.05	34.7 /34.7	2.180494258		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.805883868		100	
			Пентилены (амилены) (460)									0.080556164		100	
			Бензол (64)									0.074111672		100	
			Ксилол (322)									0.009344516		100	
			Толуол (558)									0.06992275		100	
			Этилбензол (675)									0.001933348		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	1044	610226 /236114		2	0.1	6.37	0.05/0.05	34.7 /34.7	0.000010778		100	
			Керосин (654*)									0.017951723		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1045	610230 /236042		2	0.098	14.03	0.1058 /0.1058	450 /450	0.05768		100	
			Азота оксид (6)									0.009373		100	
			Сажа (583)									0.0049		100	

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропри- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1									X2/Y2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сера диоксид (516)									0.0077		100	
			Углерод оксид (584)									0.0504		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000091		100	
			Формальдегид (609)									0.00105		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0252		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1046	610230 /236122		2	0.089	22.18	0.138 /0.138	450 /450	0.064088889		100	
			Азота оксид (6)									0.010414444		100	
			Сажа (583)									0.005444444		100	
			Сера диоксид (516)									0.008555556		100	
			Углерод оксид (584)									0.056		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000101		100	
			Формальдегид (609)									0.001166667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.028		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1047	610236 /236114		2	0.042	40.49	0.0561 /0.0561	450 /450	0.026551111		100	
			Азота оксид (6)									0.004314556		100	
			Сажа (583)									0.002255556		100	
			Сера диоксид (516)									0.003544444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0232		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000042		100	
			Формальдегид (609)									0.000483333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1048	610241 /236105		2	0.126	52.51	0.6547 /0.6547	450 /450	0.336466667		100	
			Азота оксид (6)									0.054675833		100	
			Сажа (583)									0.028583333		100	
			Сера диоксид (516)									0.044916667		100	
			Углерод оксид (584)									0.294		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000531		100	
			Формальдегид (609)									0.006125		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.147		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1049	610249 /236102		2	0.071	108.4	0.4293 /0.4293	450 /450	0.231635556		100	
			Азота оксид (6)									0.037640778		100	
			Сажа (583)									0.019677778		100	
			Сера диоксид (516)									0.030922222		100	
			Углерод оксид (584)									0.2024		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000365		100	
			Формальдегид (609)									0.004216667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1012		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1050	610255 /236095		2	0.12	18.2	0.2058 /0.2058	450 /450	0.000622222		100	
			Азота оксид (6)									0.000101111		100	
			Сера диоксид (516)									0.00025		100	
			Углерод оксид (584)									0.051666667		100	
			Бензин (60)									0.008333333		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1051	610242 /236098		2	0.063	41.25	0.1286 /0.1286	450 /450	0.000388889		100	
			Азота оксид (6)									0.000063194		100	
			Сера диоксид (516)									0.00015625		100	
			Углерод оксид (584)									0.032291667		100	
			Бензин (60)									0.005208333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1052	610253 /236085		2	0.042	37.17	0.0515 /0.0515	450 /450	0.000155556		100	
			Азота оксид (6)									0.000025278		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000625		100	
			Углерод оксид (584)									0.012916667		100	
			Бензин (60)									0.002083333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1053	610247 /236090		2	0.04	188.4	0.2367 /0.2367	450 /450	0.000622222		100	
			Азота оксид (6)									0.000101111		100	
			Сера диоксид (516)									0.00025		100	
			Углерод оксид (584)									0.051666667		100	
			Бензин (60)									0.008333333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1054	610247 /236081		2	0.073	27.67	0.1158 /0.1158	450 /450	0.000233333		100	
			Азота оксид (6)									0.000037917		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сера диоксид (516)	1055	610240 /236077		2	0.087	46.43	0.276 /0.276	450 /450	0.00009375		100	
			Углерод оксид (584)									0.019375		100	
			Бензин (60)									0.003125		100	
			Азота диоксид (4)									0.16686		100	
			Азота оксид (6)									0.02711475		100	
			Сажа (583)									0.014175		100	
			Сера диоксид (516)									0.022275		100	
			Углерод оксид (584)									0.1458		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000263		100	
			Формальдегид (609)									0.0030375		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0729		100												
16 д/год 1 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)	1056	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	34.7 /34.7	0.00022		100	
16 д/год 1 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)	1057	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	34.7 /34.7	0.0032		100	
			Пыль абразивная (1027*)									0.0022		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1058	610187 /236110		2	0.042	71.53	0.0991 /0.0991	200 /200	0.00967005		100	
			Азота оксид (6)									0.001571384		100	
			Сажа (583)									0.0009425		100	
			Сера диоксид (516)									0.0221676		100	
			Углерод оксид (584)									0.0515736		100	
			Азота диоксид (4)									0.009881912		100	
3 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить работу оборудования	Азота оксид (6)	1059	610178 /236110		2	0.15	7.05	0.1245 /0.1245	200 /200	0.001605808		100	
			Сажа (583)									0.0011842		100	
			Сера диоксид (516)									0.027852384		100	
			Углерод оксид (584)									0.064799424		100	
			Азота диоксид (4)									0.021973333		100	
			Азота оксид (6)									0.003570667		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сажа (583)	1060	610183 /236105		2	0.071	11.62	0.046 /0.046	450 /450	0.001866667		100	
			Сера диоксид (516)									0.002933333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0192		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000035		100	
			Формальдегид (609)									0.0004		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0096		100	
			Азота диоксид (4)									0.016022222		100	
			Азота оксид (6)									0.002603611		100	
			Сажа (583)									0.001361111		100	
			Сера диоксид (516)									0.002138889		100	
Углерод оксид (584)	0.014		100												
Бенз/а/пирен (54)	0.000000025		100												
Формальдегид (609)	0.000291667		100												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007		100												
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1061	610188 /236115		2	0.042	22.16	0.0307 /0.0307	450 /450	0.016022222		100	
			Азота оксид (6)									0.002603611		100	
			Сажа (583)									0.001361111		100	
			Сера диоксид (516)									0.002138889		100	
			Углерод оксид (584)									0.014		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000025		100	
			Формальдегид (609)									0.000291667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.007		100	
			Азота диоксид (4)									0.046693333		100	
			Азота оксид (6)									0.007587667		100	
Сажа (583)	0.003966667		100												
Сера диоксид (516)	0.006233333		100												
Углерод оксид (584)	0.0408		100												
Бенз/а/пирен (54)	0.000000074		100												
Формальдегид (609)	0.00085		100												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0204		100												
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1062	610188 /236115		2	0.087	17.02	0.1012 /0.1012	450 /450	0.046693333		100	
			Азота оксид (6)									0.007587667		100	
			Сажа (583)									0.003966667		100	
			Сера диоксид (516)									0.006233333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0408		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000074		100	
			Формальдегид (609)									0.00085		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0204		100	
			Азота диоксид (4)									5.047		100	
			Азота оксид (6)									0.8201375		100	
Сажа (583)	0.42875		100												
Сера диоксид (516)	0.67375		100												
Углерод оксид (584)	4.41		100												
Бенз/а/пирен (54)	0.000007963		100												
Формальдегид (609)	0.091875		100												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2.205		100												
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1064	610188 /236115		4	0.559	53.85	13.217 /13.217	450 /450	7.84		100	
			Азота оксид (6)									1.274		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сажа (583)									0.510416667		100	
			Сера диоксид (516)									1.225		100	
			Углерод оксид (584)									6.329166667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00001225		100	
			Формальдегид (609)									0.1225		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.960416667		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1065	610188 /236115		2	0.2	92.98	2.9209 /2.9209	200 /200	0.29640238		100	
			Азота оксид (6)									0.04816538		100	
			Сажа (583)									0.027778		100	
			Сера диоксид (516)									0.65333856		100	
			Углерод оксид (584)									1.52001216		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1066	610188 /236115		2	0.04	51.09	0.0642 /0.0642	450 /450	0.042344444		100	
			Азота оксид (6)									0.006880972		100	
			Сажа (583)									0.003597222		100	
			Сера диоксид (516)									0.005652778		100	
			Углерод оксид (584)									0.037		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000067		100	
			Формальдегид (609)									0.000770833		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0185		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1067	610188 /236115		2	0.08	39.65	0.1993 /0.1993	450 /450	0.092471111		100	
			Азота оксид (6)									0.015026556		100	
			Сажа (583)									0.007855556		100	
			Сера диоксид (516)									0.012344444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0808		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000146		100	
			Формальдегид (609)									0.001683333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0404		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1068	610188 /236115		2	0.1	17.18	0.1349 /0.1349	450 /450	0.062257778		100	
			Азота оксид (6)									0.010116889		100	
			Сажа (583)									0.005288889		100	
			Сера диоксид (516)									0.008311111		100	
			Углерод оксид (584)									0.0544		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000098		100	
			Формальдегид (609)									0.001133333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0272		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1069	610250 /236080		2	0.04	12.25	0.0154 /0.0154	450 /450	0.000155556		100	
			Азота оксид (6)									0.000025278		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000625		100	
			Углерод оксид (584)									0.012916667		100	
			Бензин (60)									0.002083333		100	
85 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0620	598803 /238251		13	0.53	1.5	0.3304 /0.3304	200 /200	0.035413684	0.0283309	20	
			Азота оксид (6)									0.005754724	0.0046038	20	
			Сажа (583)									0.00314165	0.0025133	20	
			Сера диоксид (516)									0.073891608	0.0591133	20	
			Углерод оксид (584)									0.171911088	0.1375289	20	
2 д/год 8 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0621	598798 /238240		6	0.03	141.3	0.0999 /0.0999	400 /400	0.080111111		100	
			Азота оксид (6)									0.013018056		100	
			Сажа (583)									0.006805556		100	
			Сера диоксид (516)									0.010694444		100	
			Углерод оксид (584)									0.07		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000126		100	
			Формальдегид (609)									0.001458333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.035		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0622	598778 /238263		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0623	598781 /238264		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0624	598786 /238265		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000018667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006648		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6620	598781 /238261	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000097745		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.034811188		100	
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0131	610625 /235938		2	0.02	41.06	0.0129 /0.0129	450 /450	0.000038889		100	
			Азота оксид (6)									0.000006319		100	
			Сера диоксид (516)									0.000015625		100	
			Углерод оксид (584)									0.003229167		100	
			Бензин (60)									0.000520833		100	
365 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Непрерывный технологический процесс	Сера диоксид (516)	0132	610654 /236128		2	0.2	16.72	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.07316375	0.07316375		
			Сероводород (518)									0.03585	0.03585		
			Метан (727*)									0.059733333	0.059733333		
56 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0162	610662 /235875		13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.205503053	0.1644024	20	
			Азота оксид (6)									0.033394246	0.0267154	20	
			Сера диоксид (516)									0.037903056	0.0303224	20	
			Углерод оксид (584)									0.684645031	0.547716	20	
56 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0163	610665 /235866		13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.205503053	0.1644024	20	
			Азота оксид (6)									0.033394246	0.0267154	20	
			Сера диоксид (516)									0.037903056	0.0303224	20	
			Углерод оксид (584)									0.684645031	0.547716	20	
61 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0164	610661 /236134		3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.03978781	0.0318302	20	
			Азота оксид (6)									0.006465519	0.0051724	20	
			Сера диоксид (516)									0.008175169	0.0065401	20	
			Углерод оксид (584)									0.147668536	0.1181348	20	
61 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0165	610664 /236125		3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.03978781	0.0318302	20	
			Азота оксид (6)									0.006465519	0.0051724	20	
			Сера диоксид (516)									0.008175169	0.0065401	20	
			Углерод оксид (584)									0.147668536	0.1181348	20	
44 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0166	610763 /235656		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.025850048	0.02068	20	
			Азота оксид (6)									0.004200633	0.0033605	20	
			Сера диоксид (516)									0.00538818	0.0043105	20	
			Углерод оксид (584)									0.09732699	0.0778616	20	
44 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0167	610763 /235656		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.025850048	0.02068	20	
			Азота оксид (6)									0.004200633	0.0033605	20	
			Сера диоксид (516)									0.00538818	0.0043105	20	
			Углерод оксид (584)									0.09732699	0.0778616	20	
44 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0168	610749 /235698		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.025850048	0.02068	20	
			Азота оксид (6)									0.004200633	0.0033605	20	
			Сера диоксид (516)									0.00538818	0.0043105	20	
			Углерод оксид (584)									0.09732699	0.0778616	20	
44 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0169	610746 /235708		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.025850048	0.02068	20	
			Азота оксид (6)									0.004200633	0.0033605	20	
			Сера диоксид (516)									0.00538818	0.0043105	20	
			Углерод оксид (584)									0.09732699	0.0778616	20	
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0170	603103 /236951		2	0.1	87.84	0.6899 /0.6899	450 /450	0.554666667		100	
			Азота оксид (6)									0.090133333		100	
			Сажа (583)									0.036111111		100	
			Сера диоксид (516)									0.086666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.447777778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000867		100	
			Формальдегид (609)									0.008666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.209444444		100	
183 д/год 12 ч/сут	Предзаводская зона (1)		Алюминий оксид (20)	0171	610635 /235940		5.5	1.13	31.3	31.3899848/31.3899848	34.7 /34.7	0.000027778		100	
			Железа оксид (274)									0.000603611		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
		Прекратить металлообрабатывающие, электросварочные и электрогазосварочные работы.	Марганец и его соединения (327)									0.000012778		100											
			Хром шестивалентный (647)									0.000002778		100											
			Азота диоксид (4)									0.020780556		100											
			Углерод оксид (584)									0.004941667		100											
			Фториды неорганические (615)									0.00001		100											
			Ксилол (322)									0.174042222		100											
			Бутилацетат (110)									0.074095		100											
			Ацетон (470)									0.037973889		100											
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100											
			Эмульсол (1435*)									0.00009276		100											
			Взвешенные частицы (116)									0.01832		100											
			Пыль абразивная (1027*)									0.01014		100											
			1 д/год 8 ч/сут									Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0173	610664 /235956		2	0.07	23.62	0.0909 /0.0909	400 /400	0.060426667		100
														Азота оксид (6)									0.009819333		100
Сажа (583)	0.005133333			100																					
Сера диоксид (516)	0.008066667			100																					
Углерод оксид (584)	0.0528			100																					
Бенз/а/пирен (54)	0.000000095			100																					
Формальдегид (609)	0.0011			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0264			100																					
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0174	610714 /235955		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.039122222		100											
			Азота оксид (6)									0.006357361		100											
			Сажа (583)									0.003305556		100											
			Сера диоксид (516)									0.005325694		100											
			Углерод оксид (584)									0.053791667		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000062		100											
			Формальдегид (609)									0.000708333		100											
			Бензин (60)									0.002208333		100											
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0175	610717 /235946		2.5	0.15	10.84	0.1916 /0.1916	450 /450	0.576		100											
			Азота оксид (6)									0.0936		100											
			Сажа (583)									0.0375		100											
			Сера диоксид (516)									0.09		100											
			Углерод оксид (584)									0.465		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000009		100											
			Формальдегид (609)									0.009		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2175		100											
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0176	610641 /236170		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.039122222		100											
			Азота оксид (6)									0.006357361		100											
			Сажа (583)									0.003305556		100											
			Сера диоксид (516)									0.005325694		100											
			Углерод оксид (584)									0.053791667		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000062		100											
			Формальдегид (609)									0.000708333		100											
			Бензин (60)									0.002208333		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.017		100											
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0177	610652 /236165		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.039122222		100											
			Азота оксид (6)									0.006357361		100											
			Сажа (583)									0.003305556		100											
			Сера диоксид (516)									0.005325694		100											
			Углерод оксид (584)									0.053791667		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000062		100											
			Формальдегид (609)									0.000708333		100											
			Бензин (60)									0.002208333		100											
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0178	610645 /236163		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.039122222		100											
			Азота оксид (6)									0.006357361		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сажа (583)									0.003305556		100	
			Сера диоксид (516)									0.005325694		100	
			Углерод оксид (584)									0.053791667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000062		100	
			Формальдегид (609)									0.000708333		100	
			Бензин (60)									0.002208333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.017		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0179	610641 /235927		2	0.05	15.64	0.0307 /0.0307	450 /450	0.018311111		100	
			Азота оксид (6)									0.002975556		100	
			Сажа (583)									0.001555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.002444444		100	
			Углерод оксид (584)									0.016		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000029		100	
			Формальдегид (609)									0.000333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.008		100	
			1 д/год 8 ч/сут									Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0180
Азота оксид (6)	0.007662056			100											
Сажа (583)	0.004005556			100											
Сера диоксид (516)	0.006294444			100											
Углерод оксид (584)	0.0412			100											
Бенз/а/пирен (54)	0.000000074			100											
Формальдегид (609)	0.000858333			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0206			100											
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	0181	610686 /235899		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0552			450 /450	
			Азота оксид (6)	0.007662056									100		
			Сажа (583)	0.004005556									100		
			Сера диоксид (516)	0.006294444									100		
			Углерод оксид (584)	0.0412									100		
			Бенз/а/пирен (54)	0.000000074									100		
			Формальдегид (609)	0.000858333									100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0206									100		
			1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)								Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		0182
Азота оксид (6)	0.3432				100										
Сажа (583)	0.146666667				100										
Сера диоксид (516)	0.293333333				100										
Углерод оксид (584)	1.76				100										
Бенз/а/пирен (54)	0.000003178				100										
Формальдегид (609)	0.036666667				100										
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.88				100										
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.			Азота диоксид (4)	0183	611963 /235903		15	1.2	1.36		1.5332 /1.5332	450 /450	
			Азота оксид (6)	0.3432								100			
			Сажа (583)	0.146666667								100			
			Сера диоксид (516)	0.293333333								100			
			Углерод оксид (584)	1.76								100			
			Бенз/а/пирен (54)	0.000003178								100			
			Формальдегид (609)	0.036666667								100			
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.88								100			
			3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.							Азота диоксид (4)			0184
Азота оксид (6)	0.000218585					100									
Сажа (583)	0.000157075					100									
Сера диоксид (516)	0.003694404					100									
Углерод оксид (584)	0.008595144					100									
Бенз/а/пирен (54)	0.0721					100									
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0187	610624 /235933		2	0.05	52.97	0.104 /0.104	450 /450	0.01171625		100	
			Азота оксид (6)									0.006125		100	
			Сажа (583)									0.009625		100	
			Сера диоксид (516)									0.063		100	
			Углерод оксид (584)									0.00000114		100	
			Бенз/а/пирен (54)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Формальдегид (609)									0.0013125		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0315		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0188	610657 /236112		2	0.09	9.7	0.0617 /0.0617	450 /450	0.098422222		100	
			Азота оксид (6)									0.015993611		100	
			Сажа (583)									0.008361111		100	
			Сера диоксид (516)									0.013138889		100	
			Углерод оксид (584)									0.086		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000155		100	
			Формальдегид (609)									0.001791667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.043		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0189	610661 /236113		2	0.09	9.7	0.0617 /0.0617	450 /450	0.098422222		100	
			Азота оксид (6)									0.015993611		100	
			Сажа (583)									0.008361111		100	
			Сера диоксид (516)									0.013138889		100	
			Углерод оксид (584)									0.086		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000155		100	
			Формальдегид (609)									0.001791667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.043		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0190	610666 /236115		2	0.09	19.11	0.1216 /0.1216	450 /450	0.183466667		100	
			Азота оксид (6)									0.029813333		100	
			Сажа (583)									0.011944444		100	
			Сера диоксид (516)									0.028666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.148111111		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000287		100	
			Формальдегид (609)									0.002866667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.069277778		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0191	610720 /235950		10	0.1	3.91	0.0307 /0.0307	450 /450	0.018311111		100	
			Азота оксид (6)									0.002975556		100	
			Сажа (583)									0.001555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.002444444		100	
			Углерод оксид (584)									0.016		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000029		100	
			Формальдегид (609)									0.000333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.008		100	
30 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0192	610725 /235950		2	0.05	156.2	0.3066 /0.3066	450 /450	0.277333333		100	
			Азота оксид (6)									0.045066667		100	
			Сажа (583)									0.018055556		100	
			Сера диоксид (516)									0.043333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.223888889		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000433		100	
			Формальдегид (609)									0.004333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.104722222		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0193	610730 /235950		2	0.02	22.6	0.0071 /0.0071	450 /450	0.015564444		100	
			Азота оксид (6)									0.002529222		100	
			Сажа (583)									0.001322222		100	
			Сера диоксид (516)									0.002077778		100	
			Углерод оксид (584)									0.0136		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000025		100	
			Формальдегид (609)									0.000283333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0068		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0194	610730 /235955		2	0.02	16.87	0.0053 /0.0053	450 /450	0.010528889		100	
			Азота оксид (6)									0.001710944		100	
			Сажа (583)									0.000894444		100	
			Сера диоксид (516)									0.001405556		100	
			Углерод оксид (584)									0.0092		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000017		100	
			Формальдегид (609)									0.000191667		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0046		100	
61 д/год 4 ч/сут	Предзаводская зона (1)	Прекратить покрасочные, сварочные и металлообрабатывающие работы.	Алюминий оксид (20)	6080	610639 /235943	3/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.002222222		100	
			Железа оксид (274)									0.048288889		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.001022222		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.000222222		100	
			Азота диоксид (4)									0.060305556		100	
			Углерод оксид (584)									0.049416667		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0008		100	
			Ксилол (322)									0.625		100	
			Толуол (558)									0.2284375		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100	
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100	
			Этилацетат (674)									0.085		100	
			Ацетон (470)									0.02125		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.25		100	
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0524
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0560	610873 /235873		4.6	0.01	7.64	0.0006 /0.0006	105 /105	0.008763266	0.008763266		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0561	610889 /235855		12	0.15	0.18	0.0031 /0.0031	75/75	0.003770093	0.003770093		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0562	610902 /235791		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.035053062	0.035053062		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0563	610846 /235772		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.035053062	0.035053062		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0564	610907 /235793		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.000999466	0.000999466		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0565	610851 /235774		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.000999466	0.000999466		
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0580	603667 /236722		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год 0.1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0581	604382 /238179		3	0.051	143.8	0.2938 /0.2938	25/25			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
														100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0582	603782 /238262		3	0.08	56.58	0.2844 /0.2844	05.май			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0583	604426 /238172		3	0.051	0.01	0.00003 /0.00003	25/25	0.00000002	0.00000002	100
														Сероуглерод (519)									1E-10	1E-10	100
														Углерода сероокись (1295*)									0.000000036	0.000000036	100
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000806207	0.000806207	100
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000032704	0.000032704		100																					
Бензол (64)	0.000002622	0.000002622		100																					
Ксилол (322)	0.000000048	0.000000048		100																					
Толуол (558)	0.000003825	0.000003825		100																					
Бутилмеркаптан (103)	0.000000035	0.000000035		100																					
Диметилсульфид (227)	2E-10	2E-10		100																					
Метилмеркаптан (339)	0.000000041	0.000000041		100																					
Пропилмеркаптан (471)	0.000000092	0.000000092		100																					
Этилмеркаптан (668)	0.00000008	0.00000008		100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000239	0.000000239		100																					
1 д/год 0.02 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0584	595203 /251333		4	0.051	473	0.9662 /0.9662			25/25											100
				Сероуглерод (519)																					100
				Углерода сероокись (1295*)																					100
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																					100
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																					100
			Бензол (64)										100												
			Ксилол (322)										100												
			Толуол (558)										100												
			Бутилмеркаптан (103)										100												
			Диметилсульфид (227)										100												
			Метилмеркаптан (339)										100												
			Пропилмеркаптан (471)										100												
			Этилмеркаптан (668)										100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)										100												
			1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)								Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0586	609951 /236220		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25			100
													Сероуглерод (519)												100
													Углерода сероокись (1295*)												100
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)												100
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)												100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0587	603181 /236523		5.4	0.051	161.9	0.3307 /0.3307	50/50			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
1 д/год 0.08 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Диметилсульфид (227)	0588	603177 /236523		5.4	0.051	3.57	0.0073 /0.0073	50/50			100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
			Сероводород (518)											100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0590	603773 /236796		3	0.051	139.2	0.2844 /0.2844	05.май			100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0591	595402 /251417		5.4	0.051	0.78	0.0016 /0.0016	05.май			100
			Сероуглерод (519)											100
			Углерода сероокись (1295*)											100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100
			Бензол (64)											100
			Ксилол (322)											100
			Толуол (558)											100
			Бутилмеркаптан (103)											100
			Диметилсульфид (227)											100
			Метилмеркаптан (339)											100
			Пропилмеркаптан (471)											100
			Этилмеркаптан (668)											100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0592	595402 /251417		3	0.08	56.58	0.2844 /0.2844	05.май			100
			Сероуглерод (519)											100
			Углерода сероокись (1295*)											100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100
			Бензол (64)											100
			Ксилол (322)											100
			Толуол (558)											100
			Этилбензол (675)											100
			Бутилмеркаптан (103)											100
			Диметилсульфид (227)											100
			Метилмеркаптан (339)											100
			Пропилмеркаптан (471)											100
			Этилмеркаптан (668)											100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0593	610054 /236296		3	0.08	56.58	0.2844 /0.2844	05.май			100
			Сероуглерод (519)											100
			Углерода сероокись (1295*)											100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100
			Бензол (64)											100
			Ксилол (322)											100
			Толуол (558)											100
			Этилбензол (675)											100
			Бутилмеркаптан (103)											100
			Диметилсульфид (227)											100
			Метилмеркаптан (339)											100
			Пропилмеркаптан (471)											100
			Этилмеркаптан (668)											100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0594	610054 /236296		3	0.051	139.2	0.2844 /0.2844	05.май			100
			Сероуглерод (519)											100
			Углерода сероокись (1295*)											100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100
			Бензол (64)											100
			Ксилол (322)											100
			Толуол (558)											100
			Этилбензол (675)											100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0600	610974 /236116		5.6	0.1	1.77	0.0139 /0.0139	34.7 /34.7	0.000132627		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.04723404		100	
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0603	609778 /234573		5	0.15	121.1	2.1408 /2.1408	400 /400	1.365333333		100	
			Азота оксид (6)									0.221866667		100	
			Сажа (583)									0.088888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.213333333		100	
			Углерод оксид (584)									1.102222222		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000002133		100	
			Формальдегид (609)									0.021333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.515555556		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0604	609769 /234570		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000030184		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010749816		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0640	611050 /235826		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649		
			Азота оксид (6)									0.924063805	0.924063805		
			Сера диоксид (516)									2.236651901	2.236651901		
			Углерод оксид (584)									2.600554797	2.600554797		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.813413477	0.813413477		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0641	611006 /235812		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649		
			Азота оксид (6)									0.924063805	0.924063805		
			Сера диоксид (516)									2.236651901	2.236651901		
			Углерод оксид (584)									2.600554797	2.600554797		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.813413477	0.813413477		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0642	610977 /235802		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649		
			Азота оксид (6)									0.924063805	0.924063805		
			Сера диоксид (516)									2.236651901	2.236651901		
			Углерод оксид (584)									2.600554797	2.600554797		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.813413477	0.813413477		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0643	610932 /235788		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649		
			Азота оксид (6)									0.924063805	0.924063805		
			Сера диоксид (516)									2.236651901	2.236651901		
			Углерод оксид (584)									2.600554797	2.600554797		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.813413477	0.813413477		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0644	610903 /235779		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649		
			Азота оксид (6)									0.924063805	0.924063805		
			Сера диоксид (516)									2.236651901	2.236651901		
			Углерод оксид (584)									2.600554797	2.600554797		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.813413477	0.813413477		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0645	610858 /235764		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649		
			Азота оксид (6)									0.924063805	0.924063805		
			Сера диоксид (516)									2.236651901	2.236651901		
			Углерод оксид (584)									2.600554797	2.600554797		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.813413477	0.813413477		
30 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0646	611143 /235995		20	0.61	0.01	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.000059762	0.000059762		
			Сероуглерод (519)									0.000000237	0.000000237		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000109468	0.000109468		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									2.452213825	2.452213825		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.09947439	0.09947439												
			Бензол (64)									0.007974986	0.007974986												
			Ксилол (322)									0.000145602	0.000145602												
			Толуол (558)									0.011632958	0.011632958												
			Этилбензол (675)									2Е-11	2Е-11												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000107833	0.000107833												
			Диметилсульфид (227)									0.000000596	0.000000596												
			Метилмеркаптан (339)									0.000126213	0.000126213												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000278924	0.000278924												
			Этилмеркаптан (668)									0.000242325	0.000242325												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000726872	0.000726872												
			1 д/год 0.12 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0647	611038 /235863		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100
														Сероуглерод (519)											100
Углерода сероокись (1295*)				100																					
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)				100																					
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)				100																					
Бензол (64)				100																					
Ксилол (322)				100																					
Толуол (558)				100																					
Этилбензол (675)				100																					
Бутилмеркаптан (103)				100																					
Диметилсульфид (227)				100																					
Метилмеркаптан (339)				100																					
Пропилмеркаптан (471)				100																					
Этилмеркаптан (668)				100																					
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100																						
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0648	610995 /235848		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100																						
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0649	610964 /235839		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
Углеводороды пред. С12-С19 (10)			100																						

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °C	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0650	610920 /235824		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
			1 д/год 0.12 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0651	610889 /235815		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36			100
														Сероуглерод (519)											100
														Углерода сероокись (1295*)											100
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)				100																					
Бензол (64)				100																					
Ксилол (322)				100																					
Толуол (558)				100																					
Этилбензол (675)				100																					
Бутилмеркаптан (103)				100																					
Диметилсульфид (227)				100																					
Метилмеркаптан (339)				100																					
Пропилмеркаптан (471)				100																					
Этилмеркаптан (668)				100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)				100																					
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0652	610845 /235800		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031			36/36											100
				Сероуглерод (519)																					100
				Углерода сероокись (1295*)																					100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										100												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										100												
			Бензол (64)										100												
			Ксилол (322)										100												
			Толуол (558)										100												
			Этилбензол (675)										100												
			Бутилмеркаптан (103)										100												
			Диметилсульфид (227)										100												
			Метилмеркаптан (339)										100												
			Пропилмеркаптан (471)										100												
			Этилмеркаптан (668)										100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)										100												
			2 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)								Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		0662	611171 /235790		12.5	0.3	257.6	18.211 /18.211	400 /400	13.008		100
													Азота оксид (6)										2.1138		100
													Сажа (583)										0.903333333		100
Сера диоксид (516)	1.806666667				100																				
Углерод оксид (584)	10.84				100																				
Бенз/а/пирен (54)	0.000019572				100																				
Формальдегид (609)	0.225833333				100																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5.42		100	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0663	611176 /235777		12.5	0.3	257.6	18.211 /18.211	400 /400	13.008		100	
			Азота оксид (6)									2.1138		100	
			Сажа (583)									0.903333333		100	
			Сера диоксид (516)									1.806666667		100	
			Углерод оксид (584)									10.84		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000019572		100	
			Формальдегид (609)									0.225833333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5.42		100	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0664	611172 /235784		12.5	0.3	257.6	18.211 /18.211	400 /400	13.008		100	
			Азота оксид (6)									2.1138		100	
			Сажа (583)									0.903333333		100	
			Сера диоксид (516)									1.806666667		100	
			Углерод оксид (584)									10.84		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000019572		100	
			Формальдегид (609)									0.225833333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5.42		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0667	610994 /235906		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.00002683		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.009555392		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0668	610990 /235915		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.00002683		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.009555392		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0669	611211 /235761		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000033538		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.01194424		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0670	611218 /235764		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000033538		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.01194424		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0671	611206 /235760		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000033538		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.01194424		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0793	611164 /236191		3	0.03	1.41	0.001 /0.001	34.7 /34.7	0.000009036		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0800	610996 /236164		4	1.5	13.52	23.8918121/23.8918121	34.7 /34.7	0.000003121	0.000003121		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.016747697	0.016747697		
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0801	611057 /236123		2	0.03	42.44	0.03/0.03	450 /450	0.02266		100	
			Азота оксид (6)									0.00368225		100	
			Сажа (583)									0.001925		100	
			Сера диоксид (516)									0.003025		100	
			Углерод оксид (584)									0.0198		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000036		100	
			Формальдегид (609)									0.0004125		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0099		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0804	609753 /234564		5	1.13	1.5	1.5043124 /1.5043124	34.7 /34.7	0.001945967	0.001945967		
			Метанол (338)									0.000447813	0.000447813		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									3E-10	3E-10		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0880	611278 /235897		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.83033207	12.83033207		
			Азота оксид (6)									2.084928962	2.084928962		
			Сера диоксид (516)									4.115640161	4.115640161		
			Углерод оксид (584)									5.241578991	5.241578991		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.503191583	0.503191583		
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001995	0.000001995		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0881	611267 /235931		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.83033207	12.83033207		
			Азота оксид (6)									2.084928962	2.084928962		
			Сера диоксид (516)									4.115640161	4.115640161		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерод оксид (584)									5.241578991	5.241578991		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.503191583	0.503191583		
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001995	0.000001995		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0882	611255 /235966		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.83033207	12.83033207		
			Азота оксид (6)									2.084928962	2.084928962		
			Сера диоксид (516)									4.115640161	4.115640161		
			Углерод оксид (584)									5.241578991	5.241578991		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.503191583	0.503191583		
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001995	0.000001995		
			Серная кислота (517)									0883	611163 /235947		2.5
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0884	611262 /235911		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год 0.07 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0885	611260 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0886	611267 /235916		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
1 д/год 0.07 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0887	611269 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
			1 д/год 1 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0888	611250 /235944		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100
														Сероуглерод (519)											100
														Углерода сероокись (1295*)											100
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)				100																					
Бензол (64)				100																					
Ксилол (322)				100																					
Толуол (558)				100																					
Этилбензол (675)				100																					
Бутилмеркаптан (103)				100																					
Диметилсульфид (227)				100																					
Метилмеркаптан (339)				100																					
Пропилмеркаптан (471)				100																					
Этилмеркаптан (668)				100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)				100																					
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0889	611249 /235947		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955			55/55											100
				Сероуглерод (519)																					100
				Углерода сероокись (1295*)																					100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										100												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										100												
			Бензол (64)										100												
			Ксилол (322)										100												
			Толуол (558)										100												
			Этилбензол (675)										100												
			Бутилмеркаптан (103)										100												
			Диметилсульфид (227)										100												
			Метилмеркаптан (339)										100												
			Пропилмеркаптан (471)										100												
			Этилмеркаптан (668)										100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)										100												
			1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)								Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0890	611256 /235950		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100
													Сероуглерод (519)												100
													Углерода сероокись (1295*)												100
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)					100																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
			1 д/год 0.07 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0891
Сероуглерод (519)				100											
Углерода сероокись (1295*)				100											
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100											
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)				100											
Бензол (64)				100											
Ксилол (322)				100											
Толуол (558)				100											
Этилбензол (675)				100											
Бутилмеркаптан (103)				100											
Диметилсульфид (227)				100											
Метилмеркаптан (339)				100											
Пропилмеркаптан (471)			100												
Этилмеркаптан (668)			100												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100												
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0892	611239 /235979		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
Пропилмеркаптан (471)			100												
Этилмеркаптан (668)			100												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100												
1 д/год 0.07 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0893	611238 /235982		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Этилбензол (675)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
Пропилмеркаптан (471)			100												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0894	611246 /235984		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
			1 д/год 0.07 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0895	611246 /235981		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55			100
														Сероуглерод (519)											100
														Углерода сероокись (1295*)											100
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)				100																					
Бензол (64)				100																					
Ксилол (322)				100																					
Толуол (558)				100																					
Этилбензол (675)				100																					
Бутилмеркаптан (103)				100																					
Диметилсульфид (227)				100																					
Метилмеркаптан (339)				100																					
Пропилмеркаптан (471)				100																					
Этилмеркаптан (668)				100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)				100																					
82 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.		Азота диоксид (4)	0900	610872 /235861		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828			200 /200									0.356337602	0.2850701	20
				Азота оксид (6)																			0.05790486	0.0463239	20
				Сажа (583)																			0.01980735	0.0158459	20
			Сера диоксид (516)	0.465868872								0.3726951	20												
			Углерод оксид (584)	1.174636083								0.9397089	20												
82 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0901	610869 /235860		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.356337602	0.2850701	20											
			Азота оксид (6)									0.05790486	0.0463239	20											
			Сажа (583)									0.01980735	0.0158459	20											
			Сера диоксид (516)									0.465868872	0.3726951	20											
			Углерод оксид (584)									1.174636083	0.9397089	20											
82 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0902	610865 /235859		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.356337602	0.2850701	20											
			Азота оксид (6)									0.05790486	0.0463239	20											
			Сажа (583)									0.01980735	0.0158459	20											
			Сера диоксид (516)									0.465868872	0.3726951	20											
			Углерод оксид (584)									1.174636083	0.9397089	20											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0903	610885 /235854		12	0.15	0.02	0.0004 /0.0004	90/90	0.008638154	0.008638154												
28 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0904	611213 /235805		19	0.55	9.96	2.3659 /2.3659	200 /200	0.2810214	0.2810214												
			Азота оксид (6)									0.045665978	0.045665978												
			Сажа (583)									0.0225	0.0225												
			Сера диоксид (516)									0.5292	0.5292												
			Углерод оксид (584)									1.2312	1.2312												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0905	611215 /235802		2	0.05	0.1	0.0002 /0.0002	105 /105	0.003785731	0.003785731												
	ЗИО УКПНИГ (1)		Азота диоксид (4)	0920	611073 /235983		12	0.3	36.02	2.5459 /2.5459	400 /400	1.5104		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
10 д/год 8 ч/сут		Прекратить испытание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.24544		100	
			Сажа (583)									0.098333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.236		100	
			Углерод оксид (584)									1.219333333		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000236		100	
			Формальдегид (609)									0.0236		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.570333333		100	
10 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить испытание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0921	611061 /236016		12	0.3	36.02	2.5459 /2.5459	400 /400	1.5104		100	
			Азота оксид (6)									0.24544		100	
			Сажа (583)									0.098333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.236		100	
			Углерод оксид (584)									1.219333333		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000236		100	
			Формальдегид (609)									0.0236		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.570333333		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0922	611069 /235983		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000030184		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010749816		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0923	611059 /236017		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000030184		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010749816		100	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0926	611061 /236016		12	0.3	1.01	0.0714 /0.0714	400 /400	0.137333333		100	
			Азота оксид (6)									0.022316667		100	
			Сажа (583)									0.011666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.018333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.12		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000217		100	
			Формальдегид (609)									0.0025		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.06		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0927	611069 /235983		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000030184		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010749816		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6560	610871 /235876	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.00178176	0.00178176		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6561	610871 /235875	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6562	610873 /235875	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6563	610889 /235874	1/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6564	610891 /235874	1/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6565	610893 /235875	1/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6566	610895 /235876	1/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6567	610968 /235886	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.016091667	0.016091667		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6568	610939 /235892	27/16	5		1.5		34.7 /34.7	0.011264167	0.011264167		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6570	610899 /235797	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6571	610903 /235798	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6572	610849 /235778	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6573	610846 /235777	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6574	610900 /235802	6/14	5		1.5		34.7 /34.7	0.011264167	0.011264167		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6575	610845 /235783	6/14	5		1.5		34.7 /34.7	0.011264167	0.011264167		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6580	603679 /236723	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006117914	0.006117914		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248174	0.000248174		
			Бензол (64)									0.000019896	0.000019896		
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363		
			Толуол (558)									0.000029023	0.000029023		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001813	0.000001813		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6581	604386 /238171	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000085	0.000000085		
			Сероуглерод (519)									3E-10	3E-10		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000156	0.000000156		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.003487477	0.003487477		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00014147	0.00014147		
			Бензол (64)									0.000011342	0.000011342		
			Ксилол (322)									0.000000207	0.000000207		
			Толуол (558)									0.000016544	0.000016544		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000153	0.000000153		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000179	0.000000179		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000397	0.000000397		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000345	0.000000345		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001034	0.000001034		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6582	595207 /251374	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000001801	0.000001801		
			Сероуглерод (519)									0.000000007	0.000000007		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003298	0.000003298		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.073884997	0.073884997		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002997155	0.002997155		
			Бензол (64)									0.000240285	0.000240285		
			Ксилол (322)									0.000004387	0.000004387		
			Толуол (558)									0.0003505	0.0003505		
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000003249	0.000003249		
			Диметилсульфид (227)									0.000000018	0.000000018		
			Метилмеркаптан (339)									0.000003802	0.000003802		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000008404	0.000008404		
			Этилмеркаптан (668)									0.000007301	0.000007301		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000219	0.0000219		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6583	610481 /236514	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000001801	0.000001801		
			Сероуглерод (519)									0.000000007	0.000000007		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003298	0.000003298		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.073884997	0.073884997		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002997155	0.002997155		
			Бензол (64)									0.000240285	0.000240285		
			Ксилол (322)									0.000004387	0.000004387		
			Толуол (558)									0.0003505	0.0003505		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000003249	0.000003249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000018	0.000000018												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003802	0.000003802												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000008404	0.000008404												
			Этилмеркаптан (668)									0.000007301	0.000007301												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000219	0.0000219												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6584	609957 /236220	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006117914	0.006117914												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248174	0.000248174												
			Бензол (64)									0.000019896	0.000019896												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029023	0.000029023												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001813	0.000001813												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6585	603181 /236532	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000001496	0.000001496												
			Сероуглерод (519)									6.4E-09	6.4E-09												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000002738	0.000002738												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.061351692	0.061351692												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00248874	0.00248874												
			Бензол (64)									0.000199525	0.000199525												
			Ксилол (322)									0.000003643	0.000003643												
			Толуол (558)									0.000291044	0.000291044												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000002697	0.000002697												
			Диметилсульфид (227)									0.000000015	0.000000015												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003157	0.000003157												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000006978	0.000006978												
			Этилмеркаптан (668)									0.000006062	0.000006062												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000018186	0.000018186												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6586	611054 /235923	22/14	2		1.5		34.7 /34.7	0.00000568	0.00000568	
														Сероуглерод (519)									0.000000022	0.000000022	
Углерода сероокись (1295*)	0.000010405	0.000010405																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.233096869	0.233096869																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.009455608	0.009455608																							
Бензол (64)	0.000758068	0.000758068																							
Ксилол (322)	0.000013841	0.000013841																							
Толуол (558)	0.001105779	0.001105779																							
Этилбензол (675)	2E-12	2E-12																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00001025	0.00001025																							
Диметилсульфид (227)	0.000000057	0.000000057																							
Метилмеркаптан (339)	0.000011998	0.000011998																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000026514	0.000026514																							
Этилмеркаптан (668)	0.000023034	0.000023034																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000069094	0.000069094																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6587	611177 /236109	48/30	2		1.5				34.7 /34.7									0.000003343	0.000003343	
			Сероуглерод (519)	1.7264E-06								1.7264E-06													
			Углерода сероокись (1295*)	0.000093745								0.000093745													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																		
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %							
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с					
				X1/Y1	X2/Y2																	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15								
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.278215779	0.278215779									
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.006595716	0.006595716									
			Бензол (64)									0.000677738	0.000677738									
			Ксилол (322)									0.000007949	0.000007949									
			Толуол (558)									0.000920959	0.000920959									
			Этилбензол (675)									1Е-12	1Е-12									
			Бутилмеркаптан (103)									0.000006926	0.000006926									
			Диметилсульфид (227)									0.000000167	0.000000167									
			Метилмеркаптан (339)									0.000014669	0.000014669									
			Пропилмеркаптан (471)									0.000016349	0.000016349									
			Этилмеркаптан (668)									0.000013945	0.000013945									
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000039677	0.000039677									
			Сероводород (518)									6591	615433 /215417	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000213	0.000000213	
			Сероуглерод (519)																	0.000000001	0.000000001	
			Углерода сероокись (1295*)																	0.000000391	0.000000391	
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.008748351	0.008748351																				
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000354878	0.000354878																				
Бензол (64)	0.000028451	0.000028451																				
Ксилол (322)	0.000000519	0.000000519																				
Толуол (558)	0.000041501	0.000041501																				
Бутилмеркаптан (103)	0.000000385	0.000000385																				
Диметилсульфид (227)	0.000000002	0.000000002																				
Метилмеркаптан (339)	0.000000045	0.000000045																				
Пропилмеркаптан (471)	0.000000995	0.000000995																				
Этилмеркаптан (668)	0.000000865	0.000000865																				
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000002593	0.000002593																				
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6600	610965 /236122	1/1	2		1.5		34.7 /34.7									0.000032582		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100								
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6601	610967 /236123	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100								
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100								
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6602	610969 /236124	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100								
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100								
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6640	611032 /235874	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159									
			Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079									
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023									
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.006617418	0.006617418									
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000265334	0.000265334									
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272									
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388									
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029									
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288									
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006									
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357									
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744									
			Этилмеркаптан (668)									0.000000646	0.000000646									
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000001939	0.000001939									
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6641	610993 /235861	1/1	7		1.5		34.7 /34.7
Сероуглерод (519)	0.000000079	0.000000079																				
Углерода сероокись (1295*)	0.000004023	0.000004023																				
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006617418	0.006617418																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000265334	0.000265334												
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272												
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388												
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000646	0.000000646												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001939	0.000001939												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6642	610957 /235850	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159	
														Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079	
Углерода сероокись (1295*)	0.000004023	0.000004023																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006617418	0.006617418																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000265334	0.000265334																							
Бензол (64)	0.000021272	0.000021272																							
Ксилол (322)	0.000000388	0.000000388																							
Толуол (558)	0.000031029	0.000031029																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000288	0.000000288																							
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000357	0.000000357																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000744	0.000000744																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000646	0.000000646																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001939	0.000001939																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6643	610918 /235838	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159												
			Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006617418	0.006617418												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000265334	0.000265334												
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272												
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388												
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744												
Этилмеркаптан (668)	0.000000646	0.000000646																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001939	0.000001939																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6644	610883 /235825	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159												
			Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006617418	0.006617418												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000265334	0.000265334												
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272												
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388												
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744												
Этилмеркаптан (668)	0.000000646	0.000000646																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001939	0.000001939																							
	ЗИО УКПНИГ (1)		Сероводород (518)	6645	610845 /235812	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159												

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006617418	0.006617418		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000265334	0.000265334		
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272		
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388		
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000646	0.000000646		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001939	0.000001939		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6646	611034 /235867	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000381	0.000000381													
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6647	610995 /235854	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000381	0.000000381													
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6648	610960 /235844	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6649	610921 /235830	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6650	610886 /235818	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6651	610847 /235806	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6652	611036 /235861	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144		
			Сероуглерод (519)									0.000000071	0.000000071		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003631	0.000003631		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.005972685	0.005972685		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000239483	0.000239483		
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192		
			Ксилол (322)									0.000000351	0.000000351		
			Толуол (558)									0.000028006	0.000028006		

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1									X2/Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000026	0.00000026												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000322	0.000000322												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000672	0.000000672												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000583	0.000000583												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00000175	0.00000175												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6653	610998 /235846	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144												
			Сероуглерод (519)									0.000000071	0.000000071												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003631	0.000003631												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.005972685	0.005972685												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000239483	0.000239483												
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192												
			Ксилол (322)									0.000000351	0.000000351												
			Толуол (558)									0.000028006	0.000028006												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000026	0.00000026												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000322	0.000000322												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000672	0.000000672												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000583	0.000000583												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00000175	0.00000175												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6654	610962 /235838	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144	
														Сероуглерод (519)									0.000000071	0.000000071	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000003631	0.000003631	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685	0.005972685																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000239483	0.000239483																							
Бензол (64)	0.0000192	0.0000192																							
Ксилол (322)	0.000000351	0.000000351																							
Толуол (558)	0.000028006	0.000028006																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00000026	0.00000026																							
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000322	0.000000322																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000672	0.000000672																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000583	0.000000583																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00000175	0.00000175																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6655	610923 /235821	1/1	2		1.5				34.7 /34.7									0.000000144	0.000000144	
				Сероуглерод (519)																			0.000000071	0.000000071	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000003631	0.000003631	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685								0.005972685													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000239483								0.000239483													
			Бензол (64)	0.0000192								0.0000192													
			Ксилол (322)	0.000000351								0.000000351													
			Толуол (558)	0.000028006								0.000028006													
			Бутилмеркаптан (103)	0.00000026								0.00000026													
			Диметилсульфид (227)	0.000000006								0.000000006													
			Метилмеркаптан (339)	0.000000322								0.000000322													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000672								0.000000672													
			Этилмеркаптан (668)	0.000000583								0.000000583													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00000175								0.00000175													
			365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6656	610887 /235812	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144	
													Сероуглерод (519)										0.000000071	0.000000071	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000003631	0.000003631	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685	0.005972685																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000239483	0.000239483												
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192												
			Ксилол (322)									0.000000351	0.000000351												
			Толуол (558)									0.000028006	0.000028006												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000026	0.000000026												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000322	0.000000322												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000672	0.000000672												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000583	0.000000583												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.00000175	0.00000175												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6657	610849 /235799	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144	
														Сероуглерод (519)									0.000000071	0.000000071	
Углерода сероокись (1295*)	0.000003631	0.000003631																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.005972685	0.005972685																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000239483	0.000239483																							
Бензол (64)	0.0000192	0.0000192																							
Ксилол (322)	0.000000351	0.000000351																							
Толуол (558)	0.000028006	0.000028006																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000026	0.000000026																							
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000322	0.000000322																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000672	0.000000672																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000583	0.000000583																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.00000175	0.00000175																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6660	611001 /235922	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6661	611012 /235926	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6662	611169 /235788	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000064446		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.022951976		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6663	611172 /235780	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000064446		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.022951976		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6669	611200 /235808	11/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.022528333	0.022528333												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6670	611184 /235792	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000054444		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01939		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6671	611188 /235805	11/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.022528333	0.022528333												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6672	611186 /235784	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000054444		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01939		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6673	611176 /235802	11/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.022528333	0.022528333												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6674	611189 /235776	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000054444		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01939		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6780	611164 /236191	6/6	15		1.5		34.7 /34.7	0.007605032	0.007605032												
			Метанол (338)									0.006114921	0.006114921												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003874	0.000003874												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6781	611174 /236163	4/4	11		1.5		34.7 /34.7	0.004091034	0.004091034												
			Сероуглерод (519)									4Е-10	4Е-10												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000204	0.000000204												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.004558777	0.004558777												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000184927	0.000184927												
			Бензол (64)									0.000014826	0.000014826												
			Ксилол (322)									0.000000271	0.000000271												
			Толуол (558)									0.000021626	0.000021626												
			Метанол (338)									0.003289358	0.003289358												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000002	0.00000002												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000002318	0.000002318												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000519	0.000000519												
			Этилмеркаптан (668)									0.00000045	0.00000045												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001351	0.000001351												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6782	611169 /236179	2/8	5		1.5		34.7 /34.7	0.00000168	0.00000168	
														Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000000508	0.000000508	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.011378788	0.011378788																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000461582	0.000461582																							
Бензол (64)	0.000037006	0.000037006																							
Ксилол (322)	0.000000676	0.000000676																							
Толуол (558)	0.000053979	0.000053979																							
Метанол (338)	0.000008429	0.000008429																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00000005	0.00000005																							
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000586	0.000000586																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001294	0.000001294																							
Этилмеркаптан (668)	0.000001124	0.000001124																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000007258	0.000007258																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6788	610886 /236117	4/4	5		1.5		34.7 /34.7	0.004090923	0.004090923												
			Метанол (338)									0.003289358	0.003289358												
			Метилмеркаптан (339)									0.000002084	0.000002084												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6789	611179 /236182	1/1	5		1.5		34.7 /34.7	0.000001609	0.000001609												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006436425	0.006436425												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6800	611039 /236139	21/41	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000472	0.000000472												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002532015	0.002532015												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6801	609818 /234501	1/1	16		1.5		34.7 /34.7	0.001777552	0.001777552												
			Метанол (338)									0.000409057	0.000409057												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									3E-10	3E-10												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6802	609824 /234484	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000031253	0.000031253												
			Метанол (338)									0.000007192	0.000007192												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									1E-11	1E-11												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6803	609753 /234564	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000031253	0.000031253												
			Метанол (338)									0.000007192	0.000007192												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									1E-11	1E-11												
244 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить работу оборудования.	Линалоола ацетат (413*)	6830	608005 /234100	5/5	3		1.5		34.7 /34.7	0.846239653		100											
			2-Гексилцинналь (236*)									0.088666747		100											
			Гераниол (714*)									0.082973367		100											
			Изоэвгенол (271*)									0.098933346		100											
60 д/год 12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Взвешенные частицы (116)	6831	607967 /233436	5/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.031481481		100											
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.062962963		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6900	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6901	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6902	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6903	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6904	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.004815074	0.004815074		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6905	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6906	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6975	611100 /236381	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6976	611084 /236388	1/1	2.3		1.5		40/40	0.016909175		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000531776		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6981	610941 /236266	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6982	611148 /236296	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6983	611304 /235810	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6984	611356 /235846	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6985	611721 /236579	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (1)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6986	612443 /236282	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0220	611233 /236275		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0221	611347 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0222	611384 /235923		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0280	611557 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0281	611628 /236160		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0340	612083 /236634		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0341	612105 /236643		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0342	612082 /236630		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0343	612109 /236641		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0344	612174 /236351		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0345	612195 /236358		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0346	612175 /236348		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100	
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0347	612196 /236355		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
			6 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0348
Азота оксид (6)	0.204005643			100											
Сера диоксид (516)	0.036540243			100											
Углерод оксид (584)	0.574124698			100											
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.178645088			100											
6 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0349	612207 /236347		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.25541934		100	
			Азота оксид (6)									0.204005643		100	
			Сера диоксид (516)									0.036540243		100	
			Углерод оксид (584)									0.574124698		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.178645088		100	
6 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0350	612143 /236639		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.25541934		100	
			Азота оксид (6)									0.204005643		100	
			Сера диоксид (516)									0.036540243		100	
			Углерод оксид (584)									0.574124698		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.178645088		100	
6 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0351	612235 /236357		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.25541934		100	
			Азота оксид (6)									0.204005643		100	
			Сера диоксид (516)									0.036540243		100	
			Углерод оксид (584)									0.574124698		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.178645088		100	
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0360	612219 /236671		60	4.13	9.85	132.019336/132.019336	650 /650	44.8925957	15.6585374	65.1	
			Азота оксид (6)									7.2950468	2.5445123	65.1	
			Сера диоксид (516)									940.5023981	179.0078648	81.0	
			Углерод оксид (584)									53.4769359	53.4769359	0	
			Метан (727*)									16.4830181	0.6353749	96.1	
												44.8925957	15.6585374	65.1	
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0361	612310 /236389		60	4.13	9.85	132.019336/132.019336	650 /650	44.8925957	15.6585374	65.1	
			Азота оксид (6)									7.2950468	2.5445123	65.1	
			Сера диоксид (516)									940.5023981	179.0078648	81.0	
			Углерод оксид (584)									53.4769359	53.4769359	0	
			Метан (727*)									16.4830181	0.6353749	96.1	
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0362	612257 /236602		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
														X1/Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0363	612258 /236599		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100	
			Сероуглерод (519)											100	
			Углерода сероокись (1295*)											100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100	
			Бензол (64)											100	
			Ксилол (322)											100	
			Толуол (558)											100	
			Бутилмеркаптан (103)											100	
			Диметилсульфид (227)											100	
			Метилмеркаптан (339)											100	
			Пропилмеркаптан (471)											100	
			Этилмеркаптан (668)											100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100	
			1 д/год 0.04 ч/сут									Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0364
Сероуглерод (519)				100											
Углерода сероокись (1295*)				100											
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)				100											
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)				100											
Бензол (64)				100											
Ксилол (322)				100											
Толуол (558)				100											
Бутилмеркаптан (103)				100											
Диметилсульфид (227)				100											
Метилмеркаптан (339)				100											
Пропилмеркаптан (471)				100											
Этилмеркаптан (668)				100											
Углеводороды пред. С12-С19 (10)				100											
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0365	612225 /236638		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261			55/55	
			Сероуглерод (519)										100		
			Углерода сероокись (1295*)										100		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)										100		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)										100		
			Бензол (64)										100		
			Ксилол (322)										100		
			Толуол (558)										100		
			Бутилмеркаптан (103)										100		
			Диметилсульфид (227)										100		
			Метилмеркаптан (339)										100		
			Пропилмеркаптан (471)										100		
			Этилмеркаптан (668)										100		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)										100		
			1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (1)								Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0366
Сероуглерод (519)					100										
Углерода сероокись (1295*)					100										
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)					100										
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)					100										
Бензол (64)					100										
Ксилол (322)					100										
Толуол (558)					100										
Бутилмеркаптан (103)					100										
Диметилсульфид (227)					100										

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1									X2/Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0367	612351 /236317		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
			1 д/год 0.04 ч/сут									Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0368	612315 /236360		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55			100
														Сероуглерод (519)											100
														Углерода сероокись (1295*)											100
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100
														Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100
Бензол (64)				100																					
Ксилол (322)				100																					
Толуол (558)				100																					
Бутилмеркаптан (103)				100																					
Диметилсульфид (227)				100																					
Метилмеркаптан (339)				100																					
Пропилмеркаптан (471)				100																					
Этилмеркаптан (668)				100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)				100																					
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0369	612316 /236356		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261			55/55											100
				Сероуглерод (519)																					100
				Углерода сероокись (1295*)																					100
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																					100
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																					100
			Бензол (64)										100												
			Ксилол (322)										100												
			Толуол (558)										100												
			Бутилмеркаптан (103)										100												
			Диметилсульфид (227)										100												
			Метилмеркаптан (339)										100												
			Пропилмеркаптан (471)										100												
			Этилмеркаптан (668)										100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)										100												
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		0500	611561 /236111		8.5	1	23.41	18.3862 /18.3862	34.7 /34.7	0.063352459	0.063352459	
													Сероуглерод (519)										0.000006038	0.000006038	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000038811	0.000038811	
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0.186635134	0.186635134	
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0.012024066	0.012024066	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бензол (64)									0.000646821	0.000646821												
			Ксилол (322)									0.000164745	0.000164745												
			Толуол (558)									0.000904701	0.000904701												
			Этилбензол (675)									0.00003094	0.00003094												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000025559	0.000025559												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000259849	0.000259849												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000037232	0.000037232												
			Этилмеркаптан (668)									0.000099796	0.000099796												
			Масло минеральное (716*)									0.027777778	0.027777778												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003224172	0.003224172												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0501	611540 /236104		8.5	1	23.41	18.3862 /18.3862	34.7 /34.7	0.063352459	0.063352459	
														Сероуглерод (519)									0.000006038	0.000006038	
Углерода сероокись (1295*)	0.000038811	0.000038811																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.186635134	0.186635134																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.012024066	0.012024066																							
Бензол (64)	0.000646821	0.000646821																							
Ксилол (322)	0.000164745	0.000164745																							
Толуол (558)	0.000904701	0.000904701																							
Этилбензол (675)	0.00003094	0.00003094																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000025559	0.000025559																							
Диметилсульфид (227)	0.000000045	0.000000045																							
Метилмеркаптан (339)	0.000259849	0.000259849																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000037232	0.000037232																							
Этилмеркаптан (668)	0.000099796	0.000099796																							
Масло минеральное (716*)	0.027777778	0.027777778																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003224172	0.003224172																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0502	611588 /236032		8.5	1	23.41	18.3862 /18.3862	34.7 /34.7	0.063352459	0.063352459												
			Сероуглерод (519)									0.000006038	0.000006038												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000038811	0.000038811												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.186635134	0.186635134												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.012024066	0.012024066												
			Бензол (64)									0.000646821	0.000646821												
			Ксилол (322)									0.000164745	0.000164745												
			Толуол (558)									0.000904701	0.000904701												
			Этилбензол (675)									0.00003094	0.00003094												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000025559	0.000025559												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000259849	0.000259849												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000037232	0.000037232												
Этилмеркаптан (668)	0.000099796	0.000099796																							
Масло минеральное (716*)	0.027777778	0.027777778																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003224172	0.003224172																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0503	611565 /236025		8.5	1	23.41	18.3862 /18.3862	34.7 /34.7	0.063352459	0.063352459												
			Сероуглерод (519)									0.000006038	0.000006038												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000038811	0.000038811												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.186635134	0.186635134												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.012024066	0.012024066												
			Бензол (64)									0.000646821	0.000646821												
			Ксилол (322)									0.000164745	0.000164745												
			Толуол (558)									0.000904701	0.000904701												
			Этилбензол (675)									0.00003094	0.00003094												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000025559	0.000025559												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000259849	0.000259849												

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2								8	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Пропилмеркаптан (471)									0.000037232	0.000037232		
			Этилмеркаптан (668)									0.000099796	0.000099796		
			Масло минеральное (716*)									0.027777778	0.027777778		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003224172	0.003224172		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0520	611451 /236318		7	0.8	36.58	18.3872 /18.3872	34.7 /34.7	0.000013228	0.000013228		
			Сероуглерод (519)									0.000000025	0.000000025		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000008422	0.000008422		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.187177317	0.187177317		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.007469288	0.007469288		
			Бензол (64)									0.000598822	0.000598822		
			Ксилол (322)									0.000010933	0.000010933		
			Толуол (558)									0.00087349	0.00087349		
			Этилбензол (675)									4E-12	4E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000008097	0.000008097		
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045		
			Метилмеркаптан (339)									0.000009512	0.000009512		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000020944	0.000020944		
			Этилмеркаптан (668)									0.000018206	0.000018206		
			Масло минеральное (716*)									0.111111111	0.111111111		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003167583	0.003167583		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0521	611380 /236294		7	0.8	36.58	18.3872 /18.3872	34.7 /34.7	0.000013228	0.000013228		
			Сероуглерод (519)									0.000000025	0.000000025		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000008422	0.000008422		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.187177317	0.187177317		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.007469288	0.007469288		
			Бензол (64)									0.000598822	0.000598822		
			Ксилол (322)									0.000010933	0.000010933		
			Толуол (558)									0.00087349	0.00087349		
			Этилбензол (675)									4E-12	4E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000008097	0.000008097		
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045		
			Метилмеркаптан (339)									0.000009512	0.000009512		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000020944	0.000020944		
			Этилмеркаптан (668)									0.000018206	0.000018206		
			Масло минеральное (716*)									0.111111111	0.111111111		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003167583	0.003167583		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0522	611419 /236416		7	0.8	36.58	18.3872 /18.3872	34.7 /34.7	0.000013228	0.000013228		
			Сероуглерод (519)									0.000000025	0.000000025		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000008422	0.000008422		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.187177317	0.187177317		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.007469288	0.007469288		
			Бензол (64)									0.000598822	0.000598822		
			Ксилол (322)									0.000010933	0.000010933		
			Толуол (558)									0.00087349	0.00087349		
			Этилбензол (675)									4E-12	4E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000008097	0.000008097		
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045		
			Метилмеркаптан (339)									0.000009512	0.000009512		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000020944	0.000020944		
			Этилмеркаптан (668)									0.000018206	0.000018206		
			Масло минеральное (716*)									0.111111111	0.111111111		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003167583	0.003167583		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0523	611358 /236397		7	0.8	36.58	18.3872 /18.3872	34.7 /34.7	0.000013228	0.000013228		
			Сероуглерод (519)									0.000000025	0.000000025		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0.000008422	0.000008422												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.187177317	0.187177317												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.007469288	0.007469288												
			Бензол (64)									0.000598822	0.000598822												
			Ксилол (322)									0.000010933	0.000010933												
			Толуол (558)									0.00087349	0.00087349												
			Этилбензол (675)									4E-12	4E-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000008097	0.000008097												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000009512	0.000009512												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000020944	0.000020944												
			Этилмеркаптан (668)									0.000018206	0.000018206												
			Масло минеральное (716*)									0.111111111	0.111111111												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003167583	0.003167583												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0540	612757 /236606		236 / 109.1	19.334 / 1.579	36.28 / 7.03	10652.253565 / 13.754	1569.4 / 1690.2	383.788	0.3446867	99.91
														Азота оксид (6)									62.36555	0.0560116	99.91
Сажа (583)	319.8233333	0.2872389		99.91																					
Сера диоксид (516)	68316.06861	7.6040335		99.99																					
Сероводород (518)	57.8039138	0.0064422		99.99																					
Углерод оксид (584)	3198.233333	2.8723892		99.91																					
Метан (727*)	79.9558333	0.0718097		99.91																					
Бутилмеркаптан (103)	0.0588715	0.0000143		99.98																					
Метилмеркаптан (339)	0.2263218	0.0000139		99.99																					
Пропилмеркаптан (471)	0.1217426	0.0000144		99.99																					
Этилмеркаптан (668)	0.1863227	0.0000161		99.99																					
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Регламентный режим работы		Азота диоксид (4)	0541	612754 /236603		113.7	2.368	567.5 / 23.47	2499.3262826 / 103.292			1549 / 1659.7									172.08	2.3259696	98.65
				Азота оксид (6)																			27.963	0.3779701	98.65
				Сажа (583)																			143.4	1.9383080	98.65
				Сера диоксид (516)																			45049.28803	190.0080845	99.58
				Сероводород (518)																			38.3016684	0.1612843	99.58
			Углерод оксид (584)	1434								19.3830800	98.65												
			Метан (727*)	35.85								0.4845770	98.65												
			Бутилмеркаптан (103)	0.0997262								0.0001523	99.85												
			Метилмеркаптан (339)	0.2039371								0.0002372	99.88												
			Пропилмеркаптан (471)	0.2240444								0.0001881	99.92												
			Этилмеркаптан (668)	0.2873612								0.0002615	99.91												
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6200	611261 /236241	6/60	6		1.5		34.7 /34.7	0.003420244	0.003420244	
													Сероуглерод (519)										0.000001286	0.000001286	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000001904	0.000001904	
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0.010703762	0.010703762	
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0.019866837	0.019866837	
Бензол (64)	0.000433328	0.000433328																							
Ксилол (322)	0.000690669	0.000690669																							
Толуол (558)	0.000517653	0.000517653																							
Этилбензол (675)	0.000115636	0.000115636																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000002499	0.000002499																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000032431	0.000032431																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000024478	0.000024478																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000022546	0.000022546																							
Этилмеркаптан (668)	0.000022588	0.000022588																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.058565151	0.058565151																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6201	611391 /236049	60/6	6		1.5		34.7 /34.7	0.003420244	0.003420244												
			Сероуглерод (519)									0.000001286	0.000001286												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001904	0.000001904												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.010703762	0.010703762												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.019866837	0.019866837												
			Бензол (64)									0.000433328	0.000433328												
			Ксилол (322)									0.000690669	0.000690669												
			Толуол (558)									0.000517653	0.000517653												
			Этилбензол (675)									0.000115636	0.000115636												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000002499	0.000002499												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000032431	0.000032431												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000024478	0.000024478												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000022546	0.000022546												
			Этилмеркаптан (668)									0.000022588	0.000022588												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.058565151	0.058565151												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6202	611416 /235949	60/6	6		1.5		34.7 /34.7	0.003420244	0.003420244	
														Сероуглерод (519)									0.000001286	0.000001286	
Углерода сероокись (1295*)	0.000001904	0.000001904																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.010703762	0.010703762																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.019866837	0.019866837																							
Бензол (64)	0.000433328	0.000433328																							
Ксилол (322)	0.000690669	0.000690669																							
Толуол (558)	0.000517653	0.000517653																							
Этилбензол (675)	0.000115636	0.000115636																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000002499	0.000002499																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000032431	0.000032431																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000024478	0.000024478																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000022546	0.000022546																							
Этилмеркаптан (668)	0.000022588	0.000022588																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.058565151	0.058565151																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6220	611300 /236250	20/50	8		1.5		34.7 /34.7	0.042936024	0.042936024												
			Сероуглерод (519)									0.000010288	0.000010288												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00002768	0.00002768												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.157851257	0.157851257												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.112879834	0.112879834												
			Бензол (64)									0.002705764	0.002705764												
			Ксилол (322)									0.003868865	0.003868865												
			Толуол (558)									0.003370837	0.003370837												
			Этилбензол (675)									0.000649331	0.000649331												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000206	0.000000206												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00019297	0.00019297												
			Диметилсульфид (227)									0.000000033	0.000000033												
			Метилмеркаптан (339)									0.000169884	0.000169884												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000146838	0.000146838												
Этилмеркаптан (668)	0.000161927	0.000161927																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.299319591	0.299319591																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6221	611377 /236086	50/20	8		1.5		34.7 /34.7	0.042936024	0.042936024												
			Сероуглерод (519)									0.000010288	0.000010288												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00002768	0.00002768												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.157851257	0.157851257												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.112879834	0.112879834												
			Бензол (64)									0.002705764	0.002705764												
			Ксилол (322)									0.003868865	0.003868865												
			Толуол (558)									0.003370837	0.003370837												
			Этилбензол (675)									0.000649331	0.000649331												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000206	0.000000206												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бутилмеркаптан (103)									0.00019297	0.00019297												
			Диметилсульфид (227)									0.000000033	0.000000033												
			Метилмеркаптан (339)									0.000169884	0.000169884												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000146838	0.000146838												
			Этилмеркаптан (668)									0.000161927	0.000161927												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.299319591	0.299319591												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.299319591	0.299319591												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6222	611403 /235990	50/20	8		1.5		34.7 /34.7	0.042778287	0.042778287												
			Сероуглерод (519)									0.000010197	0.000010197												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000027349	0.000027349												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.151857627	0.151857627												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.111266936	0.111266936												
			Бензол (64)									0.002682276	0.002682276												
			Ксилол (322)									0.003817519	0.003817519												
			Толуол (558)									0.003321872	0.003321872												
			Этилбензол (675)									0.000640789	0.000640789												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000206	0.000000206												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000190333	0.000190333												
			Диметилсульфид (227)									0.000000031	0.000000031												
			Метилмеркаптан (339)									0.000168984	0.000168984												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000144568	0.000144568												
			Этилмеркаптан (668)									0.000160194	0.000160194												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.294951858	0.294951858												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.294951858	0.294951858												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6240	611691 /236398	59/28	7		1.5		34.7 /34.7	0.000028246	0.000028246	
														Сероуглерод (519)									0.000004731	0.000004731	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000029969	0.000029969	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.28922638	0.28922638																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.014001896	0.014001896																							
Бензол (64)	0.00099916	0.00099916																							
Ксилол (322)	0.000093761	0.000093761																							
Толуол (558)	0.001391431	0.001391431																							
Этилбензол (675)	0.000018506	0.000018506																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000018258	0.000018258																							
Диметилсульфид (227)	0.000000069	0.000000069																							
Метилмеркаптан (339)	0.000068961	0.000068961																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000038599	0.000038599																							
Этилмеркаптан (668)	0.000058733	0.000058733																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007687187	0.007687187																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6241	611763 /236177	59/28	7		1.5				34.7 /34.7									0.000028246	0.000028246	
			Сероуглерод (519)	0.000004731								0.000004731													
			Углерода сероокись (1295*)	0.000029969								0.000029969													
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.28922638								0.28922638													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.014001896								0.014001896													
			Бензол (64)	0.00099916								0.00099916													
			Ксилол (322)	0.000093761								0.000093761													
			Толуол (558)	0.001391431								0.001391431													
			Этилбензол (675)	0.000018506								0.000018506													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000018258								0.000018258													
			Диметилсульфид (227)	0.000000069								0.000000069													
			Метилмеркаптан (339)	0.000068961								0.000068961													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000038599								0.000038599													
			Этилмеркаптан (668)	0.000058733								0.000058733													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007687187								0.007687187													
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6260	611606 /236356	90/29	6		1.5		34.7 /34.7	0.000156342	0.000156342	
Сероуглерод (519)	0.000001446	0.000001446																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0.000046688	0.000046688												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.076521809	0.076521809												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002340528	0.002340528												
			Бензол (64)									0.000122358	0.000122358												
			Ксилол (322)									0.000010462	0.000010462												
			Толуол (558)									0.000122149	0.000122149												
			Этилбензол (675)									0.000001629	0.000001629												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000005782	0.000005782												
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005												
			Метилмеркаптан (339)									0.000024449	0.000024449												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000012454	0.000012454												
			Этилмеркаптан (668)									0.000030378	0.000030378												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.055505544	0.055505544												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6262	611676 /236136	90/29	6		1.5		34.7 /34.7	0.000156342	0.000156342	
														Сероуглерод (519)									0.000001446	0.000001446	
Углерода сероокись (1295*)	0.000046688	0.000046688																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.076521809	0.076521809																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002340528	0.002340528																							
Бензол (64)	0.000122358	0.000122358																							
Ксилол (322)	0.000010462	0.000010462																							
Толуол (558)	0.000122149	0.000122149																							
Этилбензол (675)	0.000001629	0.000001629																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000005782	0.000005782																							
Диметилсульфид (227)	0.000000005	0.000000005																							
Метилмеркаптан (339)	0.000024449	0.000024449																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000012454	0.000012454																							
Этилмеркаптан (668)	0.000030378	0.000030378																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.055505544	0.055505544																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6280	611680 /236372	23/12	8		1.5		34.7 /34.7	0.000000609	0.000000609												
			Сероуглерод (519)									0.000000228	0.000000228												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001115	0.000001115												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.025260347	0.025260347												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.001013485	0.001013485												
			Бензол (64)									0.000081252	0.000081252												
			Ксилол (322)									0.000001483	0.000001483												
			Толуол (558)									0.000118521	0.000118521												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001099	0.000001099												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001286	0.000001286												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002842	0.000002842												
			Этилмеркаптан (668)									0.000002469	0.000002469												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000007406	0.000007406												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6281	611578 /236376	45/25	10		1.5		34.7 /34.7	0.00017002	0.00017002	
Сероуглерод (519)	0.000003374	0.000003374																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000044042	0.000044042																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.060446765	0.060446765																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00506328	0.00506328																							
Бензол (64)	0.000185033	0.000185033																							
Ксилол (322)	0.000031234	0.000031234																							
Толуол (558)	0.000079357	0.000079357																							
Этилбензол (675)	0.000005513	0.000005513																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000010693	0.000010693																							
Метилмеркаптан (339)	0.000039169	0.000039169																							

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °C	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Пропилмеркаптан (471)									0.000018775	0.000018775												
			Этилмеркаптан (668)									0.000048676	0.000048676												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.060551269	0.060551269												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6282	611751 /236152	23/12	8		1.5		34.7 /34.7	0.000000609	0.000000609												
			Сероуглерод (519)									0.000000228	0.000000228												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001115	0.000001115												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.025260347	0.025260347												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.001013485	0.001013485												
			Бензол (64)									0.000081252	0.000081252												
			Ксилол (322)									0.000001483	0.000001483												
			Толуол (558)									0.000118521	0.000118521												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001099	0.000001099												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001286	0.000001286												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002842	0.000002842												
			Этилмеркаптан (668)									0.000002469	0.000002469												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000007406	0.000007406												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6283	611649 /236158	45/25	10		1.5		34.7 /34.7	0.00017002	0.00017002	
														Сероуглерод (519)									0.000003374	0.000003374	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000044042	0.000044042	
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.060446765	0.060446765	
														Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00506328	0.00506328	
Бензол (64)	0.000185033	0.000185033																							
Ксилол (322)	0.000031234	0.000031234																							
Толуол (558)	0.000079357	0.000079357																							
Этилбензол (675)	0.000005513	0.000005513																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000010693	0.000010693																							
Метилмеркаптан (339)	0.000039169	0.000039169																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000018775	0.000018775																							
Этилмеркаптан (668)	0.000048676	0.000048676																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.060551269	0.060551269																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сера диоксид (516)	6300	611890 /236514	164/44	8		1.5				34.7 /34.7									0.000005965	0.000005965	
			Сероводород (518)	0.012279736								0.012279736													
			Сероуглерод (519)	0.000000176								0.000000176													
			Углерод оксид (584)	4E-10								4E-10													
			Углерода сероокись (1295*)	0.000001596								0.000001596													
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.023364015								0.023364015													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000947764								0.000947764													
			Бензол (64)	0.000075983								0.000075983													
			Ксилол (322)	0.000002102								0.000002102													
			Толуол (558)	0.000110836								0.000110836													
			Этилбензол (675)	0.000000313								0.000000313													
			Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000038								0.000000038													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000001059								0.000001059													
			Диметилсульфид (227)	0.000001251								0.000001251													
			Метилмеркаптан (339)	0.000020819								0.000020819													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000002658								0.000002658													
			Этилмеркаптан (668)	0.000007839								0.000007839													
			Моноэтаноламин (29)	0.118208652								0.118208652													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.350068955								0.350068955													
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)		6301	611973 /236232	164/44	8		1.5		34.7 /34.7	0.000005965	0.000005965	
Сероводород (518)	0.012279736	0.012279736																							
Сероуглерод (519)	0.000000176	0.000000176																							
Углерод оксид (584)	4E-10	4E-10																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001596	0.000001596												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.023364015	0.023364015												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000947764	0.000947764												
			Бензол (64)									0.000075983	0.000075983												
			Ксилол (322)									0.000002102	0.000002102												
			Толуол (558)									0.000110836	0.000110836												
			Этилбензол (675)									0.000000313	0.000000313												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000038	0.000000038												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001059	0.000001059												
			Диметилсульфид (227)									0.000001251	0.000001251												
			Метилмеркаптан (339)									0.000020819	0.000020819												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002658	0.000002658												
			Этилмеркаптан (668)									0.000007839	0.000007839												
			Моноэтаноламин (29)									0.118208652	0.118208652												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.350068955	0.350068955												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6320	611623 /236389	30/17	6		1.5		34.7 /34.7	0.000014439	0.000014439	
														Сероуглерод (519)									0.000000377	0.000000377	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000002907	0.000002907	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.016867226	0.016867226																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000889486	0.000889486																							
Бензол (64)	0.000051585	0.000051585																							
Ксилол (322)	0.000003376	0.000003376																							
Толуол (558)	0.00006183	0.00006183																							
Этилбензол (675)	0.000000707	0.000000707																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000001681	0.000001681																							
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																							
Метилмеркаптан (339)	0.000006085	0.000006085																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000003687	0.000003687																							
Этилмеркаптан (668)	0.000007307	0.000007307																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.005042842	0.005042842																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6321	611694 /236171	30/17	6		1.5				34.7 /34.7									0.000014439	0.000014439	
				Сероуглерод (519)																			0.000000377	0.000000377	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000002907	0.000002907	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.016867226								0.016867226													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000889486								0.000889486													
			Бензол (64)	0.000051585								0.000051585													
			Ксилол (322)	0.000003376								0.000003376													
			Толуол (558)	0.00006183								0.00006183													
			Этилбензол (675)	0.000000707								0.000000707													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000001681								0.000001681													
			Диметилсульфид (227)	0.000000003								0.000000003													
			Метилмеркаптан (339)	0.000006085								0.000006085													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000003687								0.000003687													
			Этилмеркаптан (668)	0.000007307								0.000007307													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.005042842								0.005042842													
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)								Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)		6340	612097 /236615	145/36	10		1.5		34.7 /34.7	0.000000006	0.000000006	
													Сера диоксид (516)										0.001719676	0.001719676	
													Сера элементарная (1125*)										0.145847569	0.145847569	
Сероводород (518)	0.01053686	0.01053686																							
Сероуглерод (519)	0.000040626	0.000040626																							
Углерод оксид (584)	0.000242049	0.000242049																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000307541	0.000307541																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.030973886	0.030973886																							

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00125646	0.00125646												
			Бензол (64)									0.000100732	0.000100732												
			Ксилол (322)									0.000001839	0.000001839												
			Толуол (558)									0.000146936	0.000146936												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001362	0.000001362												
			Диметилсульфид (227)									0.000000008	0.000000008												
			Метилмеркаптан (339)									0.000004497	0.000004497												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000003523	0.000003523												
			Этилмеркаптан (668)									0.000003061	0.000003061												
			Моноэтаноламин (29)									5E-11	5E-11												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000009181	0.000009181												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)	6341	612196 /236337	145/36	10		1.5		34.7 /34.7	0.000000006	0.000000006	
														Сера диоксид (516)									0.001719676	0.001719676	
Сера элементарная (1125*)	0.145847569	0.145847569																							
Сероводород (518)	0.01053686	0.01053686																							
Сероуглерод (519)	0.000040626	0.000040626																							
Углерод оксид (584)	0.000242049	0.000242049																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000307541	0.000307541																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.030973886	0.030973886																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00125646	0.00125646																							
Бензол (64)	0.000100732	0.000100732																							
Ксилол (322)	0.000001839	0.000001839																							
Толуол (558)	0.000146936	0.000146936																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000001362	0.000001362																							
Диметилсульфид (227)	0.000000008	0.000000008																							
Метилмеркаптан (339)	0.000004497	0.000004497																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000003523	0.000003523																							
Этилмеркаптан (668)	0.000003061	0.000003061																							
Моноэтаноламин (29)	5E-11	5E-11																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000009181	0.000009181																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сера диоксид (516)	6360	612244 /236595	70/20	12		1.5				34.7 /34.7									0.000070496	0.000070496	
				Сероводород (518)																			0.0155831	0.0155831	
				Сероуглерод (519)																			0.000000033	0.000000033	
				Углерод оксид (584)																			0.000065003	0.000065003	
			Углерода сероокись (1295*)	0.000015385								0.000015385													
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.344601195								0.344601195													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.013978795								0.013978795													
			Бензол (64)	0.001120697								0.001120697													
			Ксилол (322)	0.000020461								0.000020461													
			Толуол (558)	0.00163474								0.00163474													
			Этилбензол (675)	3E-12								3E-12													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000015153								0.000015153													
			Диметилсульфид (227)	0.000000084								0.000000084													
			Метилмеркаптан (339)	0.000017736								0.000017736													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000039196								0.000039196													
			Этилмеркаптан (668)	0.000034053								0.000034053													
			Моноэтаноламин (29)	0.014219184								0.014219184													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000102145								0.000102145													
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6361	612334 /236315	70/20	12		1.5		34.7 /34.7	0.000070496	0.000070496												
			Сероводород (518)									0.0155831	0.0155831												
			Сероуглерод (519)									0.000000033	0.000000033												
			Углерод оксид (584)									0.000065003	0.000065003												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000015385	0.000015385												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.344601195	0.344601195												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.013978795	0.013978795												
			Бензол (64)									0.001120697	0.001120697												
			Ксилол (322)									0.000020461	0.000020461												
			Толуол (558)									0.00163474	0.00163474												
			Этилбензол (675)									3E-12	3E-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000015153	0.000015153												
			Диметилсульфид (227)									0.000000084	0.000000084												
			Метилмеркаптан (339)									0.000017736	0.000017736												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000039196	0.000039196												
			Этилмеркаптан (668)									0.000034053	0.000034053												
			Моноэтаноламин (29)									0.014219184	0.014219184												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000102145	0.000102145												
			60 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6362	611973 /236232	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000298	0.000000298	
														Сероводород (518)									0.000014646	0.000014646	
Моноэтаноламин (29)	0.004552681	0.004552681																							
Диэтанолламин (367*)	0.000187173	0.000187173																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6440	611777 /236509	31/46	9		1.5		34.7 /34.7	0.014147004	0.014147004												
			Сероуглерод (519)									0.00000145	0.00000145												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000005309	0.000005309												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.050732634	0.050732634												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.008088482	0.008088482												
			Бензол (64)									0.000322481	0.000322481												
			Ксилол (322)									0.000166229	0.000166229												
			Толуол (558)									0.000334373	0.000334373												
			Этилбензол (675)									0.000030182	0.000030182												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000015642	0.000015642												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000017028	0.000017028												
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000037036	0.000037036												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000019871	0.000019871												
			Этилмеркаптан (668)									0.000022531	0.000022531												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.016708905	0.016708905												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6441	611856 /236226	31/46	9		1.5		34.7 /34.7	0.014147004	0.014147004												
			Сероуглерод (519)									0.00000145	0.00000145												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000005309	0.000005309												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.050732634	0.050732634												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.008088482	0.008088482												
			Бензол (64)									0.000322481	0.000322481												
			Ксилол (322)									0.000166229	0.000166229												
			Толуол (558)									0.000334373	0.000334373												
			Этилбензол (675)									0.000030182	0.000030182												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000015642	0.000015642												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000017028	0.000017028												
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000037036	0.000037036												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000019871	0.000019871												
			Этилмеркаптан (668)									0.000022531	0.000022531												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.016708905	0.016708905												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6443	612444 /236610	100/50	3		1.5		34.7 /34.7	0.030412499	0.030412499												
			Сероуглерод (519)									0.000003511	0.000003511												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00001124	0.00001124												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.130124744	0.130124744												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.021065362	0.021065362												
			Бензол (64)									0.00078946	0.00078946												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Ксилол (322)									0.000468538	0.000468538												
			Толуол (558)									0.000776282	0.000776282												
			Этилбензол (675)									0.000084974	0.000084974												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000044677	0.000044677												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000046619	0.000046619												
			Диметилсульфид (227)									0.000000032	0.000000032												
			Метилмеркаптан (339)									0.000067633	0.000067633												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000051318	0.000051318												
			Этилмеркаптан (668)									0.000050859	0.000050859												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000848839	0.000848839												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)	6460	612055 /236546	20/18	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000003	0.000000003	
														Сера диоксид (516)									0.00000311	0.00000311	
Сероводород (518)	0.000318786	0.000318786																							
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001																							
Углерод оксид (584)	0.000001631	0.000001631																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000000559	0.000000559																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.012518759	0.012518759																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000507817	0.000507817																							
Бензол (64)	0.000040712	0.000040712																							
Ксилол (322)	0.000000743	0.000000743																							
Толуол (558)	0.000059386	0.000059386																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00000055	0.00000055																							
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000644	0.000000644																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001424	0.000001424																							
Этилмеркаптан (668)	0.000001237	0.000001237																							
Моноэтаноламин (29)	0.000001484	0.000001484																							
Диэтаноламин (367*)	0.000000002	0.000000002																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000003711	0.000003711																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6540	611506 /236218	14/19	5		1.5				34.7 /34.7									0.030970935	0.030970935	
				Сероуглерод (519)																			0.000004106	0.000004106	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000020509	0.000020509	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.155937585	0.155937585	
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0.010138519	0.010138519	
			Бензол (64)	0.000405441								0.000405441													
			Ксилол (322)	0.000062987								0.000062987													
			Толуол (558)	0.000587273								0.000587273													
			Этилбензол (675)	0.000010701								0.000010701													
			Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000001								0.000000001													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000024123								0.000024123													
			Диметилсульфид (227)	0.000000025								0.000000025													
			Метилмеркаптан (339)	0.000045643								0.000045643													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000039543								0.000039543													
			Этилмеркаптан (668)	0.00005361								0.00005361													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000861745								0.000861745													
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6760	610502 /236529	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313												
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6761	611223 /236568	5/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313												
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6762	612543 /236536	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
														Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273	
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313	0.000248313																							
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908																							
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363																							
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6763	611049 /235937	5/2	2		1.5				34.7 /34.7									0.000000149	0.000000149	
				Сероуглерод (519)																			0.000000001	0.000000001	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000000273	0.000000273	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.006121352	0.006121352	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313								0.000248313													
			Бензол (64)	0.000019908								0.000019908													
			Ксилол (322)	0.000000363								0.000000363													
			Толуол (558)	0.000029039								0.000029039													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000269								0.000000269													
			Диметилсульфид (227)	0.000000001								0.000000001													
			Метилмеркаптан (339)	0.000000315								0.000000315													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000696								0.000000696													
			Этилмеркаптан (668)	0.000000605								0.000000605													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814								0.000001814													
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6764	612087 /236556	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
													Сероуглерод (519)										0.000000001	0.000000001	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000000273	0.000000273	
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0.006121352	0.006121352	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313	0.000248313																							
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6765	611787 /236460	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006121352	0.006121352																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313	0.000248313																							
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908																							
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363																							
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6766	611559 /236329	2/5	2		1.5				34.7 /34.7									0.000000149	0.000000149	
				Сероуглерод (519)																			0.000000001	0.000000001	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000000273	0.000000273	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.006121352	0.006121352	
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0.000248313	0.000248313	
			Бензол (64)	0.000019908								0.000019908													
			Ксилол (322)	0.000000363								0.000000363													
			Толуол (558)	0.000029039								0.000029039													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000269								0.000000269													
			Диметилсульфид (227)	0.000000001								0.000000001													
			Метилмеркаптан (339)	0.000000315								0.000000315													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000696								0.000000696													
			Этилмеркаптан (668)	0.000000605								0.000000605													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814								0.000001814													
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6767	611307 /236214	5/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
													Сероуглерод (519)										0.000000001	0.000000001	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000000273	0.000000273	
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0.006121352	0.006121352	
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0.000248313	0.000248313	
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908																							
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363																							
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.			Сероводород (518)	6768	612035 /236540	2/5	2		1.5			34.7 /34.7									0.000000149	0.000000149	
					Сероуглерод (519)																		0.000000001	0.000000001	
					Углерода сероокись (1295*)																		0.000000273	0.000000273	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
														X1/Y1		X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.006121352	0.006121352												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000248313	0.000248313												
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000001814	0.000001814												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6769	611751 /236521	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
														Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352	0.006121352																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313	0.000248313																							
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908																							
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363																							
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6770	612178 /236273	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.006121352	0.006121352												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000248313	0.000248313												
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6771	611869 /236175	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.006121352	0.006121352												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000248313	0.000248313												
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000001814	0.000001814		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6772	611630 /236109	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.006121352	0.006121352		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000248313	0.000248313		
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908		
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363		
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000001814	0.000001814		
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6773
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352	0.006121352													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313	0.000248313													
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908													
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363													
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269													
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001													
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315													
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696													
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001814	0.000001814													
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6774	611833 /236237	2/5	2		1.5				34.7 /34.7	
			Сероуглерод (519)	0.000000001								0.000000001			
			Углерода сероокись (1295*)	0.000000273								0.000000273			
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352								0.006121352			
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313								0.000248313			
			Бензол (64)	0.000019908								0.000019908			
			Ксилол (322)	0.000000363								0.000000363			
			Толуол (558)	0.000029039								0.000029039			
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000269								0.000000269			
			Диметилсульфид (227)	0.000000001								0.000000001			
			Метилмеркаптан (339)	0.000000315								0.000000315			
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000696								0.000000696			
			Этилмеркаптан (668)	0.000000605								0.000000605			
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001814								0.000001814			
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6775
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352	0.006121352													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313	0.000248313													
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908													
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363													
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269													
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6776	611443 /235996	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000013	0.000000013												
			Сероуглерод (519)									1E-10	1E-10												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000024	0.000000024												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000535601	0.000535601												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000021727	0.000021727												
			Бензол (64)									0.000001742	0.000001742												
			Ксилол (322)									0.000000032	0.000000032												
			Толуол (558)									0.000002541	0.000002541												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000024	0.000000024												
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000028	0.000000028												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000061	0.000000061												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000053	0.000000053												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000159	0.000000159												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6783	611160 /236173	2/6	5		1.5		34.7 /34.7	0.000006303	0.000006303	
														Метанол (338)									0.015716114	0.015716114	
														Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.025210453	0.025210453	
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6786	611299 /236030	2/6	5		1.5		34.7 /34.7	0.000006303	0.000006303												
			Метанол (338)									0.015716114	0.015716114												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.025210453	0.025210453												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6787	611329 /235933	2/6	5		1.5		34.7 /34.7	0.000006303	0.000006303												
			Метанол (338)									0.015716114	0.015716114												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.025210453	0.025210453												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0480	611837 /236766		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.096891926	0.096891926												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0481	611824 /236792		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.096891926	0.096891926												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0482	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.028472222	0.028472222												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0483	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.002066667	0.002066667												
			Сероводород (518)									0.010333333	0.010333333												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6400	611002 /236668	68/68	20		1.5		34.7 /34.7	0.000281164	0.000281164												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.37313086	20.37313086												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.55093572	7.55093572												
			Бензол (64)									0.098407339	0.098407339												
			Ксилол (322)									0.030928021	0.030928021												
			Толуол (558)									0.061856042	0.061856042												
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.000843491	0.000843491												
			Сероводород (518)									0.000281164	0.000281164												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	6401	611228 /236744	68/68	20		1.5		34.7 /34.7	20.37313086	20.37313086												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.55093572	7.55093572												
			Бензол (64)									0.098407339	0.098407339												
			Ксилол (322)									0.030928021	0.030928021												
			Толуол (558)									0.061856042	0.061856042												
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.000843491	0.000843491												
			Сероводород (518)									0.000281164	0.000281164												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.37313086	20.37313086												
	Складская зона (1)		Сероводород (518)	6402	611453 /236814	68/68	20		1.5		34.7 /34.7	0.000281164	0.000281164												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.37313086	20.37313086		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.55093572	7.55093572		
			Бензол (64)									0.098407339	0.098407339		
			Ксилол (322)									0.030928021	0.030928021		
			Толуол (558)									0.061856042	0.061856042		
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.000843491	0.000843491		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6403	611003 /236485	40/17	6		1.5		34.7 /34.7	0.000038893	0.000038893		
			Сероуглерод (519)									0.00000033	0.00000033		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000001	0.00000001		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001292174	0.001292174		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.004952538	0.004952538		
			Бензол (64)									0.000107081	0.000107081		
			Ксилол (322)									0.000174597	0.000174597		
			Толуол (558)									0.000126744	0.000126744		
			Этилбензол (675)									0.000029224	0.000029224		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000007168	0.000007168		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000009	0.000000009		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000003173	0.000003173		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000264	0.000000264		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.013851485	0.013851485		
			365 д/год 24 ч/сут									Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6404
Сероуглерод (519)	0.00000033	0.00000033													
Углерода сероокись (1295*)	0.00000001	0.00000001													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.001292174	0.001292174													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.004952538	0.004952538													
Бензол (64)	0.000107081	0.000107081													
Ксилол (322)	0.000174597	0.000174597													
Толуол (558)	0.000126744	0.000126744													
Этилбензол (675)	0.000029224	0.000029224													
Бутилмеркаптан (103)	0.000007168	0.000007168													
Метилмеркаптан (339)	0.000000009	0.000000009													
Пропилмеркаптан (471)	0.000003173	0.000003173													
Этилмеркаптан (668)	0.000000264	0.000000264													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.013851485	0.013851485													
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6405	611481 /236653	40/17	6		1.5				34.7 /34.7	
			Сероуглерод (519)	0.000000215								0.000000215			
			Углерода сероокись (1295*)	0.000000007								0.000000007			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000839893								0.000839893			
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00321907								0.00321907			
			Бензол (64)	0.000069601								0.000069601			
			Ксилол (322)	0.000113485								0.000113485			
			Толуол (558)	0.000082381								0.000082381			
			Этилбензол (675)	0.000018995								0.000018995			
			Бутилмеркаптан (103)	0.000004659								0.000004659			
			Метилмеркаптан (339)	0.000000006								0.000000006			
			Пропилмеркаптан (471)	0.000002062								0.000002062			
			Этилмеркаптан (668)	0.000000171								0.000000171			
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.009003242								0.009003242			
			365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6420
Сероуглерод (519)	0.000000741	0.000000741													
Углерода сероокись (1295*)	0.000037937	0.000037937													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.062394921	0.062394921												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000503849	0.000503849												
			Бензол (64)									0.000104775	0.000104775												
			Толуол (558)									0.000123595	0.000123595												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000449	0.000000449												
			Диметилсульфид (227)									0.000000058	0.000000058												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003362	0.000003362												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000486	0.000000486												
			Этилмеркаптан (668)									0.00000031	0.00000031												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.062220604	0.062220604												
			365 д/год 24 ч/сут									Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6421	610690 /236790	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000030439	0.000030439	
														Сероуглерод (519)									0.000000129	0.000000129	
Углерода сероокись (1295*)	0.00000661	0.00000661																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.010870899	0.010870899																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000087784	0.000087784																							
Бензол (64)	0.000018255	0.000018255																							
Толуол (558)	0.000021534	0.000021534																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000078	0.000000078																							
Диметилсульфид (227)	0.00000001	0.00000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000586	0.000000586																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000085	0.000000085																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000054	0.000000054																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.010840528	0.010840528																							
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6480	611862 /236780	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000022	0.000000022												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6481	611850 /236801	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000022	0.000000022												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6482	612272 /237279	800/290	11.5		1.5		34.7 /34.7	1.621426825	1.621426825												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)									0.035977573	0.035977573												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6490	612093 /237126	2/2	8		1.5		34.7 /34.7	0.005166667	0.005166667												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6491	612100 /237102	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.146388889	0.146388889												
1 д/год 1 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0960	610070 /238194		4	0.152	37.62	0.6826 /0.6826	15/15			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100											
1 д/год 1 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0961	631048 /254596		4	0.152	37.62	0.6826 /0.6826	15/15			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)											100											
			1 д/год 1 ч/сут									Система трубопроводов (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0962	651973 /273733		4	0.152	37.62	0.6826 /0.6826	15/15			100
														Сероуглерод (519)											100
Углерода сероокись (1295*)				100																					
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)				100																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)				100																					
Бензол (64)				100																					
Ксилол (322)				100																					
Толуол (558)				100																					
Этилбензол (675)				100																					
Бутилмеркаптан (103)				100																					
Диметилсульфид (227)				100																					
Метилмеркаптан (339)				100																					
Пропилмеркаптан (471)			100																						
Этилмеркаптан (668)			100																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100																						
1 д/год 1 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0963	676757 /283560		4	0.152	37.62	0.6826 /0.6826	15/15			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
Пропилмеркаптан (471)			100																						
Этилмеркаптан (668)			100																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)			100																						
1 д/год 0.33 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0964	677133 /283909		3.9	0.051	450.7	0.9207 /0.9207	15/15			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
Пропилмеркаптан (471)			100																						
Этилмеркаптан (668)			100																						

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100											
1 д/год 0.03 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0965	677144 /283905		4	0.051	601.5	1.22868 /1.22868	15/15			100											
			Сероуглерод (519)											100											
			Углерода сероокись (1295*)											100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)											100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)											100											
			Бензол (64)											100											
			Ксилол (322)											100											
			Толуол (558)											100											
			Этилбензол (675)											100											
			Бутилмеркаптан (103)											100											
			Диметилсульфид (227)											100											
			Метилмеркаптан (339)											100											
			Пропилмеркаптан (471)											100											
			Этилмеркаптан (668)											100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)											100											
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0966	677149 /283923		3.9	0.051	0.1	0.0002 /0.0002	20/20	0.000000393	0.000000393	
Сероуглерод (519)	0.000000002	0.000000002																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000000072	0.000000072																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.016124146	0.016124146																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000654078	0.000654078																							
Бензол (64)	0.000052438	0.000052438																							
Ксилол (322)	0.000000957	0.000000957																							
Толуол (558)	0.000076491	0.000076491																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000709	0.000000709																							
Диметилсульфид (227)	0.000000004	0.000000004																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000083	0.000000083																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001834	0.000001834																							
Этилмеркаптан (668)	0.000001593	0.000001593																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000004779	0.000004779																							
1 д/год 1 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0968	677139 /283913		2.5	0.102	83.54	0.6826 /0.6826			15/15											100
				Сероуглерод (519)																					100
			Углерода сероокись (1295*)										100												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)										100												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)										100												
			Бензол (64)										100												
			Ксилол (322)										100												
			Толуол (558)										100												
			Этилбензол (675)										100												
			Бутилмеркаптан (103)										100												
			Диметилсульфид (227)										100												
			Метилмеркаптан (339)										100												
			Пропилмеркаптан (471)										100												
			Этилмеркаптан (668)										100												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)										100												
			3 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		0970	611064 /235948		10	0.15	0.11	0.0019 /0.0019	15/15	0.000039841	0.000039841	
Сероуглерод (519)	0.000000158	0.000000158																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000072979	0.000072979																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1.634809217	1.634809217																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.06631626	0.06631626																							
Бензол (64)	0.005316657	0.005316657																							
Ксилол (322)	0.000097068	0.000097068																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1									X2/Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Толуол (558)									0.007755305	0.007755305												
			Этилбензол (675)									2E-11	2E-11												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000071889	0.000071889												
			Диметилсульфид (227)									0.000000397	0.000000397												
			Метилмеркаптан (339)									0.000084142	0.000084142												
			Пропилмеркаптан (471)									0.00018595	0.00018595												
			Этилмеркаптан (668)									0.00016155	0.00016155												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000484581	0.000484581												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6380	612596 /236757	3/2	5		1.5		34.7 /34.7	0.003209383	0.003209383	
Сероуглерод (519)	0.000000152	0.000000152																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000001047	0.000001047																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.013770672	0.013770672																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000558609	0.000558609																							
Бензол (64)	0.000044784	0.000044784																							
Ксилол (322)	0.000007284	0.000007284																							
Толуол (558)	0.000065326	0.000065326																							
Этилбензол (675)	0.000001353	0.000001353																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000735	0.000000735																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000001048	0.000001048																							
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																							
Метилмеркаптан (339)	0.000004269	0.000004269																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001566	0.000001566																							
Этилмеркаптан (668)	0.000002166	0.000002166																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000013963	0.000013963																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6381	610442 /236510	3/2	5		1.5				34.7 /34.7									0.000000742	0.000000742	
				Сероуглерод (519)																			0.000000003	0.000000003	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000001359	0.000001359	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.030434397	0.030434397	
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0.001234576	0.001234576	
			Бензол (64)	0.000098977								0.000098977													
			Ксилол (322)	0.000001807								0.000001807													
			Толуол (558)	0.000144377								0.000144377													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000001338								0.000001338													
			Диметилсульфид (227)	0.000000007								0.000000007													
			Метилмеркаптан (339)	0.000001566								0.000001566													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000003462								0.000003462													
			Этилмеркаптан (668)	0.000003007								0.000003007													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000009021								0.000009021													
			365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6382	612582 /236795	3/2	5		1.5		34.7 /34.7	0.000000742	0.000000742	
Сероуглерод (519)	0.000000003	0.000000003																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000001359	0.000001359																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.030434397	0.030434397																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.001234576	0.001234576																							
Бензол (64)	0.000098977	0.000098977																							
Ксилол (322)	0.000001807	0.000001807																							
Толуол (558)	0.000144377	0.000144377																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000001338	0.000001338																							
Диметилсульфид (227)	0.000000007	0.000000007																							
Метилмеркаптан (339)	0.000001566	0.000001566																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000003462	0.000003462																							
Этилмеркаптан (668)	0.000003007	0.000003007																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000009021	0.000009021																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.			Сероводород (518)	6383	612591 /236772	3/2	5		1.5			34.7 /34.7									0.000300939	0.000300939	
			Сероуглерод (519)	0.000000224	0.000000224																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000174	0.000000174												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001096031	0.001096031												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.003690312	0.003690312												
			Бензол (64)									0.000078606	0.000078606												
			Ксилол (322)									0.000129502	0.000129502												
			Толуол (558)									0.000094981	0.000094981												
			Этилбензол (675)									0.000021821	0.000021821												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000005914	0.000005914												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003714	0.000003714												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000004033	0.000004033												
			Этилмеркаптан (668)									0.000003819	0.000003819												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010982618	0.010982618												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6384	610475 /236523	3/2	5		1.5		34.7 /34.7	0.00001303	0.00001303	
														Сероуглерод (519)									0.000000111	0.000000111	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000003	0.000000003																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.00043289	0.00043289																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.001659144	0.001659144																							
Бензол (64)	0.000035873	0.000035873																							
Ксилол (322)	0.000058492	0.000058492																							
Толуол (558)	0.00004246	0.00004246																							
Этилбензол (675)	0.00000979	0.00000979																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000002401	0.000002401																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000003	0.000000003																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001063	0.000001063																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000088	0.000000088																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00464037	0.00464037																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6385	612572 /236774	3/2	5		1.5		34.7 /34.7	0.000079398	0.000079398												
			Сероуглерод (519)									0.000000046	0.000000046												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000044	0.000000044												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000274892	0.000274892												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000735421	0.000735421												
			Бензол (64)									0.000015869	0.000015869												
			Ксилол (322)									0.000025704	0.000025704												
			Толуол (558)									0.000018891	0.000018891												
			Этилбензол (675)									0.000004303	0.000004303												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000035	0.000000035												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001208	0.000001208												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000807	0.000000807												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000832	0.000000832												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000796	0.000000796												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002199579	0.002199579																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6386	612504 /236728	1/1	5		1.5		34.7 /34.7	0.001198447	0.001198447												
			Сероуглерод (519)									0.000000057	0.000000057												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000391	0.000000391												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.00514224	0.00514224												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000208596	0.000208596												
			Бензол (64)									0.000016723	0.000016723												
			Ксилол (322)									0.00000272	0.00000272												
			Толуол (558)									0.000024394	0.000024394												
			Этилбензол (675)									0.000000505	0.000000505												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000274	0.000000274												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000391	0.000000391												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Метилмеркаптан (339)									0.000001594	0.000001594												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000585	0.000000585												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000809	0.000000809												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000005214	0.000005214												
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6387	612565 /236805	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000732214	0.000732214												
			Сероуглерод (519)									0.000000022	0.000000022												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000017	0.00000017												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.003319893	0.003319893												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000134672	0.000134672												
			Бензол (64)									0.000010797	0.000010797												
			Ксилол (322)									0.000000207	0.000000207												
			Толуол (558)									0.000015749	0.000015749												
			Этилбензол (675)									0.000000048	0.000000048												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000012	0.000000012												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000146	0.000000146												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000948	0.000000948												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000378	0.000000378												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000429	0.000000429												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000984	0.000000984												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6388	610430 /236530	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000012303	0.000012303	
														Сероуглерод (519)									0.000000052	0.000000052	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000002671	0.000002671	
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.004393839	0.004393839	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000035481	0.000035481																							
Бензол (64)	0.000007378	0.000007378																							
Толуол (558)	0.000008704	0.000008704																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000032	0.000000032																							
Диметилсульфид (227)	0.000000004	0.000000004																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000237	0.000000237																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000034	0.000000034																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000022	0.000000022																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.004381564	0.004381564																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6940	587253 /229790	3/3	2		1.5				34.7 /34.7									0.000018014	0.000018014	
			Сероуглерод (519)	0.000000153								0.000000153													
			Углерода сероокись (1295*)	0.000000005								0.000000005													
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000598499								0.000598499													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002293877								0.002293877													
			Бензол (64)	0.000049597								0.000049597													
			Ксилол (322)	0.000080868								0.000080868													
			Толуол (558)	0.000058704								0.000058704													
			Этилбензол (675)	0.000013536								0.000013536													
			Бутилмеркаптан (103)	0.00000332								0.00000332													
			Метилмеркаптан (339)	0.000000004								0.000000004													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000001469								0.000001469													
			Этилмеркаптан (668)	0.000000122								0.000000122													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.006415619								0.006415619													
			365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6941	583004 /227304	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000018014	0.000018014	
													Сероуглерод (519)										0.000000153	0.000000153	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000000005	0.000000005	
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0.000598499	0.000598499	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002293877	0.002293877																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бензол (64)									0.000049597	0.000049597		
			Ксилол (322)									0.000080868	0.000080868		
			Толуол (558)									0.000058704	0.000058704		
			Этилбензол (675)									0.000013536	0.000013536		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000332	0.00000332		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000004	0.000000004		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000001469	0.000001469		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000122	0.000000122		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006415619	0.006415619		
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6942
Сероуглерод (519)	0.000000153	0.000000153													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000005	0.000000005													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000598499	0.000598499													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002293877	0.002293877													
Бензол (64)	0.000049597	0.000049597													
Ксилол (322)	0.000080868	0.000080868													
Толуол (558)	0.000058704	0.000058704													
Этилбензол (675)	0.000013536	0.000013536													
Бутилмеркаптан (103)	0.00000332	0.00000332													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6943	569836 /229283	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000018014	0.000018014		
			Сероуглерод (519)									0.000000153	0.000000153		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000005	0.000000005		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000598499	0.000598499		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002293877	0.002293877		
			Бензол (64)									0.000049597	0.000049597		
			Ксилол (322)									0.000080868	0.000080868		
			Толуол (558)									0.000058704	0.000058704		
			Этилбензол (675)									0.000013536	0.000013536		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000332	0.00000332		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6944	565703 /227801	20/20	2		1.5		34.7 /34.7	0.000335732	0.000335732		
			Сероуглерод (519)									0.000002849	0.000002849		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000087	0.000000087		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.011154296	0.011154296		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.042751254	0.042751254		
			Бензол (64)									0.000924341	0.000924341		
			Ксилол (322)									0.001507154	0.001507154		
			Толуол (558)									0.001094077	0.001094077		
			Этилбензол (675)									0.000252271	0.000252271		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000061876	0.000061876		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6949	614084 /232828	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000063617	0.000063617		
			Сероуглерод (519)									0.000000047	0.000000047		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000037	0.000000037		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000231694	0.000231694												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00078011	0.00078011												
			Бензол (64)									0.000016617	0.000016617												
			Ксилол (322)									0.000027376	0.000027376												
			Толуол (558)									0.000020078	0.000020078												
			Этилбензол (675)									0.000004613	0.000004613												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000125	0.00000125												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000785	0.000000785												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000853	0.000000853												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000807	0.000000807												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002321659	0.002321659												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6950	614836 /228256	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000063617	0.000063617	
														Сероуглерод (519)									0.000000047	0.000000047	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000037	0.000000037																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000231694	0.000231694																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00078011	0.00078011																							
Бензол (64)	0.000016617	0.000016617																							
Ксилол (322)	0.000027376	0.000027376																							
Толуол (558)	0.000020078	0.000020078																							
Этилбензол (675)	0.000004613	0.000004613																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00000125	0.00000125																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000785	0.000000785																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000853	0.000000853																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000807	0.000000807																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002321659	0.002321659																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6951	614988 /224265	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000063617	0.000063617												
			Сероуглерод (519)									0.000000047	0.000000047												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000037	0.000000037												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000231694	0.000231694												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00078011	0.00078011												
			Бензол (64)									0.000016617	0.000016617												
			Ксилол (322)									0.000027376	0.000027376												
			Толуол (558)									0.000020078	0.000020078												
			Этилбензол (675)									0.000004613	0.000004613												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000125	0.00000125												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000785	0.000000785												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000853	0.000000853												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000807	0.000000807												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002321659	0.002321659																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6952	615040 /219645	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000063617	0.000063617												
			Сероуглерод (519)									0.000000047	0.000000047												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000037	0.000000037												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000231694	0.000231694												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00078011	0.00078011												
			Бензол (64)									0.000016617	0.000016617												
			Ксилол (322)									0.000027376	0.000027376												
			Толуол (558)									0.000020078	0.000020078												
			Этилбензол (675)									0.000004613	0.000004613												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000125	0.00000125												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000785	0.000000785												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000853	0.000000853												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000807	0.000000807												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002321659	0.002321659		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6953	615444 /215428	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000182487	0.000182487		
			Сероуглерод (519)									0.000000136	0.000000136		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000106	0.000000106		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000664625	0.000664625		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002237778	0.002237778		
			Бензол (64)									0.000047666	0.000047666		
			Ксилол (322)									0.000078529	0.000078529		
			Толуол (558)									0.000057596	0.000057596		
			Этилбензол (675)									0.000013232	0.000013232		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000003586	0.000003586		
			Метилмеркаптан (339)									0.000002252	0.000002252		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002445	0.000002445		
			Этилмеркаптан (668)									0.000002316	0.000002316		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006659778	0.006659778		
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6960
Сероуглерод (519)	0.000000002	0.000000002													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000898	0.000000898													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.02012714	0.02012714													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00081646	0.00081646													
Бензол (64)	0.000065457	0.000065457													
Ксилол (322)	0.000001195	0.000001195													
Толуол (558)	0.00009548	0.00009548													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000885	0.000000885													
Диметилсульфид (227)	0.000000005	0.000000005													
Метилмеркаптан (339)	0.000001036	0.000001036													
Пропилмеркаптан (471)	0.000002289	0.000002289													
Этилмеркаптан (668)	0.000001989	0.000001989													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000005966	0.000005966													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6961	631052 /254592	3/3	2		1.5				34.7 /34.7	
			Сероуглерод (519)	0.000000002								0.000000002			
			Углерода сероокись (1295*)	0.000000898								0.000000898			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.02012714								0.02012714			
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00081646								0.00081646			
			Бензол (64)	0.000065457								0.000065457			
			Ксилол (322)	0.000001195								0.000001195			
			Толуол (558)	0.00009548								0.00009548			
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000885								0.000000885			
			Диметилсульфид (227)	0.000000005								0.000000005			
			Метилмеркаптан (339)	0.000001036								0.000001036			
			Пропилмеркаптан (471)	0.000002289								0.000002289			
			Этилмеркаптан (668)	0.000001989								0.000001989			
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000005966								0.000005966			
			365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6962
Сероуглерод (519)	0.000000002	0.000000002													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000898	0.000000898													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.02012714	0.02012714													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00081646	0.00081646													
Бензол (64)	0.000065457	0.000065457													
Ксилол (322)	0.000001195	0.000001195													
Толуол (558)	0.00009548	0.00009548													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000885	0.000000885													
Диметилсульфид (227)	0.000000005	0.000000005													

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001036	0.000001036												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002289	0.000002289												
			Этилмеркаптан (668)									0.000001989	0.000001989												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000005966	0.000005966												
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6963	676763 /283554	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000491	0.000000491												
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000898	0.000000898												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.02012714	0.02012714												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00081646	0.00081646												
			Бензол (64)									0.000065457	0.000065457												
			Ксилол (322)									0.000001195	0.000001195												
			Толуол (558)									0.00009548	0.00009548												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000885	0.000000885												
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001036	0.000001036												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002289	0.000002289												
			Этилмеркаптан (668)									0.000001989	0.000001989												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000005966	0.000005966												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6964	677130 /283907	20/20	2		1.5		34.7 /34.7	0.000002715	0.000002715	
														Сероуглерод (519)									0.000000011	0.000000011	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000004973	0.000004973	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.111408015	0.111408015																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.004519281	0.004519281																							
Бензол (64)	0.000362316	0.000362316																							
Ксилол (322)	0.000006615	0.000006615																							
Толуол (558)	0.000528504	0.000528504																							
Этилбензол (675)	1E-12	1E-12																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000004899	0.000004899																							
Диметилсульфид (227)	0.000000027	0.000000027																							
Метилмеркаптан (339)	0.000005734	0.000005734																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000012672	0.000012672																							
Этилмеркаптан (668)	0.000011009	0.000011009																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000033023	0.000033023																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6965	610071 /238182	1/1	2		1.5				34.7 /34.7									0.000000001	0.000000001	
				Сероуглерод (519)																			4E-11	4E-11	
			Углерода сероокись (1295*)	0.000000019								0.000000019													
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.00042852								0.00042852													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000017383								0.000017383													
			Бензол (64)	0.000001394								0.000001394													
			Ксилол (322)	0.000000025								0.000000025													
			Толуол (558)	0.000002033								0.000002033													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000019								0.000000019													
			Диметилсульфид (227)	1E-10								1E-10													
			Метилмеркаптан (339)	0.000000022								0.000000022													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000049								0.000000049													
			Этилмеркаптан (668)	0.000000042								0.000000042													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000127								0.000000127													
			365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6970	614054 /232826	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000762854	0.000762854	
													Сероуглерод (519)										0.000000036	0.000000036	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000000249	0.000000249	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.003273217	0.003273217																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000132778	0.000132778												
			Бензол (64)									0.000010645	0.000010645												
			Ксилол (322)									0.000001731	0.000001731												
			Толуол (558)									0.000015528	0.000015528												
			Этилбензол (675)									0.000000322	0.000000322												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000175	0.000000175												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000249	0.000000249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001015	0.000001015												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000372	0.000000372												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000515	0.000000515												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000003319	0.000003319												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6971	614813 /228248	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000762854	0.000762854	
														Сероуглерод (519)									0.000000036	0.000000036	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000249	0.000000249																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.003273217	0.003273217																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000132778	0.000132778																							
Бензол (64)	0.000010645	0.000010645																							
Ксилол (322)	0.000001731	0.000001731																							
Толуол (558)	0.000015528	0.000015528																							
Этилбензол (675)	0.000000322	0.000000322																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000175	0.000000175																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000249	0.000000249																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000001015	0.000001015																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000372	0.000000372																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000515	0.000000515																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6972	614962 /224260	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000762854	0.000762854												
			Сероводород (518)									0.000000036	0.000000036												
			Сероуглерод (519)									0.000000249	0.000000249												
			Углерода сероокись (1295*)									0.003273217	0.003273217												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000132778	0.000132778												
			Бензол (64)									0.000010645	0.000010645												
			Ксилол (322)									0.000001731	0.000001731												
			Толуол (558)									0.000015528	0.000015528												
			Этилбензол (675)									0.000000322	0.000000322												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000175	0.000000175												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000249	0.000000249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001015	0.000001015												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000372	0.000000372												
Этилмеркаптан (668)	0.000000515	0.000000515																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6973	615016 /219640	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000762854	0.000762854												
			Сероводород (518)									0.000000036	0.000000036												
			Сероуглерод (519)									0.000000249	0.000000249												
			Углерода сероокись (1295*)									0.003273217	0.003273217												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000132778	0.000132778												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000010645	0.000010645												
			Бензол (64)									0.000001731	0.000001731												
			Ксилол (322)									0.000015528	0.000015528												
			Толуол (558)									0.000000322	0.000000322												
			Этилбензол (675)									0.000000175	0.000000175												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000249	0.000000249												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000001	0.000000001												
			Диметилсульфид (227)									0.000001015	0.000001015												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000372	0.000000372												
Пропилмеркаптан (471)	0.000000515	0.000000515																							
Этилмеркаптан (668)	0.0000003319	0.0000003319																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000249	0.000000249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001015	0.000001015												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000372	0.000000372												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000515	0.000000515												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000003319	0.000003319												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000003319	0.000003319												
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6974	615016 /215426	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.002038884	0.002038884												
			Сероуглерод (519)									0.000000096	0.000000096												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000665	0.000000665												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.008748351	0.008748351												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000354878	0.000354878												
			Бензол (64)									0.000028451	0.000028451												
			Ксилол (322)									0.000004628	0.000004628												
			Толуол (558)									0.000041501	0.000041501												
			Этилбензол (675)									0.000000859	0.000000859												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000467	0.000000467												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000666	0.000000666												
			Диметилсульфид (227)									0.000000002	0.000000002												
			Метилмеркаптан (339)									0.000002712	0.000002712												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000995	0.000000995												
			Этилмеркаптан (668)									0.000001376	0.000001376												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000008871	0.000008871												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6978	616883 /238509	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000070873	0.000070873	
														Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000000016	0.000000016	
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000321341	0.000321341	
														Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000013035	0.000013035	
Бензол (64)	0.000001045	0.000001045																							
Ксилол (322)	0.000000002	0.000000002																							
Толуол (558)	0.000001524	0.000001524																							
Этилбензол (675)	0.000000005	0.000000005																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000001	0.000000001																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000014	0.000000014																							
Диметилсульфид (227)	1E-10	1E-10																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000092	0.000000092																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000037	0.000000037																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000042	0.000000042																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000095	0.000000095																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6979	621154 /240816	3/3	2		1.5				34.7 /34.7									0.000070873	0.000070873	
				Сероуглерод (519)																			0.000000002	0.000000002	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000000016	0.000000016	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.000321341	0.000321341	
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0.000013035	0.000013035	
			Бензол (64)	0.000001045								0.000001045													
			Ксилол (322)	0.000000002								0.000000002													
			Толуол (558)	0.000001524								0.000001524													
			Этилбензол (675)	0.000000005								0.000000005													
			Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000001								0.000000001													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000014								0.000000014													
			Диметилсульфид (227)	1E-10								1E-10													
			Метилмеркаптан (339)	0.000000092								0.000000092													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000037								0.000000037													
			Этилмеркаптан (668)	0.000000042								0.000000042													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000095								0.000000095													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6980	623975 /243716	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000070873	0.000070873		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000016	0.000000016		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000321341	0.000321341		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000013035	0.000013035		
			Бензол (64)									0.000001045	0.000001045		
			Ксилол (322)									0.000000002	0.000000002		
			Толуол (558)									0.000001524	0.000001524		
			Этилбензол (675)									0.000000005	0.000000005		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000001	0.000000001		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000014	0.000000014		
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000092	0.000000092		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000037	0.000000037		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000042	0.000000042		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000095	0.000000095		
12 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0589	609558 /237054		10	0.051	32.8	0.067 /0.067	25/25	0.001359696	0.001359696		
			Сероуглерод (519)									0.000005392	0.000005392		
			Углерода сероокись (1295*)									0.002490612	0.002490612		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									55.79276895	55.79276895		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									2.263241326	2.263241326		
			Бензол (64)									0.181446882	0.181446882		
			Ксилол (322)									0.003312737	0.003312737		
			Толуол (558)									0.264673062	0.264673062		
			Этилбензол (675)									0.000000001	0.000000001		
			Бутилмеркаптан (103)									0.002453426	0.002453426		
			Диметилсульфид (227)									0.000013551	0.000013551		
			Метилмеркаптан (339)									0.002871598	0.002871598		
			Пропилмеркаптан (471)									0.006346087	0.006346087		
			Этилмеркаптан (668)									0.005513388	0.005513388		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.016537786	0.016537786		
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0601
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.018893616			100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0602	608976 /237309		7	0.2	0.18	0.0056 /0.0056	34.7 /34.7	0.000053051		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.018893616		100	
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0660	608706 /237297		13.4	0.6	35.33	9.9902 /9.9902	400 /400	6.504		100	
			Азота оксид (6)									1.0569		100	
			Сажа (583)									0.451666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.903333333		100	
			Углерод оксид (584)									5.42		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000009786		100	
			Формальдегид (609)									0.112916667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.71		100	
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0661	608702 /237287		13.4	0.6	35.33	9.9902 /9.9902	400 /400	6.504		100	
			Азота оксид (6)									1.0569		100	
			Сажа (583)									0.451666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.903333333		100	
			Углерод оксид (584)									5.42		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000009786		100	
			Формальдегид (609)									0.112916667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.71		100	
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0672	609003 /237044		5	0.3	43.41	3.0684 /3.0684	400 /400	2.0664		100	
			Азота оксид (6)									0.33579		100	
			Сажа (583)									0.1435		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сера диоксид (516)									0.287		100	
			Углерод оксид (584)									1.722		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000003109		100	
			Формальдегид (609)									0.035875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.861		100	
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0673	609016 /237041		5	0.3	43.41	3.0684 /3.0684	400 /400	2.0664		100	
			Азота оксид (6)									0.33579		100	
			Сажа (583)									0.1435		100	
			Сера диоксид (516)									0.287		100	
			Углерод оксид (584)									1.722		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000003109		100	
			Формальдегид (609)									0.035875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.861		100	
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0674
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0108584			100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0675	608708 /237272		8	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0676	608970 /237071		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0677	608979 /237068		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0678	608989 /237066		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Непрерывный технологический процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожиг. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.	Азота диоксид (4)	0906	608965 /237204		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.901010689	0.901010689		
			Азота оксид (6)									0.146414237	0.146414237		
			Сажа (583)									0.063708325	0.063708325		
			Сера диоксид (516)									1.498419804	1.498419804		
			Углерод оксид (584)									3.486119544	3.486119544		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Непрерывный технологический процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожиг. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.	Азота диоксид (4)	0907	608978 /237201		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.901010689	0.901010689		
			Азота оксид (6)									0.146414237	0.146414237		
			Сажа (583)									0.063708325	0.063708325		
			Сера диоксид (516)									1.498419804	1.498419804		
			Углерод оксид (584)									3.486119544	3.486119544		
1 д/год 3 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0924	609016 /237041		5	0.3	12.11	0.8563 /0.8563	400 /400	0.580266667		100	
			Азота оксид (6)									0.094293333		100	
			Сажа (583)									0.037777778		100	
			Сера диоксид (516)									0.090666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.468444444		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000907		100	
			Формальдегид (609)									0.009066667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.219111111		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0925	608775 /237277		6	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6592	609550 /237032	2/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.00000104	0.00000104		
			Сероуглерод (519)									5.3E-09	5.3E-09		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001904	0.000001904		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.04267559	0.04267559		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.001731141	0.001731141		
			Бензол (64)									0.000138788	0.000138788		
			Ксилол (322)									0.000002535	0.000002535		
			Толуол (558)									0.000202447	0.000202447		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001876	0.000001876		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000002197	0.000002197		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000004854	0.000004854		
			Этилмеркаптан (668)									0.000004217	0.000004217		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000012649	0.000012649		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6607	609009 /237297	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582	0.000032582		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729	0.011603729		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6608	609002 /237301	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582	0.000032582		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729	0.011603729		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6609	608998 /237291	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582	0.000032582		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729	0.011603729		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6909	608971 /237222	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000065163	0.000065163		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.023207459	0.023207459		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6910	608981 /237219	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000065163 0.023207459	0.000065163 0.023207459		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (1)	Не производить налив масла	Масло минеральное (716*)	6911	609066 /237277	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.00001155		100	
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0484	609118 /237147		6	0.2	1.21	0.038 /0.038	34.7 /34.7	0.000114167	0.000114167		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0485	609048 /237208		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0486	609076 /237203		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0487	609097 /237194		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0488	609042 /237176		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0489	609069 /237168		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0490	609092 /237161		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6492	609150 /237207	200/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.24690048	0.24690048		
274 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6493	609211 /237181	3/9	2		1.5		34.7 /34.7	0.495833333	0.495833333		
335 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (1)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6494	609314 /237148	57/280	2		1.5		34.7 /34.7	1.53272	1.53272		
13 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0016	610769 /235481		2	0.08	61	0.3066 /0.3066	450 /450	0.112064		100	
			Азота оксид (6)									0.0182104		100	
			Сажа (583)									0.00952		100	
			Сера диоксид (516)									0.01496		100	
			Углерод оксид (584)									0.09792		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000177		100	
			Формальдегид (609)									0.00204		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.04896		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0046	603147 /237780		4	0.1	42.95	0.3373 /0.3373	450 /450	0.213333333		100	
			Азота оксид (6)									0.034666667		100	
			Сажа (583)									0.013888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.033333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.172222222		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000333		100	
			Формальдегид (609)									0.003333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.080555556		100	
20 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0048	603005 /237787		3.5	0.141	98.19	1.5332 /1.5332	450 /450	0.750933333		100	
			Азота оксид (6)									0.122026667		100	
			Сажа (583)									0.048888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.117333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.606222222		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001173		100	
			Формальдегид (609)									0.011733333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.283555556		100	
6 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0050	603022 /237755		3.5	0.1	64.62	0.5075 /0.5075	450 /450	0.3264		100	
			Азота оксид (6)									0.05304		100	
			Сажа (583)									0.02125		100	
			Сера диоксид (516)									0.051		100	
			Углерод оксид (584)									0.2635		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000051		100	
			Формальдегид (609)									0.0051		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.12325		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0070	603007 /237560		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002695879		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0071	603011 /237633		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002695879		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0072	602974 /237588		3.3	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002695879		100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0085	610821 /235438		2	0.04	91.51	0.115 /0.115	450 /450	0.042115556		100	
			Азота оксид (6)									0.006843778		100	
			Сажа (583)									0.003577778		100	
			Сера диоксид (516)									0.005622222		100	
			Углерод оксид (584)									0.0368		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000066		100	
			Формальдегид (609)									0.000766667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0184		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0090	602880 /237752		2	0.158	0.05	0.001 /0.001	34.7 /34.7	0.00001372		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00488628		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0091	602910 /237749		2	0.158	0.05	0.001 /0.001	34.7 /34.7	0.00001372		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00488628		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0092	602904 /237718		2	0.112	0.3	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0093	602913 /237752		2	0.112	0.3	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0094	602961 /237770		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0016	34.7 /34.7	0.000015139		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.005391757		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0095	602988 /237670		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0016	34.7 /34.7	0.000015139		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.005391757		100	
		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0101	596805 /238283		2	0.071	77.44	0.3066 /0.3066	450 /450	0.109866667		100	

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета мероприя- тий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
87 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (1)		Азота оксид (6)									0.017853333		100	
			Сажа (583)									0.009333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.014666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.096		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000173		100	
			Формальдегид (609)									0.002		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.048		100	
1 д/год 3 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0990	602766 /237797		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
			Метан (727*)											100	
1 д/год 3 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0991	602825 /237764		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
			Метан (727*)											100	
1 д/год 5 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0992	602747 /237740		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Сера диоксид (516)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
1 д/год 5 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Метан (727*)			100									
			Азота диоксид (4)	0993	602849 /237830		2	1.4	1.5	2.3090706 /2.3090706	800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Сера диоксид (516)											100	
Углерод оксид (584)			100												
17 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (1)	Прекратить работу оборудования	Метан (727*)			100									
			Азота диоксид (4)	2000	602935 /237856		2	0.15	6.61	0.1168 /0.1168	200 /200	0.011643084		100	
			Азота оксид (6)									0.001892001		100	
			Сажа (583)									0.0011111		100	
			Сера диоксид (516)									0.026133072		100	
Углерод оксид (584)	0.060799392		100												
11 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2009	603139 /237911		2	0.15	2.84	0.0501 /0.0501	200 /200	0.004933484		100	
			Азота оксид (6)									0.000801691		100	
			Сажа (583)									0.0004764		100	
			Сера диоксид (516)									0.011204928		100	
			Углерод оксид (584)									0.026068608		100	
52 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2014	603043 /237839		2	0.2	9.76	0.3067 /0.3067	200 /200	0.033037294		100	
			Азота оксид (6)									0.00536856		100	
			Сажа (583)									0.002916675		100	
			Сера диоксид (516)									0.068600196		100	
			Углерод оксид (584)									0.159600456		100	
21 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2023	603037 /237774		2	0.2	2.32	0.073 /0.073	200 /200	0.006621553		100	
			Азота оксид (6)									0.001076002		100	
			Сажа (583)									0.00069445		100	
			Сера диоксид (516)									0.016333464		100	
			Углерод оксид (584)									0.038000304		100	
19 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2033	603066 /237927		2	0.2	3.74	0.1176 /0.1176	200 /200	0.012450068		100	
			Азота оксид (6)									0.002023136		100	
			Сажа (583)									0.00111805		100	
			Сера диоксид (516)									0.026296536		100	
			Углерод оксид (584)									0.061179696		100	
10 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2036	603214 /237896		2	0.2	1.31	0.0412 /0.0412	200 /200	0.004013227		100	
			Азота оксид (6)									0.000652149		100	
			Сажа (583)									0.000391675		100	
			Сера диоксид (516)									0.009212196		100	
			Углерод оксид (584)									0.021432456		100	
8 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2037	603114 /237875		2	0.13	2.07	0.0275 /0.0275	200 /200	0.002525297		100	
			Азота оксид (6)									0.000410361		100	
			Сажа (583)									0.0002611		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
26 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Сера диоксид (516)	2101	602908 /237841		2	0.2	4.65	0.146 /0.146	200 /200	0.006141072		100	
			Углерод оксид (584)									0.014287392		100	
			Азота диоксид (4)									0.014877119		100	
			Азота оксид (6)									0.002417532		100	
			Сажа (583)									0.0013889		100	
			Сера диоксид (516)									0.032666928		100	
32 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584)	2137	602908 /237841		2	0.2	3.86	0.1212 /0.1212	200 /200	0.076000608		100	
			Азота диоксид (4)									0.012915599		100	
			Азота оксид (6)									0.002098785		100	
			Сажа (583)									0.001152775		100	
			Сера диоксид (516)									0.027113268		100	
			Углерод оксид (584)									0.063079848		100	
70 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2138	602908 /237841		2	0.2	24.97	0.7843 /0.7843	200 /200	0.084582492		100	
			Азота оксид (6)									0.013744656		100	
			Сажа (583)									0.0074583		100	
			Сера диоксид (516)									0.175419216		100	
			Углерод оксид (584)									0.408118176		100	
			Сероводород (518)									0.000019857		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива и оборудование.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2210	602436 /237097		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.007072097		100	
			Азота диоксид (4)									0.187733333		100	
			Азота оксид (6)									0.030506667		100	
9 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Сажа (583)	2302	603045 /237713		2	0.08	71.68	0.3603 /0.3603	450 /450	0.012222222		100	
			Сера диоксид (516)									0.029333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.151555556		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000293		100	
			Формальдегид (609)									0.002933333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.070888889		100	
			Азота диоксид (4)									0.699733333		100	
			Азота оксид (6)									0.113706667		100	
			Сажа (583)									0.045555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.109333333		100	
8 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584)	2303	603060 /237712		2.5	0.1	149.4	1.1733 /1.1733	450 /450	0.564888889		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001093		100	
			Формальдегид (609)									0.010933333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.264222222		100	
			Азота диоксид (4)									1.682333333		100	
			Азота оксид (6)									0.273379167		100	
			Сажа (583)									0.142916667		100	
			Сера диоксид (516)									0.224583333		100	
			Углерод оксид (584)									1.47		100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Бенз/а/пирен (54)	2313	602880 /237752		2	0.253	52.58	2.6434 /2.6434	450 /450	0.000002654		100	
			Формальдегид (609)									0.030625		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.735		100	
			Азота диоксид (4)									12.544		100	
			Азота оксид (6)									2.0384		100	
			Сажа (583)									0.816666667		100	
			Сера диоксид (516)									1.96		100	
			Углерод оксид (584)									10.12666667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000196		100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Формальдегид (609)	2314	602910 /237749		4	0.707	53.87	21.1472 /21.1472	450 /450	0.196		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									4.736666667		100	
			Азота диоксид (4)									7.68		100	
			Азота оксид (6)									1.248		100	
			Сажа (583)									0.533333333		100	
			Сера диоксид (516)									1.066666667		100	
			Углерод оксид (584)									6.4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000011556		100	
			Формальдегид (609)									0.133333333		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
														X1/Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									3.2		100	
13 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2324	602904 /237718		2	0.141	10.02	0.1564 /0.1564	450 /450	0.100711111		100	
			Азота оксид (6)									0.016365556		100	
			Сажа (583)									0.008555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.013444444		100	
			Углерод оксид (584)									0.088		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000159		100	
			Формальдегид (609)									0.001833333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.044		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2325	602904 /237718		2	0.141	9.89	0.1544 /0.1544	450 /450	0.08652		100	
			Азота оксид (6)									0.0140595		100	
			Сажа (583)									0.00735		100	
			Сера диоксид (516)									0.01155		100	
			Углерод оксид (584)									0.0756		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000137		100	
			Формальдегид (609)									0.001575		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0378		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2326	602904 /237718		2	0.1	10.89	0.0855 /0.0855	450 /450	0.047837778		100	
			Азота оксид (6)									0.007773639		100	
			Сажа (583)									0.004063889		100	
			Сера диоксид (516)									0.006386111		100	
			Углерод оксид (584)									0.0418		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000075		100	
			Формальдегид (609)									0.000870833		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0209		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2327	602904 /237718		2	0.1	1.57	0.0123 /0.0123	450 /450	0.010528889		100	
			Азота оксид (6)									0.001710944		100	
			Сажа (583)									0.000894444		100	
			Сера диоксид (516)									0.001405556		100	
			Углерод оксид (584)									0.0092		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000017		100	
			Формальдегид (609)									0.000191667		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0046		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2328	602904 /237718		2	0.173	11.94	0.2806 /0.2806	450 /450	0.139393333		100	
			Азота оксид (6)									0.022651417		100	
			Сажа (583)									0.011841667		100	
			Сера диоксид (516)									0.018608333		100	
			Углерод оксид (584)									0.1218		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000022		100	
			Формальдегид (609)									0.0025375		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0609		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2329	602904 /237718		2	0.1	105.6	0.8294 /0.8294	450 /450	0.426666667		100	
			Азота оксид (6)									0.069333333		100	
			Сажа (583)									0.027777778		100	
			Сера диоксид (516)									0.066666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.344444444		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000667		100	
			Формальдегид (609)									0.006666667		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.161111111		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2330	602904 /237718		2	0.2	66.57	2.0913 /2.0913	450 /450	1.092266667		100	
			Азота оксид (6)									0.177493333		100	
			Сажа (583)									0.071111111		100	
			Сера диоксид (516)									0.170666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.881777778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001707		100	
			Формальдегид (609)									0.017066667		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.412444444		100	
61 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2518	610918 /235498		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5556	34.7 /34.7	0.0015084		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2519	602882 /237755		2	0.792	52.58	25.9054 /25.9054	450 /450	16.48686667		100	
			Азота оксид (6)									2.679115833		100	
			Сажа (583)									1.400583333		100	
			Сера диоксид (516)									2.200916667		100	
			Углерод оксид (584)									14.406		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000026011		100	
			Формальдегид (609)									0.300125		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									7.203		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2520	602905 /237746		4	2.121	53.87	190.3251 /190.3251	450 /450	112.896		100	
			Азота оксид (6)									18.3456		100	
			Сажа (583)									7.35		100	
			Сера диоксид (516)									17.64		100	
			Углерод оксид (584)									91.14		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0001764		100	
			Формальдегид (609)									1.764		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									42.63		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2521	602902 /237714		10	1.423	38.78	61.6794 /61.6794	450 /450	38.4		100	
			Азота оксид (6)									6.24		100	
			Сажа (583)									2.666666667		100	
			Сера диоксид (516)									5.333333333		100	
			Углерод оксид (584)									32		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000057778		100	
			Формальдегид (609)									0.666666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									16		100	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2522	602936 /237862		2	0.15	99.18	1.7526 /1.7526	200 /200	0.17464626		100	
			Азота оксид (6)									0.028380015		100	
			Сажа (583)									0.0166665		100	
			Сера диоксид (516)									0.39199608		100	
			Углерод оксид (584)									0.91199088		100	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2523	603098 /237824		2	0.2	195.3	6.1339 /6.1339	200 /200	0.66074588		100	
			Азота оксид (6)									0.1073712		100	
			Сажа (583)									0.0583335		100	
			Сера диоксид (516)									1.37200392		100	
			Углерод оксид (584)									3.19200912		100	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2524	603036 /237776		2	0.2	34.86	1.0953 /1.0953	200 /200	0.099323295		100	
			Азота оксид (6)									0.01614003		100	
			Сажа (583)									0.01041675		100	
			Сера диоксид (516)									0.24500196		100	
			Углерод оксид (584)									0.57000456		100	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2525	602912 /237843		2	0.2	69.73	2.1907 /2.1907	200 /200	0.223156785		100	
			Азота оксид (6)									0.03626298		100	
			Сажа (583)									0.0208335		100	
			Сера диоксид (516)									0.49000392		100	
			Углерод оксид (584)									1.14000912		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2526	602881 /237753		2.7	0.194	0.05	0.0015 /0.0015	34.7 /34.7	0.00002058		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00732942		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2527	602881 /237753		2.7	0.158	0.15	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2528	603094 /237817		3.3	0.112	0.3	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
16 д/год 1 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Железа оксид (274)	2529	602913 /237753		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5556	34.7 /34.7	0.170744444		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.000298889		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Хром шестивалентный (647)									0.011777778		100	
			Азота диоксид (4)									0.474361111		100	
			Углерод оксид (584)									0.080638888		100	
			Фтористый водород (617)									0.000258333		100	
			Фториды неорганические (615)									0.001444444		100	
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.000111111		100	
120 д/год 8 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2530	603114 /237716		4.2	0.1	63.66	0.5/0.5	34.7 /34.7	0.0015084		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6004	602963 /237560	5/4	4		1.5		34.7 /34.7	0.000008232		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002931768		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6008	603108 /237657	5/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6012	603038 /237642	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6013	602961 /237530	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6014	602953 /237603	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6016	602880 /237752	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6017	602910 /237749	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6018	602904 /237718	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6019	602913 /237752	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6070	602712 /237799	4/3	2		1.5		800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Сера диоксид (516)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
			Метан (727*)											100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6071	602811 /237797	4/3	2		1.5		800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Сера диоксид (516)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
			Метан (727*)											100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6072	602787 /237773	4/3	2		1.5		800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Сера диоксид (516)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
			Метан (727*)											100	
1 д/год 3 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6073	602949 /237732	2/3	2		1.5		800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
			Метан (727*)											100	
1 д/год 3 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6074	602973 /237722	2/3	2		1.5		800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год 5 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Углерод оксид (584)	6075	602825 /237714	2/3	2		1.5		800 /800			100	
			Метан (727*)											100	
			Азота диоксид (4)											100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Сера диоксид (516)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
			Метан (727*)											100	
1 д/год 5 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6076	602771 /237690	2/3	2		1.5		800 /800			100	
			Азота оксид (6)											100	
			Сажа (583)											100	
			Сера диоксид (516)											100	
			Углерод оксид (584)											100	
			Метан (727*)											100	
														100	
														100	
97 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7050	606605 /237454	2/2	2				34.7 /34.7	0.1187875		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.01105		100	
			Бутилацетат (110)									0.0911625		100	
			Этилацетат (674)									0.0442		100	
			Ацетон (470)									0.01105		100	
														100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7054	607576 /236976	1/1	2				34.7 /34.7	0.07950674		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7055	606949 /237278	20/15	2				34.7 /34.7	0.092408986		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7056	609689 /235912	20/15	2				34.7 /34.7	0.10398674		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7057	609693 /235914	20/15	2				34.7 /34.7	0.091276685		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7058	603001 /237730	20/15	2				34.7 /34.7	0.018371612		100	
11 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7070	603107 /237710	5/4	2				34.7 /34.7	0.005555556		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.005555556		100	
			Этиловый спирт (667)									0.035555556		100	
			Этилцеллозольв (1497*)									0.008888889		100	
														100	
63 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7071	602786 /237825	5/4	2				34.7 /34.7	0.18275		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100	
			Бутилацетат (110)									0.14025		100	
			Этилацетат (674)									0.068		100	
			Ацетон (470)									0.017		100	
														100	
38 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить асфальтоукладочные работы	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7078	602934 /237641	1/1	2				34.7 /34.7	0.014403292		100	
38 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить битумные работы	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7079	602934 /237641	1/1	2				34.7 /34.7	0.138888889		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7080	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.002418509		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7081	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.09404039		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7082	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.08356839		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7083	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.000133709		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7084	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.003729674		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7085	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.154657523		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7086	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.144185523		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7087	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.000057674		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7088	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.002300701		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7089	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.020409979		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7090	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.009937979		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7091	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.000015901		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7092	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.002288656		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7093	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.026537699		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7094	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.016065699		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7095	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.000003856		100	
183 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7096	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.014228942		100	
183 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7097	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.010148942		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7098	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.075866667		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7099	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.233666667		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7100	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.001546667		100	
93 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7101	610166 /236078	2/2	2				34.7 /34.7	0.26875		100	
			Толуол (558)									0.2284375		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100	
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100	
			Этилацетат (674)									0.085		100	
			Ацетон (470)									0.02125		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.26875		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7108	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	4.906350076		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7109	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.017010005		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7110	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.013165297		100	
		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7572	610778 /233323	2/2	4.2				34.7 /34.7	0.424042222		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
61 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)		Толуол (558)									0.18275		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100	
			Бутилацетат (110)									0.214345		100	
			Этилацетат (674)									0.068		100	
			Ацетон (470)									0.054973889		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100	
61 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить работы по металлообработке	Эмульсол (1435*)	7573	602936 /237862	2/2	2				34.7 /34.7	0.000009152		100	
			Взвешенные частицы (116)									0.0051		100	
13 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7574	603113 /237715	2/2	4.2				34.7 /34.7	0.182505555		100	
			Сольвент нефтя (1149*)									0.045552778		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.302497222		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7575	603114 /237664	5/4	2				34.7 /34.7	0.000325817		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.116037294		100	
16 д/год 1 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7576	602908 /237747	2/2	5				34.7 /34.7	0.187433333		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.000454444		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.011777778		100	
			Азота диоксид (4)									0.484972223		100	
			Углерод оксид (584)									0.098694444		100	
			Фтористый водород (617)									0.000258333		100	
			Фториды неорганические (615)									0.000111111		100	
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.000111111		100	
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7577	602930 /237769	20/15	2				34.7 /34.7	0.11998642		100	
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7578	602928 /237759	20/15	2				34.7 /34.7	0.033427037		100	
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7579	602920 /237779	20/15	2				34.7 /34.7	0.158855556		100	
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7580	602915 /237755	20/15	2				34.7 /34.7	0.119503704		100	
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7581	602914 /237759	20/15	2				34.7 /34.7	0.087502778		100	
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7582	602932 /237771	1/1	2				34.7 /34.7	0.018367083		100	
92 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7583	602922 /237781	1/1	2				34.7 /34.7	0.123866667		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2563	602880 /237752		2	0.438	29.21	4.4017 /4.4017	450 /450	5.047		100	
			Азота оксид (6)									0.8201375		100	
			Сажа (583)									0.42875		100	
			Сера диоксид (516)									0.67375		100	
			Углерод оксид (584)									4.41		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000007963		100	
			Формальдегид (609)									0.091875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.205		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2564	602910 /237749		4	1.118	15.49	15.206 /15.206	450 /450	31.36		100	
			Азота оксид (6)									5.096		100	
			Сажа (583)									2.041666667		100	
			Сера диоксид (516)									4.9		100	
			Углерод оксид (584)									25.31666667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000049		100	
			Формальдегид (609)									0.49		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									11.84166667		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2565	602904 /237718		10	1.006	33.4	26.5505 /26.5505	450 /450	19.2		100	
			Азота оксид (6)									3.12		100	
			Сажа (583)									1.333333333		100	
			Сера диоксид (516)									2.666666667		100	
			Углерод оксид (584)									16		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000028889		100	
			Формальдегид (609)									0.333333333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									8		100	
			21 д/год 12 ч/сут									Сервисные работы (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2566
Азота оксид (6)	0.01584558			100											
Сажа (583)	0.0093055			100											
Сера диоксид (516)	0.21886536			100											
Углерод оксид (584)	0.50919696			100											
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2567	603095 /237818		2	0.2	86	2.7019 /2.7019	200 /200	0.29104262		100	
			Азота оксид (6)									0.04729442		100	
			Сажа (583)									0.0256945		100	
			Сера диоксид (516)									0.60433464		100	
			Углерод оксид (584)									1.40600304		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2568	603037 /237774		2	0.2	8.65	0.2716 /0.2716	200 /200	0.02463119		100	
			Азота оксид (6)									0.00400257		100	
			Сажа (583)									0.00258325		100	
			Сера диоксид (516)									0.06075804		100	
			Углерод оксид (584)									0.14135544		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2569	602908 /237841		2	0.2	44.16	1.3874 /1.3874	200 /200	0.1413321		100	
			Азота оксид (6)									0.02296646		100	
			Сажа (583)									0.0131945		100	
			Сера диоксид (516)									0.31033464		100	
			Углерод оксид (584)									0.72200304		100	
365 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2570	603007 /237560		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000019857		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007072097		100	
365 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2571	603011 /237633		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.002695879		100	
365 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2572	602974 /237588		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.002695879		100	
13 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2580	602984 /237658		4	0.1	63.66	0.5/0.5	34.7 /34.7	0.0015084		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2586	602904 /237718		10	1.006	3.75	2.9836 /2.9836	450 /450	7.84		100	
			Азота оксид (6)									1.274		100	
			Сажа (583)									0.510416667		100	
			Сера диоксид (516)									1.225		100	
			Углерод оксид (584)									6.329166667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00001225		100	
			Формальдегид (609)									0.1225		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									2.960416667		100	
167 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7586	603108 /237657	5/5	2				34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100	
167 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7587	603108 /237657	5/4	2				34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100	
97 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7594	606605 /237454	2/2	2				34.7 /34.7	0.1187875		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.01105		100	
			Бутилацетат (110)									0.0911625		100	
			Этилацетат (674)									0.0442		100	
			Ацетон (470)									0.01105		100	
11 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7595	603108 /237710	5/4	2				34.7 /34.7	0.005555556		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.005555556		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этиловый спирт (667)									0.035555556		100	
			Этилцеллозольв (1497*)									0.008888889		100	
63 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7596	602786 /237825	5/4	2				34.7 /34.7	0.18275		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100	
			Бутилацетат (110)									0.14025		100	
			Этилацетат (674)									0.068		100	
			Ацетон (470)									0.017		100	
93 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7597	610163 /236078	2/2	2				34.7 /34.7	0.26875		100	
			Толуол (558)									0.2284375		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100	
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100	
			Этилацетат (674)									0.085		100	
			Ацетон (470)									0.02125		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.26875		100	
120 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7598	602932 /237807	5/4	2				34.7 /34.7	0.003955556		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.000355556		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.000222222		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0008		100	
120 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить сварочные работы	Азота диоксид (4)	7599	602469 /237116	2/2	2				34.7 /34.7	0.004166667		100	
120 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить сварочные работы	Азота диоксид (4)	7600	603146 /236567	2/2	2				34.7 /34.7	0.008333333		100	
120 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7601	603084 /236571	2/2	2				34.7 /34.7	0.044333333		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.000666666		100	
			Азота диоксид (4)									0.043416667		100	
			Углерод оксид (584)									0.049416667		100	
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7604	611648 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.002418509		100	
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7605	611648 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.09404039		100	
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7606	611648 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.08356839		100	
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7607	611648 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.000133709		100	
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7622	607575 /236976	1/1	2				34.7 /34.7	0.079612785		100	
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7623	606949 /237278	20/15	2				34.7 /34.7	0.092550381		100	
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7624	609687 /235913	20/15	2				34.7 /34.7	0.104092785		100	
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7625	609690 /235914	20/15	2				34.7 /34.7	0.091303196		100	
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7626	603001 /237730	20/15	2				34.7 /34.7	0.018371644		100	
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7627	610758 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.075866667		100	
16 д/год 1 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить работу оборудования	Эмульсол (1435*)	7630	603068 /237703	2/2	2				34.7 /34.7	0.000002		100	
16 д/год 1 ч/сут	Сервисные работы (1)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Взвешенные частицы (116)	7631	603052 /237687	2/2	2				34.7 /34.7	0.00022		100	
		Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	7632	603068 /237686	2/2	2				34.7 /34.7	0.0032		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
16 д/год 1 ч/сут	Сервисные работы (1)		Пыль абразивная (1027*)									0.0022		100	
Второй режим работы предприятия в период НМУ															
3 д/год 8 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0008	602209 /237269		2.5	0.2	52.66	1.6543 /1.6543	450 /450	0.853333333		100	
			Азота оксид (6)									0.138666667		100	
			Сажа (583)									0.055555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.133333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.688888889		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001333		100	
			Формальдегид (609)									0.013333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.322222222		100	
365 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0009	602447 /237090		20	1	6.14	4.8219 /4.8219	200 /200	1.844465436	1.1066793	40	
			Азота оксид (6)									0.299725632	0.1798354	40	
			Сажа (583)									0.045856275	0.0275138	40	
			Сера диоксид (516)									1.078539588	0.6471238	40	
			Углерод оксид (584)									6.080120766	3.6480725	40	
365 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0010	602434 /237092		2	0.076	0.24	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	
3 д/год 8 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0044	602434 /237075		9	0.108	1.31	0.012 /0.012	200 /200	0.001090706		100	
			Азота оксид (6)									0.00017724		100	
			Сажа (583)									0.0001139		100	
			Сера диоксид (516)									0.002678928		100	
			Углерод оксид (584)									0.006232608		100	
3 д/год 8 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0045	602435 /237089		9	0.108	1.31	0.012 /0.012	200 /200	0.001090706		100	
			Азота оксид (6)									0.00017724		100	
			Сажа (583)									0.0001139		100	
			Сера диоксид (516)									0.002678928		100	
			Углерод оксид (584)									0.006232608		100	
365 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0053	602436 /237097		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000018667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006648		100	
2 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0124	602401 /237439		2.2	0.2	48.8	1.5332 /1.5332	450 /450	0.938666667		100	
			Азота оксид (6)									0.152533333		100	
			Сажа (583)									0.061111111		100	
			Сера диоксид (516)									0.146666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.757777778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001467		100	
			Формальдегид (609)									0.014666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.354444444		100	
1 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0125	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.171647628	0.1029886	40	
			Азота оксид (6)									0.027892739	0.0167356	40	
			Сажа (583)									0.013291675	0.007975	40	
			Сера диоксид (516)									0.312620196	0.1875721	40	
			Углерод оксид (584)									0.727320456	0.4363923	40	
1 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0126	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.171647628	0.1029886	40	
			Азота оксид (6)									0.027892739	0.0167356	40	
			Сажа (583)									0.013291675	0.007975	40	
			Сера диоксид (516)									0.312620196	0.1875721	40	
			Углерод оксид (584)									0.727320456	0.4363923	40	
1 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0127	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.171647628	0.1029886	40	
			Азота оксид (6)									0.027892739	0.0167356	40	
			Сажа (583)									0.013291675	0.007975	40	
			Сера диоксид (516)									0.312620196	0.1875721	40	
			Углерод оксид (584)									0.727320456	0.4363923	40	
1 д/год 8 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0130	602497 /237511		2	0.1	14.36	0.1128 /0.1128	450 /450	0.177066667		100	
			Азота оксид (6)									0.028773333		100	
			Сажа (583)									0.011527778		100	
			Сера диоксид (516)									0.027666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.142944444		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000277		100	
			Формальдегид (609)									0.002766667		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.066861111		100	
365 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6007	602429 /237079	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000065163		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.023207459		100	
16 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	6010	602468 /237136	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.198563333		100	
			Бутилацетат (110)									0.1111425		100	
			Ацетон (470)									0.056960833		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100	
16 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (2)	Прекратить металлообрабатывающие и электросварочные работы	Железа оксид (274)	6015	602470 /237121	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.001977778		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.000177778		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.000111111		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0004		100	
			Взвешенные частицы (116)									0.00044		100	
193 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0012	603021 /236830		5.4	0.4	5.75	0.7229 /0.7229	200 /200	0.237927552	0.1427565	40	
			Азота оксид (6)									0.038663227	0.0231979	40	
			Сажа (583)									0.006875	0.004125	40	
			Сера диоксид (516)									0.1617	0.09702	40	
			Углерод оксид (584)									0.838245321	0.5029472	40	
3 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0013	603113 /236947		7	0.45	37.65	5.9875 /5.9875	400 /400	3.936		100	
			Азота оксид (6)									0.6396		100	
			Сажа (583)									0.273333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.546666667		100	
			Углерод оксид (584)									3.28		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000005922		100	
			Формальдегид (609)									0.068333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									1.64		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0014	603014 /236864		6	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000024391		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00868672		100	
193 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0075	603021 /236839		5.4	0.4	4.01	0.5039 /0.5039	200 /200	0.163704108	0.0982225	40	
			Азота оксид (6)									0.026601918	0.0159612	40	
			Сажа (583)									0.004791675	0.002875	40	
			Сера диоксид (516)									0.112700196	0.0676201	40	
			Углерод оксид (584)									0.585326474	0.3511959	40	
193 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0076	603021 /236839		5.4	0.4	4.01	0.5039 /0.5039	200 /200	0.163704108	0.0982225	40	
			Азота оксид (6)									0.026601918	0.0159612	40	
			Сажа (583)									0.004791675	0.002875	40	
			Сера диоксид (516)									0.112700196	0.0676201	40	
			Углерод оксид (584)									0.585326474	0.3511959	40	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0077	603103 /236951		5	0.15	27.85	0.4921 /0.4921	400 /400	0.3936		100	
			Азота оксид (6)									0.06396		100	
			Сажа (583)									0.025625		100	
			Сера диоксид (516)									0.0615		100	
			Углерод оксид (584)									0.31775		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000615		100	
			Формальдегид (609)									0.00615		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.148625		100	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0078	603103 /236951		5	0.15	27.85	0.4921 /0.4921	400 /400	0.3936		100	
			Азота оксид (6)									0.06396		100	
			Сажа (583)									0.025625		100	
			Сера диоксид (516)									0.0615		100	
			Углерод оксид (584)									0.31775		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000615		100	
			Формальдегид (609)									0.00615		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.148625		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0079	603026 /236864		6	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000024391		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00868672		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0080	603101 /236940		3	0.2	0.07	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000024391		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.00868672		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0081	603081 /236943		10	0.02	17.83	0.0056 /0.0056	34.7 /34.7	0.000060978		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0217168		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0082	603088 /236938		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000019857		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007072097		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0083	603112 /236833		4	0.07	0.57	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000021952		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007818048		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0084	603099 /236832		4	0.07	0.57	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000021952		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007818048		100	
3 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0136	603103 /236951		6	0.3	101	7.1358 /7.1358	400 /400	4.8		100	
			Азота оксид (6)									0.78		100	
			Сажа (583)									0.333333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.666666667		100	
			Углерод оксид (584)									4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000007222		100	
			Формальдегид (609)									0.083333333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									2		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0137	603105 /236953		4	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000024391		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.00868672		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6020	603091 /236950	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000097745		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.034811188		100	
53 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0040	610170 /236099		13	0.53	1.56	0.3443 /0.3443	200 /200	0.042136955	0.0252822	40	
			Азота оксид (6)									0.006847254	0.0041084	40	
			Сажа (583)									0.003769999	0.002262	40	
			Сера диоксид (516)									0.0886704	0.0532022	40	
			Углерод оксид (584)									0.2062944	0.1237766	40	
2 д/год 8 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0041	610164 /236110		10	0.04	79.5	0.0999 /0.0999	400 /400	0.080111111		100	
			Азота оксид (6)									0.013018056		100	
			Сажа (583)									0.006805556		100	
			Сера диоксид (516)									0.010694444		100	
			Углерод оксид (584)									0.07		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000126		100	
			Формальдегид (609)									0.001458333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.035		100	
5 д/год 8 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0042	610141 /236098		7.5	0.08	52.52	0.264 /0.264	400 /400	0.224		100	
			Азота оксид (6)									0.0364		100	
			Сажа (583)									0.014583333		100	
			Сера диоксид (516)									0.035		100	
			Углерод оксид (584)									0.180833333		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000035		100	
			Формальдегид (609)									0.0035		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.084583333		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0043	610149 /236068		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.003594505		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0106	610151 /236063		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.003594505		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0107	610153 /236057		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.003594505		100	
			Сероводород (518)	0108	610155 /236052		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0109	610165 /236053		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000018667 0.006648		100 100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6025	610151 /236082	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000130327 0.046414918		100 100	
45 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6028	609944 /236025	10/30	2		1.5		34.7 /34.7	0.4148		100	
90 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6029	609955 /236026	10/60	2		1.5		34.7 /34.7	0.3468		100	
180 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6030	609959 /236025	10/30	2		1.5		34.7 /34.7	0.423111111		100	
90 д/год 12 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6031	609949 /236020	6/7	2		1.5		34.7 /34.7	0.033866667		100	
90 д/год 12 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6032	609935 /236021	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.105666667		100	
90 д/год 12 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6033	609949 /236020	6/7	2		1.5		34.7 /34.7	0.476		100	
90 д/год 12 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6034	609938 /236015	10/25	2		1.5		34.7 /34.7	0.065733333		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Сера элементарная (1125*) Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6483	609954 /236028	8/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.527536 0.007459665		100 100	
1 д/год 8 ч/сут	КОНН (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0114	603113 /236515		2	0.15	86.76	1.5332 /1.5332	450 /450	0.938666667 0.152533333 0.061111111 0.146666667 0.757777778 0.000001467 0.014666667 0.354444444		100 100 100 100 100 100 100 100	
1 д/год 8 ч/сут	КОНН (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0116	603113 /236522		3	0.15	90.05	1.5914 /1.5914	450 /450	0.955733333 0.155306667 0.062222222 0.149333333 0.771555556 0.000001493 0.014933333 0.360888889		100 100 100 100 100 100 100 100	
1 д/год 8 ч/сут	КОНН (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0117	603090 /236566		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.06117019 0.009940156 0.000397582 0.22893035	0.0367021 0.0059641 0.0002385 0.1373582	40 40 40 40	
1 д/год 8 ч/сут	КОНН (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0118	603133 /236539		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.06117019 0.009940156 0.000397582 0.22893035	0.0367021 0.0059641 0.0002385 0.1373582	40 40 40 40	
75 д/год 8 ч/сут	КОНН (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой-	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0119	603129 /236567		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.06117019 0.009940156 0.000397582 0.22893035	0.0367021 0.0059641 0.0002385 0.1373582	40 40 40 40	

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета мероприя- тий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1									X2/Y2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.													
365 д/год 24 ч/сут	КОНН (2)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0782	603088 /236533		8.4	0.3	40.83	2.8861 /2.8861	34.7 /34.7	0.000177207	0.000177207		
			Метанол (338)									0.002403542	0.002403542		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000002437	0.000002437		
180 д/год 24 ч/сут	КОНН (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0786	603075 /236562		6	0.4	4.1	0.5155 /0.5155	200 /200	0.061157385	0.0366944	40	
			Азота оксид (6)									0.009938075	0.0059628	40	
			Сера диоксид (516)									0.000888713	0.0005332	40	
			Углерод оксид (584)									0.217921127	0.1307527	40	
180 д/год 24 ч/сут	КОНН (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0787	603144 /236542		6	0.4	4.1	0.5155 /0.5155	200 /200	0.061157385	0.0366944	40	
			Азота оксид (6)									0.009938075	0.0059628	40	
			Сера диоксид (516)									0.000888713	0.0005332	40	
			Углерод оксид (584)									0.217921127	0.1307527	40	
183 д/год 24 ч/сут	КОНН (2)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0788	603047 /236556		9.1	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.00000029	0.00000029		
			Метанол (338)									0.186364541	0.186364541		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000055085	0.000055085		
183 д/год 24 ч/сут	КОНН (2)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0789	603047 /236552		9.3	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.00000029	0.00000029		
			Метанол (338)									0.186364541	0.186364541		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000055085	0.000055085		
183 д/год 24 ч/сут	КОНН (2)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0790	603047 /236545		9.3	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.00000029	0.00000029		
			Метанол (338)									0.186364541	0.186364541		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000055085	0.000055085		
183 д/год 24 ч/сут	КОНН (2)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0791	603047 /236541		9.4	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.00000029	0.00000029		
			Метанол (338)									0.186364541	0.186364541		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000055085	0.000055085		
365 д/год 24 ч/сут	КОНН (2)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	6784	603072 /236530	9/6	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000012	0.000000012		
			Метанол (338)									0.000000196	0.000000196		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5E-11	5E-11		
365 д/год 24 ч/сут	КОНН (2)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	6785	603073 /236532	1/1	5		1.5		34.7 /34.7	0.000000001	0.000000001		
			Метанол (338)									0.000002577	0.000002577		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000397	0.000000397		
20 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0150	602530 /237334		10	0.5	5.29	1.0392 /1.0392	200 /200	0.132766364	0.0796598	40	
			Азота оксид (6)									0.021574534	0.0129447	40	
			Сера диоксид (516)									0.025268704	0.0151612	40	
			Углерод оксид (584)									0.456430021	0.273858	40	
20 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0151	602540 /237334		10	0.5	5.29	1.0392 /1.0392	200 /200	0.132766364	0.0796598	40	
			Азота оксид (6)									0.021574534	0.0129447	40	
			Сера диоксид (516)									0.025268704	0.0151612	40	
			Углерод оксид (584)									0.456430021	0.273858	40	
365 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (2)	Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301)	0152	602544 /237311		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.02502	0.02502		
			Натрий гидроксид (876*)									0.0000786	0.0000786		
			Азотная кислота (5)									0.003	0.003		
			Аммиак (32)									0.0002952	0.0002952		
			Соляная кислота (163)									0.000792	0.000792		
			Серная кислота (517)									0.0001602	0.0001602		
365 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (2)	Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301)	0153	602545 /237301		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.01668	0.01668		
			Натрий гидроксид (876*)									0.0000524	0.0000524		
			диНатрий карбонат (408)									0.00003892	0.00003892		
			Азотная кислота (5)									0.0055	0.0055		
			Аммиак (32)									0.0001968	0.0001968		
			Соляная кислота (163)									0.001452	0.001452		
			Серная кислота (517)									0.0001068	0.0001068		
			Ксилол (322)									0.0004179	0.0004179		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (2)	Непрерывный технологический процесс	Толуол (558)	0154	602545 /237284		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.0005677	0.0005677		
			Ацетон (470)									0.004459	0.004459		
			Калий хлорид (301)									0.03336	0.03336		
			Натрий гидроксид (876*)									0.000004448	0.000004448		
			Натрий хлорид (415)									0.0344	0.0344		
			Азотная кислота (5)									0.00006664	0.00006664		
			Соляная кислота (163)									0.0002	0.0002		
			Ксилол (322)									0.0004776	0.0004776		
			Толуол (558)									0.0006488	0.0006488		
			Этиловый спирт (667)									0.01336	0.01336		
			Ацетон (470)									0.005096	0.005096		
			Масло минеральное (716*)									0.1	0.1		
			365 д/год 24 ч/сут									Производственная лаборатория (2)	Непрерывный технологический процесс	Натрий гидроксид (876*)	0155
Соляная кислота (163)	0.001716	0.001716													
Ксилол (322)	0.0007761	0.0007761													
Толуол (558)	0.0010543	0.0010543													
Этиловый спирт (667)	0.02171	0.02171													
Ацетон (470)	0.008281	0.008281													
Уксусная кислота (586)	0.002496	0.002496													
365 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (2)	Непрерывный технологический процесс	Натрий гидроксид (876*)	0156	602533 /237306		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.00001552	0.00001552		
			диНатрий карбонат (408)									0.00004448	0.00004448		
			Азотная кислота (5)									0.0001336	0.0001336		
			Соляная кислота (163)									0.0002888	0.0002888		
			Серная кислота (517)									0.00001112	0.00001112		
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1000	610192 /236108		2	0.016	76.1	0.0153 /0.0153	450 /450	0.004577778		100	
			Азота оксид (6)									0.000743889		100	
			Сажа (583)									0.000388889		100	
			Сера диоксид (516)									0.000611111		100	
			Углерод оксид (584)									0.004		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000007		100	
			Формальдегид (609)									0.000083333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1001	610194 /236114		2	0.03	21.65	0.0153 /0.0153	450 /450	0.004577778		100	
			Азота оксид (6)									0.000743889		100	
			Сажа (583)									0.000388889		100	
			Сера диоксид (516)									0.000611111		100	
			Углерод оксид (584)									0.004		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000007		100	
			Формальдегид (609)									0.000083333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1002	610205 /236118		2	0.078	17.98	0.0859 /0.0859	450 /450	0.042115556		100	
			Азота оксид (6)									0.006843778		100	
			Сажа (583)									0.003577778		100	
			Сера диоксид (516)									0.005622222		100	
			Углерод оксид (584)									0.0368		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000066		100	
			Формальдегид (609)									0.000766667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0184		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1003	610213 /236116		2	0.067	21.75	0.0767 /0.0767	450 /450	0.032044444		100	
			Азота оксид (6)									0.005207222		100	
			Сажа (583)									0.002722222		100	
			Сера диоксид (516)									0.004277778		100	
			Углерод оксид (584)									0.028		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000051		100	
			Формальдегид (609)									0.000583333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.014		100	
2 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1004	610220 /236116		2	0.18	21.69	0.5519 /0.5519	450 /450	0.25544		100	
			Азота оксид (6)									0.041509		100	
			Сажа (583)									0.0217		100	
			Сера диоксид (516)									0.0341		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерод оксид (584)									0.2232		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000403		100	
			Формальдегид (609)									0.00465		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1116		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1005	610181 /236098		2	0.085	21.62	0.1227 /0.1227	450 /450	0.056764444		100	
			Азота оксид (6)									0.009224222		100	
			Сажа (583)									0.004822222		100	
			Сера диоксид (516)									0.007577778		100	
			Углерод оксид (584)									0.0496		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000009		100	
			Формальдегид (609)									0.001033333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0248		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1006	610185 /236088		2	0.224	7.78	0.3066 /0.3066	450 /450	0.155644444		100	
			Азота оксид (6)									0.025292222		100	
			Сажа (583)									0.013222222		100	
			Сера диоксид (516)									0.020777778		100	
			Углерод оксид (584)									0.136		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000246		100	
			Формальдегид (609)									0.002833333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.068		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1007	610187 /236100		2	0.113	12.23	0.1227 /0.1227	450 /450	0.073244444		100	
			Азота оксид (6)									0.011902222		100	
			Сажа (583)									0.006222222		100	
			Сера диоксид (516)									0.009777778		100	
			Углерод оксид (584)									0.064		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000116		100	
			Формальдегид (609)									0.001333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.032		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1008	610203 /236105		2	0.04	12.18	0.0153 /0.0153	450 /450	0.009155556		100	
			Азота оксид (6)									0.001487778		100	
			Сажа (583)									0.000777778		100	
			Сера диоксид (516)									0.001222222		100	
			Углерод оксид (584)									0.008		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000014		100	
			Формальдегид (609)									0.000166667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.004		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1009	610209 /236106		2	0.034	47.25	0.0429 /0.0429	450 /450	0.021057778		100	
			Азота оксид (6)									0.003421889		100	
			Сажа (583)									0.001788889		100	
			Сера диоксид (516)									0.002811111		100	
			Углерод оксид (584)									0.0184		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000033		100	
			Формальдегид (609)									0.000383333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0092		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1010	610218 /236109		2	0.08	4.28	0.0215 /0.0215	450 /450	0.010528889		100	
			Азота оксид (6)									0.001710944		100	
			Сажа (583)									0.000894444		100	
			Сера диоксид (516)									0.001405556		100	
			Углерод оксид (584)									0.0092		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000017		100	
			Формальдегид (609)									0.000191667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0046		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1011	610225 /236106		2	0.042	33.2	0.046 /0.046	450 /450	0.022431111		100	
			Азота оксид (6)									0.003645056		100	
			Сажа (583)									0.001905556		100	
			Сера диоксид (516)									0.002994444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0196		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000035		100	
			Формальдегид (609)									0.000408333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0098		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1012	610214 /236100		2	0.073	32.97	0.138 /0.138	450 /450	0.067293333		100	
			Азота оксид (6)									0.010935167		100	
			Сажа (583)									0.005716667		100	
			Сера диоксид (516)									0.008983333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0588		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000106		100	
			Формальдегид (609)									0.001225		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0294		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1013	610198 /236095		2	0.024	58.36	0.0264 /0.0264	450 /450	0.011444444		100	
			Азота оксид (6)									0.001859722		100	
			Сажа (583)									0.000972222		100	
			Сера диоксид (516)									0.001527778		100	
			Углерод оксид (584)									0.01		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000018		100	
			Формальдегид (609)									0.000208333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.005		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1014	610192 /236086		2	0.126	22.13	0.276 /0.276	450 /450	0.128177778		100	
			Азота оксид (6)									0.020828889		100	
			Сажа (583)									0.010888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.017111111		100	
			Углерод оксид (584)									0.112		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000202		100	
			Формальдегид (609)									0.002333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.056		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1015	610187 /236081		2	0.08	24.41	0.1227 /0.1227	450 /450	0.059511111		100	
			Азота оксид (6)									0.009670556		100	
			Сажа (583)									0.005055556		100	
			Сера диоксид (516)									0.007944444		100	
			Углерод оксид (584)									0.052		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000094		100	
			Формальдегид (609)									0.001083333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.026		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1016	610189 /236074		2	0.321	7.96	0.6439 /0.6439	450 /450	0.326853333		100	
			Азота оксид (6)									0.053113667		100	
			Сажа (583)									0.027766667		100	
			Сера диоксид (516)									0.043633333		100	
			Углерод оксид (584)									0.2856		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000516		100	
			Формальдегид (609)									0.00595		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1428		100	
10 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1017	610191 /236067		2	0.122	15.74	0.184 /0.184	450 /450	0.096133333		100	
			Азота оксид (6)									0.015621667		100	
			Сажа (583)									0.008166667		100	
			Сера диоксид (516)									0.012833333		100	
			Углерод оксид (584)									0.084		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000152		100	
			Формальдегид (609)									0.00175		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.042		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1018	610199 /236071		2	0.098	48.79	0.368 /0.368	450 /450	0.096682667		100	
			Азота оксид (6)									0.015710933		100	
			Сажа (583)									0.008213333		100	
			Сера диоксид (516)									0.012906667		100	
			Углерод оксид (584)									0.08448		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000153		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Формальдегид (609)									0.00176		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.04224		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1019	610200 /236077		2	0.158	15.64	0.3066 /0.3066	450 /450	0.169377778		100	
			Азота оксид (6)									0.027523889		100	
			Сажа (583)									0.014388889		100	
			Сера диоксид (516)									0.022611111		100	
			Углерод оксид (584)									0.148		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000267		100	
			Формальдегид (609)									0.003083333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.074		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1020	610201 /236085		2	0.158	24.08	0.4722 /0.4722	450 /450	0.219733333		100	
			Азота оксид (6)									0.035706667		100	
			Сажа (583)									0.018666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.029333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.192		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000347		100	
			Формальдегид (609)									0.004		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.096		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1021	610209 /236092		2	0.087	25.15	0.1495 /0.1495	450 /450	0.069353333		100	
			Азота оксид (6)									0.011269917		100	
			Сажа (583)									0.005891667		100	
			Сера диоксид (516)									0.009258333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0606		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000109		100	
			Формальдегид (609)									0.0012625		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0303		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1022	610209 /236083		2	0.07	11.95	0.046 /0.046	450 /450	0.027466667		100	
			Азота оксид (6)									0.004463333		100	
			Сажа (583)									0.002333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.003666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.024		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000043		100	
			Формальдегид (609)									0.0005		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.012		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1023	610215 /236088		2	0.112	23.35	0.23/0.23	450 /450	0.137333333		100	
			Азота оксид (6)									0.022316667		100	
			Сажа (583)									0.011666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.018333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.12		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000217		100	
			Формальдегид (609)									0.0025		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.06		100	
2 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1024	610220 /236078		2	0.194	54.46	1.6098 /1.6098	450 /450	0.8343		100	
			Азота оксид (6)									0.13557375		100	
			Сажа (583)									0.070875		100	
			Сера диоксид (516)									0.111375		100	
			Углерод оксид (584)									0.729		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001316		100	
			Формальдегид (609)									0.0151875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.3645		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1025	610225 /236080		2	0.089	8.31	0.0517 /0.0517	450 /450	0.024033333		100	
			Азота оксид (6)									0.003905417		100	
			Сажа (583)									0.002041667		100	
			Сера диоксид (516)									0.003208333		100	
			Углерод оксид (584)									0.021		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000038		100	
			Формальдегид (609)									0.0004375		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0105		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1026	610220 /236086		2	0.08	85.41	0.4293 /0.4293	450 /450	0.248115556		100	
			Азота оксид (6)									0.040318778		100	
			Сажа (583)									0.021077778		100	
			Сера диоксид (516)									0.033122222		100	
			Углерод оксид (584)									0.2168		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000391		100	
			Формальдегид (609)									0.004516667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1084		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1027	610221 /236095		2	0.087	61.9	0.368 /0.368	450 /450	0.201193333		100	
			Азота оксид (6)									0.032693917		100	
			Сажа (583)									0.017091667		100	
			Сера диоксид (516)									0.026858333		100	
			Углерод оксид (584)									0.1758		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000317		100	
			Формальдегид (609)									0.0036625		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0879		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1028	610228 /236089		2	0.05	101.5	0.1993 /0.1993	450 /450	0.110095556		100	
			Азота оксид (6)									0.017890528		100	
			Сажа (583)									0.009352778		100	
			Сера диоксид (516)									0.014697222		100	
			Углерод оксид (584)									0.0962		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000174		100	
			Формальдегид (609)									0.002004167		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0481		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1029	610229 /236096		2	0.1	109.3	0.8586 /0.8586	450 /450	0.457777778		100	
			Азота оксид (6)									0.074388889		100	
			Сажа (583)									0.038888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.061111111		100	
			Углерод оксид (584)									0.4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000722		100	
			Формальдегид (609)									0.008333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1030	610235 /236084		2	0.098	12.2	0.092 /0.092	450 /450	0.046693333		100	
			Азота оксид (6)									0.007587667		100	
			Сажа (583)									0.003966667		100	
			Сера диоксид (516)									0.006233333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0408		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000074		100	
			Формальдегид (609)									0.00085		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0204		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1031	610191 /236097		2	0.071	123.9	0.4906 /0.4906	450 /450	0.24308		100	
			Азота оксид (6)									0.0395005		100	
			Сажа (583)									0.02065		100	
			Сера диоксид (516)									0.03245		100	
			Углерод оксид (584)									0.2124		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000384		100	
			Формальдегид (609)									0.004425		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1062		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1032	610178 /236104		2	0.212	74.49	2.6294 /2.6294	450 /450	1.284266667		100	
			Азота оксид (6)									0.208693333		100	
			Сажа (583)									0.083611111		100	
			Сера диоксид (516)									0.200666667		100	
			Углерод оксид (584)									1.036777778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000002007		100	
			Формальдегид (609)									0.020066667		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.484944444		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1033	610211 /236074		2	0.028	125.4	0.0772 /0.0772	450 /450	0.000233333		100	
			Азота оксид (6)									0.000037917		100	
			Сера диоксид (516)									0.00009375		100	
			Углерод оксид (584)									0.019375		100	
			Бензин (60)									0.003125		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1034	610236 /236091		2	0.022	126.8	0.0482 /0.0482	450 /450	0.000194444		100	
			Азота оксид (6)									0.000031597		100	
			Сера диоксид (516)									0.000078125		100	
			Углерод оксид (584)									0.016145833		100	
			Бензин (60)									0.002604167		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1035	610232 /236102		2	0.082	41.41	0.2187 /0.2187	450 /450	0.000661111		100	
			Азота оксид (6)									0.000107431		100	
			Сера диоксид (516)									0.000265625		100	
			Углерод оксид (584)									0.054895833		100	
			Бензин (60)									0.008854167		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1036	610220 /236103		2	0.03	10.04	0.0071 /0.0071	450 /450	0.000077778		100	
			Азота оксид (6)									0.000012639		100	
			Сера диоксид (516)									0.00003125		100	
			Углерод оксид (584)									0.006458333		100	
			Бензин (60)									0.001041667		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1037	610200 /236116		2	0.057	10.07	0.0257 /0.0257	450 /450	0.000077778		100	
			Азота оксид (6)									0.000012639		100	
			Сера диоксид (516)									0.00003125		100	
			Углерод оксид (584)									0.006458333		100	
			Бензин (60)									0.001041667		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1038	610209 /236122		2	0.094	40.78	0.283 /0.283	450 /450	0.000855556		100	
			Азота оксид (6)									0.000139028		100	
			Сера диоксид (516)									0.00034375		100	
			Углерод оксид (584)									0.071041667		100	
			Бензин (60)									0.011458333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1039	610216 /236123		2	0.067	7.29	0.0257 /0.0257	450 /450	0.000388889		100	
			Азота оксид (6)									0.000063194		100	
			Сера диоксид (516)									0.00015625		100	
			Углерод оксид (584)									0.032291667		100	
			Бензин (60)									0.005208333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1040	610221 /236126		2	0.028	41.74	0.0257 /0.0257	450 /450	0.000077778		100	
			Азота оксид (6)									0.000012639		100	
			Сера диоксид (516)									0.00003125		100	
			Углерод оксид (584)									0.006458333		100	
			Бензин (60)									0.001041667		100	
3 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1041	610185 /236112		2	0.03	77.1	0.0545 /0.0545	200 /200	0.00411258		100	
			Азота оксид (6)									0.000668295		100	
			Сажа (583)									0.000061665		100	
			Сера диоксид (516)									0.00805756		100	
			Углерод оксид (584)									0.014181305		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	1042	610196 /236104		2	0.1	6.37	0.05/0.05	34.7 /34.7	0.000025232		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.008986262		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1043	610203 /236112		2	0.1	6.37	0.05/0.05	34.7 /34.7	2.180494258		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.805883868		100	
			Пентилены (амилены) (460)									0.080556164		100	
			Бензол (64)									0.074111672		100	
			Ксилол (322)									0.009344516		100	
			Толуол (558)									0.06992275		100	
			Этилбензол (675)									0.001933348		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	1044	610226 /236114		2	0.1	6.37	0.05/0.05	34.7 /34.7	0.000010778		100	
			Керосин (654*)									0.017951723		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1045	610230 /236042		2	0.098	14.03	0.1058 /0.1058	450 /450	0.05768		100	
			Азота оксид (6)									0.009373		100	
			Сажа (583)									0.0049		100	

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропри- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сера диоксид (516)									0.0077		100	
			Углерод оксид (584)									0.0504		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000091		100	
			Формальдегид (609)									0.00105		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0252		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1046	610230 /236122		2	0.089	22.18	0.138 /0.138	450 /450	0.064088889		100	
			Азота оксид (6)									0.010414444		100	
			Сажа (583)									0.005444444		100	
			Сера диоксид (516)									0.008555556		100	
			Углерод оксид (584)									0.056		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000101		100	
			Формальдегид (609)									0.001166667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.028		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1047	610236 /236114		2	0.042	40.49	0.0561 /0.0561	450 /450	0.026551111		100	
			Азота оксид (6)									0.004314556		100	
			Сажа (583)									0.002255556		100	
			Сера диоксид (516)									0.003544444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0232		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000042		100	
			Формальдегид (609)									0.000483333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1048	610241 /236105		2	0.126	52.51	0.6547 /0.6547	450 /450	0.336466667		100	
			Азота оксид (6)									0.054675833		100	
			Сажа (583)									0.028583333		100	
			Сера диоксид (516)									0.044916667		100	
			Углерод оксид (584)									0.294		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000531		100	
			Формальдегид (609)									0.006125		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.147		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1049	610249 /236102		2	0.071	108.4	0.4293 /0.4293	450 /450	0.231635556		100	
			Азота оксид (6)									0.037640778		100	
			Сажа (583)									0.019677778		100	
			Сера диоксид (516)									0.030922222		100	
			Углерод оксид (584)									0.2024		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000365		100	
			Формальдегид (609)									0.004216667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1012		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1050	610255 /236095		2	0.12	18.2	0.2058 /0.2058	450 /450	0.000622222		100	
			Азота оксид (6)									0.000101111		100	
			Сера диоксид (516)									0.00025		100	
			Углерод оксид (584)									0.051666667		100	
			Бензин (60)									0.008333333		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1051	610242 /236098		2	0.063	41.25	0.1286 /0.1286	450 /450	0.000388889		100	
			Азота оксид (6)									0.000063194		100	
			Сера диоксид (516)									0.00015625		100	
			Углерод оксид (584)									0.032291667		100	
			Бензин (60)									0.005208333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1052	610253 /236085		2	0.042	37.17	0.0515 /0.0515	450 /450	0.000155556		100	
			Азота оксид (6)									0.000025278		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000625		100	
			Углерод оксид (584)									0.012916667		100	
			Бензин (60)									0.002083333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1053	610247 /236090		2	0.04	188.4	0.2367 /0.2367	450 /450	0.000622222		100	
			Азота оксид (6)									0.000101111		100	
			Сера диоксид (516)									0.00025		100	
			Углерод оксид (584)									0.051666667		100	
			Бензин (60)									0.008333333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1054	610247 /236081		2	0.073	27.67	0.1158 /0.1158	450 /450	0.000233333		100	
			Азота оксид (6)									0.000037917		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сера диоксид (516)	1055	610240 /236077		2	0.087	46.43	0.276 /0.276	450 /450	0.00009375		100	
			Углерод оксид (584)									0.019375		100	
			Бензин (60)									0.003125		100	
			Азота диоксид (4)									0.16686		100	
			Азота оксид (6)									0.02711475		100	
			Сажа (583)									0.014175		100	
			Сера диоксид (516)									0.022275		100	
			Углерод оксид (584)									0.1458		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000263		100	
			Формальдегид (609)									0.0030375		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0729		100												
16 д/год 1 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)	1056	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	34.7 /34.7	0.00022		100	
16 д/год 1 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)	1057	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	34.7 /34.7	0.0032		100	
			Пыль абразивная (1027*)									0.0022		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1058	610187 /236110		2	0.042	71.53	0.0991 /0.0991	200 /200	0.00967005		100	
			Азота оксид (6)									0.001571384		100	
			Сажа (583)									0.0009425		100	
			Сера диоксид (516)									0.0221676		100	
			Углерод оксид (584)									0.0515736		100	
			Азота диоксид (4)									0.009881912		100	
3 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить работу оборудования	Азота оксид (6)	1059	610178 /236110		2	0.15	7.05	0.1245 /0.1245	200 /200	0.001605808		100	
			Сажа (583)									0.0011842		100	
			Сера диоксид (516)									0.027852384		100	
			Углерод оксид (584)									0.064799424		100	
			Азота диоксид (4)									0.021973333		100	
			Азота оксид (6)									0.003570667		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сажа (583)	1060	610183 /236105		2	0.071	11.62	0.046 /0.046	450 /450	0.001866667		100	
			Сера диоксид (516)									0.002933333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0192		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000035		100	
			Формальдегид (609)									0.0004		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0096		100	
			Азота диоксид (4)									0.016022222		100	
			Азота оксид (6)									0.002603611		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сажа (583)	1061	610188 /236115		2	0.042	22.16	0.0307 /0.0307	450 /450	0.001361111		100	
			Сера диоксид (516)									0.002138889		100	
			Углерод оксид (584)									0.014		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000025		100	
			Формальдегид (609)									0.000291667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.007		100	
			Азота диоксид (4)									0.046693333		100	
			Азота оксид (6)									0.007587667		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сажа (583)	1062	610188 /236115		2	0.087	17.02	0.1012 /0.1012	450 /450	0.003966667		100	
			Сера диоксид (516)									0.006233333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0408		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000074		100	
			Формальдегид (609)									0.00085		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0204		100	
			Азота диоксид (4)									5.047		100	
			Азота оксид (6)									0.8201375		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сажа (583)	1063	610188 /236115		2	0.438	52.63	7.9302 /7.9302	450 /450	0.42875		100	
			Сера диоксид (516)									0.67375		100	
			Углерод оксид (584)									4.41		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000007963		100	
			Формальдегид (609)									0.091875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.205		100	
			Азота диоксид (4)									7.84		100	
			Азота оксид (6)									1.274		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сажа (583)									0.510416667		100	
			Сера диоксид (516)									1.225		100	
			Углерод оксид (584)									6.329166667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00001225		100	
			Формальдегид (609)									0.1225		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.960416667		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1065	610188 /236115		2	0.2	92.98	2.9209 /2.9209	200 /200	0.29640238		100	
			Азота оксид (6)									0.04816538		100	
			Сажа (583)									0.027778		100	
			Сера диоксид (516)									0.65333856		100	
			Углерод оксид (584)									1.52001216		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1066	610188 /236115		2	0.04	51.09	0.0642 /0.0642	450 /450	0.042344444		100	
			Азота оксид (6)									0.006880972		100	
			Сажа (583)									0.003597222		100	
			Сера диоксид (516)									0.005652778		100	
			Углерод оксид (584)									0.037		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000067		100	
			Формальдегид (609)									0.000770833		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0185		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1067	610188 /236115		2	0.08	39.65	0.1993 /0.1993	450 /450	0.092471111		100	
			Азота оксид (6)									0.015026556		100	
			Сажа (583)									0.007855556		100	
			Сера диоксид (516)									0.012344444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0808		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000146		100	
			Формальдегид (609)									0.001683333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0404		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1068	610188 /236115		2	0.1	17.18	0.1349 /0.1349	450 /450	0.062257778		100	
			Азота оксид (6)									0.010116889		100	
			Сажа (583)									0.005288889		100	
			Сера диоксид (516)									0.008311111		100	
			Углерод оксид (584)									0.0544		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000098		100	
			Формальдегид (609)									0.001133333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0272		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1069	610250 /236080		2	0.04	12.25	0.0154 /0.0154	450 /450	0.000155556		100	
			Азота оксид (6)									0.000025278		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000625		100	
			Углерод оксид (584)									0.012916667		100	
			Бензин (60)									0.002083333		100	
85 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0620	598803 /238251		13	0.53	1.5	0.3304 /0.3304	200 /200	0.035413684	0.0212482	40	
			Азота оксид (6)									0.005754724	0.0034528	40	
			Сажа (583)									0.00314165	0.001885	40	
			Сера диоксид (516)									0.073891608	0.044335	40	
			Углерод оксид (584)									0.171911088	0.1031467	40	
2 д/год 8 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0621	598798 /238240		6	0.03	141.3	0.0999 /0.0999	400 /400	0.080111111		100	
			Азота оксид (6)									0.013018056		100	
			Сажа (583)									0.006805556		100	
			Сера диоксид (516)									0.010694444		100	
			Углерод оксид (584)									0.07		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000126		100	
			Формальдегид (609)									0.001458333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.035		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0622	598778 /238263		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0623	598781 /238264		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0624	598786 /238265		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000018667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006648		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6620	598781 /238261	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000097745		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.034811188		100	
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0131	610625 /235938		2	0.02	41.06	0.0129 /0.0129	450 /450	0.000038889		100	
			Азота оксид (6)									0.000006319		100	
			Сера диоксид (516)									0.000015625		100	
			Углерод оксид (584)									0.003229167		100	
			Бензин (60)									0.000520833		100	
365 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Непрерывный технологический процесс	Сера диоксид (516)	0132	610654 /236128		2	0.2	16.72	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.07316375	0.07316375		
			Сероводород (518)									0.03585	0.03585		
			Метан (727*)									0.059733333	0.059733333		
56 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0162	610662 /235875		13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.205503053	0.1233018	40	
			Азота оксид (6)									0.033394246	0.0200365	40	
			Сера диоксид (516)									0.037903056	0.0227418	40	
			Углерод оксид (584)									0.684645031	0.410787	40	
56 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0163	610665 /235866		13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.205503053	0.1233018	40	
			Азота оксид (6)									0.033394246	0.0200365	40	
			Сера диоксид (516)									0.037903056	0.0227418	40	
			Углерод оксид (584)									0.684645031	0.410787	40	
61 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0164	610661 /236134		3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.03978781	0.0238727	40	
			Азота оксид (6)									0.006465519	0.0038793	40	
			Сера диоксид (516)									0.008175169	0.0049051	40	
			Углерод оксид (584)									0.147668536	0.0886011	40	
61 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0165	610664 /236125		3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.03978781	0.0238727	40	
			Азота оксид (6)									0.006465519	0.0038793	40	
			Сера диоксид (516)									0.008175169	0.0049051	40	
			Углерод оксид (584)									0.147668536	0.0886011	40	
44 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0166	610763 /235656		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.025850048	0.01551	40	
			Азота оксид (6)									0.004200633	0.0025204	40	
			Сера диоксид (516)									0.00538818	0.0032329	40	
			Углерод оксид (584)									0.09732699	0.0583962	40	
44 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0167	610763 /235656		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.025850048	0.01551	40	
			Азота оксид (6)									0.004200633	0.0025204	40	
			Сера диоксид (516)									0.00538818	0.0032329	40	
			Углерод оксид (584)									0.09732699	0.0583962	40	
44 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0168	610749 /235698		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.025850048	0.01551	40	
			Азота оксид (6)									0.004200633	0.0025204	40	
			Сера диоксид (516)									0.00538818	0.0032329	40	
			Углерод оксид (584)									0.09732699	0.0583962	40	
44 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0169	610746 /235708		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.025850048	0.01551	40	
			Азота оксид (6)									0.004200633	0.0025204	40	
			Сера диоксид (516)									0.00538818	0.0032329	40	
			Углерод оксид (584)									0.09732699	0.0583962	40	
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0170	603103 /236951		2	0.1	87.84	0.6899 /0.6899	450 /450	0.554666667		100	
			Азота оксид (6)									0.090133333		100	
			Сажа (583)									0.036111111		100	
			Сера диоксид (516)									0.086666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.447777778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000867		100	
			Формальдегид (609)									0.008666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.209444444		100	
183 д/год 12 ч/сут	Предзаводская зона (2)		Алюминий оксид (20)	0171	610635 /235940		5.5	1.13	31.3	31.3899848/31.3899848	34.7 /34.7	0.000027778		100	
			Железа оксид (274)									0.000603611		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
		Прекратить металлообрабатывающие, электросварочные и электрогазосварочные работы.	Марганец и его соединения (327)									0.000012778		100											
			Хром шестивалентный (647)									0.000002778		100											
			Азота диоксид (4)									0.020780556		100											
			Углерод оксид (584)									0.004941667		100											
			Фториды неорганические (615)									0.00001		100											
			Ксилол (322)									0.174042222		100											
			Бутилацетат (110)									0.074095		100											
			Ацетон (470)									0.037973889		100											
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100											
			Эмульсол (1435*)									0.00009276		100											
			Взвешенные частицы (116)									0.01832		100											
			Пыль абразивная (1027*)									0.01014		100											
			1 д/год 8 ч/сут									Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0173	610664 /235956		2	0.07	23.62	0.0909 /0.0909	400 /400	0.060426667		100
														Азота оксид (6)									0.009819333		100
Сажа (583)	0.005133333			100																					
Сера диоксид (516)	0.008066667			100																					
Углерод оксид (584)	0.0528			100																					
Бенз/а/пирен (54)	0.000000095			100																					
Формальдегид (609)	0.0011			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0264			100																					
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	0174	610714 /235955		10	0.1	44.56	0.35/0.35			400 /400									0.039122222		100
			Азота оксид (6)	0.006357361									100												
			Сажа (583)	0.003305556									100												
			Сера диоксид (516)	0.005325694									100												
			Углерод оксид (584)	0.053791667									100												
			Бенз/а/пирен (54)	0.000000062									100												
			Формальдегид (609)	0.000708333									100												
			Бензин (60)	0.002208333									100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017									100												
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0175	610717 /235946		2.5	0.15	10.84	0.1916 /0.1916	450 /450	0.576		100											
			Азота оксид (6)									0.0936		100											
			Сажа (583)									0.0375		100											
			Сера диоксид (516)									0.09		100											
			Углерод оксид (584)									0.465		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000009		100											
			Формальдегид (609)									0.009		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2175		100											
			2 д/год 8 ч/сут									Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0176	610641 /236170		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.039122222		100
Азота оксид (6)	0.006357361			100																					
Сажа (583)	0.003305556			100																					
Сера диоксид (516)	0.005325694			100																					
Углерод оксид (584)	0.053791667			100																					
Бенз/а/пирен (54)	0.000000062			100																					
Формальдегид (609)	0.000708333			100																					
Бензин (60)	0.002208333			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017			100																					
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0177	610652 /236165		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.039122222		100											
			Азота оксид (6)									0.006357361		100											
			Сажа (583)									0.003305556		100											
			Сера диоксид (516)									0.005325694		100											
			Углерод оксид (584)									0.053791667		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000062		100											
			Формальдегид (609)									0.000708333		100											
			Бензин (60)									0.002208333		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.017		100											
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0178	610645 /236163		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.039122222		100											
			Азота оксид (6)									0.006357361		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сажа (583)									0.003305556		100	
			Сера диоксид (516)									0.005325694		100	
			Углерод оксид (584)									0.053791667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000062		100	
			Формальдегид (609)									0.000708333		100	
			Бензин (60)									0.002208333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.017		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0179	610641 /235927		2	0.05	15.64	0.0307 /0.0307	450 /450	0.018311111		100	
			Азота оксид (6)									0.002975556		100	
			Сажа (583)									0.001555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.002444444		100	
			Углерод оксид (584)									0.016		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000029		100	
			Формальдегид (609)									0.000333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.008		100	
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0180	610671 /235894		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0552	450 /450	0.047151111		100	
			Азота оксид (6)									0.007662056		100	
			Сажа (583)									0.004005556		100	
			Сера диоксид (516)									0.006294444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0412		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000074		100	
			Формальдегид (609)									0.000858333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0206		100	
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0181	610686 /235899		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0552	450 /450	0.047151111		100	
			Азота оксид (6)									0.007662056		100	
			Сажа (583)									0.004005556		100	
			Сера диоксид (516)									0.006294444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0412		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000074		100	
			Формальдегид (609)									0.000858333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0206		100	
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0182	611632 /236925		15	1.2	1.36	1.5332 /1.5332	450 /450	2.112		100	
			Азота оксид (6)									0.3432		100	
			Сажа (583)									0.146666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.293333333		100	
			Углерод оксид (584)									1.76		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000003178		100	
			Формальдегид (609)									0.036666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.88		100	
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0183	611963 /235903		15	1.2	1.36	1.5332 /1.5332	450 /450	2.112		100	
			Азота оксид (6)									0.3432		100	
			Сажа (583)									0.146666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.293333333		100	
			Углерод оксид (584)									1.76		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000003178		100	
			Формальдегид (609)									0.036666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.88		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0184	610667 /236133		2	0.2	0.53	0.0165 /0.0165	200 /200	0.00134514		100	
			Азота оксид (6)									0.000218585		100	
			Сажа (583)									0.000157075		100	
			Сера диоксид (516)									0.003694404		100	
			Углерод оксид (584)									0.008595144		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0721		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0187	610624 /235933		2	0.05	52.97	0.104 /0.104	450 /450	0.01171625		100	
			Азота оксид (6)									0.006125		100	
			Сажа (583)									0.009625		100	
			Сера диоксид (516)									0.063		100	
			Углерод оксид (584)									0.00000114		100	
			Бенз/а/пирен (54)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Формальдегид (609)									0.0013125		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0315		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0188	610657 /236112		2	0.09	9.7	0.0617 /0.0617	450 /450	0.098422222		100	
			Азота оксид (6)									0.015993611		100	
			Сажа (583)									0.008361111		100	
			Сера диоксид (516)									0.013138889		100	
			Углерод оксид (584)									0.086		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000155		100	
			Формальдегид (609)									0.001791667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.043		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0189	610661 /236113		2	0.09	9.7	0.0617 /0.0617	450 /450	0.098422222		100	
			Азота оксид (6)									0.015993611		100	
			Сажа (583)									0.008361111		100	
			Сера диоксид (516)									0.013138889		100	
			Углерод оксид (584)									0.086		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000155		100	
			Формальдегид (609)									0.001791667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.043		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0190	610666 /236115		2	0.09	19.11	0.1216 /0.1216	450 /450	0.183466667		100	
			Азота оксид (6)									0.029813333		100	
			Сажа (583)									0.011944444		100	
			Сера диоксид (516)									0.028666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.148111111		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000287		100	
			Формальдегид (609)									0.002866667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.069277778		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0191	610720 /235950		10	0.1	3.91	0.0307 /0.0307	450 /450	0.018311111		100	
			Азота оксид (6)									0.002975556		100	
			Сажа (583)									0.001555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.002444444		100	
			Углерод оксид (584)									0.016		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000029		100	
			Формальдегид (609)									0.000333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.008		100	
30 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0192	610725 /235950		2	0.05	156.2	0.3066 /0.3066	450 /450	0.277333333		100	
			Азота оксид (6)									0.045066667		100	
			Сажа (583)									0.018055556		100	
			Сера диоксид (516)									0.043333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.223888889		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000433		100	
			Формальдегид (609)									0.004333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.104722222		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0193	610730 /235950		2	0.02	22.6	0.0071 /0.0071	450 /450	0.015564444		100	
			Азота оксид (6)									0.002529222		100	
			Сажа (583)									0.001322222		100	
			Сера диоксид (516)									0.002077778		100	
			Углерод оксид (584)									0.0136		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000025		100	
			Формальдегид (609)									0.000283333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0068		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0194	610730 /235955		2	0.02	16.87	0.0053 /0.0053	450 /450	0.010528889		100	
			Азота оксид (6)									0.001710944		100	
			Сажа (583)									0.000894444		100	
			Сера диоксид (516)									0.001405556		100	
			Углерод оксид (584)									0.0092		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000017		100	
			Формальдегид (609)									0.000191667		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
														X1/Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0046		100	
61 д/год 4 ч/сут	Предзаводская зона (2)	Прекратить покрасочные, сварочные и металлообрабатывающие работы.	Алюминий оксид (20)	6080	610639 /235943	3/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.002222222		100	
			Железа оксид (274)									0.048288889		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.001022222		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.000222222		100	
			Азота диоксид (4)									0.060305556		100	
			Углерод оксид (584)									0.049416667		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0008		100	
			Ксилол (322)									0.625		100	
			Толуол (558)									0.2284375		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100	
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100	
			Этилацетат (674)									0.085		100	
			Ацетон (470)									0.02125		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.25		100	
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0524
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0560	610873 /235873		4.6	0.01	7.64	0.0006 /0.0006	105 /105	0.008763266	0.008763266		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0561	610889 /235855		12	0.15	0.18	0.0031 /0.0031	75/75	0.003770093	0.003770093		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0562	610902 /235791		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.035053062	0.035053062		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0563	610846 /235772		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.035053062	0.035053062		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0564	610907 /235793		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.000999466	0.000999466		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0565	610851 /235774		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.000999466	0.000999466		
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0580	603667 /236722		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 0.1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0581	604382 /238179		3	0.051	143.8	0.2938 /0.2938	25/25	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
												0		100	
												0		100	
												0		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0582	603782 /238262		3	0.08	56.58	0.2844 /0.2844	05.май	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0583	604426 /238172		3	0.051	0.01	0.00003 /0.00003	25/25	0.00000002	0.00000002	100
														Сероуглерод (519)									1E-10	1E-10	100
														Углерода сероокись (1295*)									0.000000036	0.000000036	100
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000806207	0.000806207	100
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000032704	0.000032704		100																					
Бензол (64)	0.000002622	0.000002622		100																					
Ксилол (322)	0.000000048	0.000000048		100																					
Толуол (558)	0.000003825	0.000003825		100																					
Бутилмеркаптан (103)	0.000000035	0.000000035		100																					
Диметилсульфид (227)	2E-10	2E-10		100																					
Метилмеркаптан (339)	0.000000041	0.000000041		100																					
Пропилмеркаптан (471)	0.000000092	0.000000092		100																					
Этилмеркаптан (668)	0.00000008	0.00000008		100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000239	0.000000239		100																					
1 д/год 0.02 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0584	595203 /251333		4	0.051	473	0.9662 /0.9662			25/25									0		100
				Сероуглерод (519)																			0		100
				Углерода сероокись (1295*)																			0		100
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0		100
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0		100
			Бензол (64)	0									100												
			Ксилол (322)	0									100												
			Толуол (558)	0									100												
			Бутилмеркаптан (103)	0									100												
			Диметилсульфид (227)	0									100												
			Метилмеркаптан (339)	0									100												
			Пропилмеркаптан (471)	0									100												
			Этилмеркаптан (668)	0									100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100												
			1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)								Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0586	609951 /236220		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25	0		100
													Сероуглерод (519)										0		100
													Углерода сероокись (1295*)										0		100
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0		100
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2	8												9	10	11	12	13	14	15	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			1 д/год 0.12 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0587	603181 /236523		5.4	0.051	161.9	0.3307 /0.3307	50/50	0		100
Сероуглерод (519)	0			100																					
Углерода сероокись (1295*)	0			100																					
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0			100																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100																					
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Этилбензол (675)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0			100																					
Этилмеркаптан (668)	0			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100																					
1 д/год 0.08 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0588	603177 /236523		5.4	0.051	3.57	0.0073 /0.0073			50/50									0		100
				Сероуглерод (519)																			0		100
				Углерода сероокись (1295*)																			0		100
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0		100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0									100												
			Бензол (64)	0									100												
			Ксилол (322)	0									100												
			Толуол (558)	0									100												
			Бутилмеркаптан (103)	0									100												
			Диметилсульфид (227)	0									100												
			Метилмеркаптан (339)	0									100												
			Пропилмеркаптан (471)	0									100												
			Этилмеркаптан (668)	0									100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100												
			1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)								Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)		0590	603773 /236796		3	0.051	139.2	0.2844 /0.2844	05.май	0		100
													Сероуглерод (519)										0		100
													Углерода сероокись (1295*)										0		100
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0		100
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0		100
Бензол (64)	0				100																				
Ксилол (322)	0				100																				
Толуол (558)	0				100																				
Этилбензол (675)	0				100																				
Бутилмеркаптан (103)	0				100																				
Диметилсульфид (227)	0				100																				
Метилмеркаптан (339)	0				100																				
Пропилмеркаптан (471)	0				100																				
Этилмеркаптан (668)	0				100																				
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0				100																				

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
														X1/Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0591	595402 /251417		5.4	0.051	0.78	0.0016 /0.0016	05.май	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
			1 д/год 1 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0592
Сероуглерод (519)	0			100											
Углерода сероокись (1295*)	0			100											
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0			100											
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100											
Бензол (64)	0			100											
Ксилол (322)	0			100											
Толуол (558)	0			100											
Этилбензол (675)	0			100											
Бутилмеркаптан (103)	0			100											
Диметилсульфид (227)	0			100											
Метилмеркаптан (339)	0			100											
Пропилмеркаптан (471)	0			100											
Этилмеркаптан (668)	0			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100											
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0593	610054 /236296		3	0.08	56.58	0.2844 /0.2844	05.май	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0594	610054 /236296		3	0.051	139.2	0.2844 /0.2844	05.май	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
												0		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0600
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.04723404		100												
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0603	609778 /234573	5	0.15	121.1	2.1408 /2.1408	400 /400	1.365333333		100		
			Азота оксид (6)								0.221866667		100		
			Сажа (583)								0.088888889		100		
			Сера диоксид (516)								0.213333333		100		
			Углерод оксид (584)								1.102222222		100		
			Бенз/а/пирен (54)								0.000002133		100		
			Формальдегид (609)								0.021333333		100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)								0.515555556		100		
			365 д/год 24 ч/сут								ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0604	609769 /234570
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.010749816		100												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0640	611050 /235826	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649			
			Азота оксид (6)								0.924063805	0.924063805			
			Сера диоксид (516)								2.236651901	2.236651901			
			Углерод оксид (584)								2.600554797	2.600554797			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.813413477	0.813413477			
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0641	611006 /235812	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649			
			Азота оксид (6)								0.924063805	0.924063805			
			Сера диоксид (516)								2.236651901	2.236651901			
			Углерод оксид (584)								2.600554797	2.600554797			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.813413477	0.813413477			
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0642	610977 /235802	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649			
			Азота оксид (6)								0.924063805	0.924063805			
			Сера диоксид (516)								2.236651901	2.236651901			
			Углерод оксид (584)								2.600554797	2.600554797			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.813413477	0.813413477			
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0643	610932 /235788	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649			
			Азота оксид (6)								0.924063805	0.924063805			
			Сера диоксид (516)								2.236651901	2.236651901			
			Углерод оксид (584)								2.600554797	2.600554797			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.813413477	0.813413477			
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0644	610903 /235779	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649			
			Азота оксид (6)								0.924063805	0.924063805			
			Сера диоксид (516)								2.236651901	2.236651901			
			Углерод оксид (584)								2.600554797	2.600554797			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.813413477	0.813413477			
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0645	610858 /235764	40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649			
			Азота оксид (6)								0.924063805	0.924063805			
			Сера диоксид (516)								2.236651901	2.236651901			
			Углерод оксид (584)								2.600554797	2.600554797			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								0.813413477	0.813413477			
30 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0646	611143 /235995	20	0.61	0.01	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.000059762	0.000059762			
			Сероуглерод (519)								0.000000237	0.000000237			
			Углерода сероокись (1295*)								0.000109468	0.000109468			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)								2.452213825	2.452213825			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.09947439	0.09947439												
			Бензол (64)									0.007974986	0.007974986												
			Ксилол (322)									0.000145602	0.000145602												
			Толуол (558)									0.011632958	0.011632958												
			Этилбензол (675)									2Е-11	2Е-11												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000107833	0.000107833												
			Диметилсульфид (227)									0.000000596	0.000000596												
			Метилмеркаптан (339)									0.000126213	0.000126213												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000278924	0.000278924												
			Этилмеркаптан (668)									0.000242325	0.000242325												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000726872	0.000726872												
			1 д/год 0.12 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0647	611038 /235863		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36	0		100
														Сероуглерод (519)									0		100
Углерода сероокись (1295*)	0			100																					
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0			100																					
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0			100																					
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Этилбензол (675)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0			100																					
Этилмеркаптан (668)	0			100																					
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0			100																					
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0648	610995 /235848		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100											
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0649	610964 /235839		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100											

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °C	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с												
														X1/Y1		X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0650	610920 /235824		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			1 д/год 0.12 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0651	610889 /235815		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36	0		100
														Сероуглерод (519)									0		100
														Углерода сероокись (1295*)									0		100
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100																					
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Этилбензол (675)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0			100																					
Этилмеркаптан (668)	0			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100																					
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0652	610845 /235800		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031			36/36									0		100
				Сероуглерод (519)																			0		100
				Углерода сероокись (1295*)																			0		100
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0		100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0									100												
			Бензол (64)	0									100												
			Ксилол (322)	0									100												
			Толуол (558)	0									100												
			Этилбензол (675)	0									100												
			Бутилмеркаптан (103)	0									100												
			Диметилсульфид (227)	0									100												
			Метилмеркаптан (339)	0									100												
			Пропилмеркаптан (471)	0									100												
			Этилмеркаптан (668)	0									100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100												
			2 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)								Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		0662	611171 /235790		12.5	0.3	257.6	18.211 /18.211	400 /400	13.008		100
													Азота оксид (6)										2.1138		100
													Сажа (583)										0.903333333		100
													Сера диоксид (516)										1.806666667		100
Углерод оксид (584)	10.84				100																				
Бенз/а/пирен (54)	0.000019572				100																				
Формальдегид (609)	0.225833333				100																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									5.42		100	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0663	611176 /235777		12.5	0.3	257.6	18.211 /18.211	400 /400	13.008		100	
			Азота оксид (6)									2.1138		100	
			Сажа (583)									0.903333333		100	
			Сера диоксид (516)									1.806666667		100	
			Углерод оксид (584)									10.84		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000019572		100	
			Формальдегид (609)									0.225833333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									5.42		100	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0664	611172 /235784		12.5	0.3	257.6	18.211 /18.211	400 /400	13.008		100	
			Азота оксид (6)									2.1138		100	
			Сажа (583)									0.903333333		100	
			Сера диоксид (516)									1.806666667		100	
			Углерод оксид (584)									10.84		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000019572		100	
			Формальдегид (609)									0.225833333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									5.42		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0667	610994 /235906		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.00002683		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.009555392		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0668	610990 /235915		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.00002683		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.009555392		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0669	611211 /235761		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000033538		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01194424		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0670	611218 /235764		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000033538		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01194424		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0671	611206 /235760		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000033538		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01194424		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0793	611164 /236191		3	0.03	1.41	0.001 /0.001	34.7 /34.7	0.000009036		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0800	610996 /236164		4	1.5	13.52	23.8918121/23.8918121	34.7 /34.7	0.000003121	0.000003121		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.016747697	0.016747697		
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0801	611057 /236123		2	0.03	42.44	0.03/0.03	450 /450	0.02266		100	
			Азота оксид (6)									0.00368225		100	
			Сажа (583)									0.001925		100	
			Сера диоксид (516)									0.003025		100	
			Углерод оксид (584)									0.0198		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000036		100	
			Формальдегид (609)									0.0004125		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0099		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0804	609753 /234564		5	1.13	1.5	1.5043124 /1.5043124	34.7 /34.7	0.001945967	0.001945967		
			Метанол (338)									0.000447813	0.000447813		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									3E-10	3E-10		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0880	611278 /235897		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.83033207	12.83033207		
			Азота оксид (6)									2.084928962	2.084928962		
			Сера диоксид (516)									4.115640161	4.115640161		
			Углерод оксид (584)									5.241578991	5.241578991		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.503191583	0.503191583		
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001995	0.000001995		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0881	611267 /235931		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.83033207	12.83033207		
			Азота оксид (6)									2.084928962	2.084928962		
			Сера диоксид (516)									4.115640161	4.115640161		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерод оксид (584)									5.241578991	5.241578991		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.503191583	0.503191583		
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001995	0.000001995		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0882	611255 /235966		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.83033207	12.83033207		
			Азота оксид (6)									2.084928962	2.084928962		
			Сера диоксид (516)									4.115640161	4.115640161		
			Углерод оксид (584)									5.241578991	5.241578991		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.503191583	0.503191583		
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001995	0.000001995		
			Серная кислота (517)									0883	611163 /235947		2.5
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0884	611262 /235911		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 0.07 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0885	611260 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0886	611267 /235916		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 0.07 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0887	611269 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
			1 д/год 1 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0888
Сероуглерод (519)	0			100											
Углерода сероокись (1295*)	0			100											
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0			100											
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100											
Бензол (64)	0			100											
Ксилол (322)	0			100											
Толуол (558)	0			100											
Этилбензол (675)	0			100											
Бутилмеркаптан (103)	0			100											
Диметилсульфид (227)	0			100											
Метилмеркаптан (339)	0			100											
Пропилмеркаптан (471)	0			100											
Этилмеркаптан (668)	0			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100											
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0889	611249 /235947		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955			55/55	
			Сероуглерод (519)	0									100		
			Углерода сероокись (1295*)	0									100		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0									100		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0									100		
			Бензол (64)	0									100		
			Ксилол (322)	0									100		
			Толуол (558)	0									100		
			Этилбензол (675)	0									100		
			Бутилмеркаптан (103)	0									100		
			Диметилсульфид (227)	0									100		
			Метилмеркаптан (339)	0									100		
			Пропилмеркаптан (471)	0									100		
			Этилмеркаптан (668)	0									100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100		
			1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)								Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0890
Сероуглерод (519)	0				100										
Углерода сероокись (1295*)	0				100										
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0				100										

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			1 д/год 0.07 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0891	611257 /235947		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55	0		100
														Сероуглерод (519)									0		100
Углерода сероокись (1295*)	0			100																					
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0			100																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100																					
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Этилбензол (675)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0			100																					
Этилмеркаптан (668)	0		100																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0		100																						
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0892	611239 /235979		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
Этилмеркаптан (668)	0		100																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0		100																						
1 д/год 0.07 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0893	611238 /235982		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0894	611246 /235984		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 0.07 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0895	611246 /235981		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
82 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0900	610872 /235861		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.356337602	0.2138026	40	
			Азота оксид (6)									0.05790486	0.0347429	40	
			Сажа (583)									0.01980735	0.0118844	40	
			Сера диоксид (516)									0.465868872	0.2795213	40	
			Углерод оксид (584)									1.174636083	0.7047816	40	
82 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0901	610869 /235860		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.356337602	0.2138026	40	
			Азота оксид (6)									0.05790486	0.0347429	40	
			Сажа (583)									0.01980735	0.0118844	40	
			Сера диоксид (516)									0.465868872	0.2795213	40	
			Углерод оксид (584)									1.174636083	0.7047816	40	
82 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0902	610865 /235859		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.356337602	0.2138026	40	
			Азота оксид (6)									0.05790486	0.0347429	40	
			Сажа (583)									0.01980735	0.0118844	40	
			Сера диоксид (516)									0.465868872	0.2795213	40	
			Углерод оксид (584)									1.174636083	0.7047816	40	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0903	610885 /235854		12	0.15	0.02	0.0004 /0.0004	90/90	0.008638154	0.008638154		
28 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0904	611213 /235805		19	0.55	9.96	2.3659 /2.3659	200 /200	0.2810214	0.2810214		
			Азота оксид (6)									0.045665978	0.045665978		
			Сажа (583)									0.0225	0.0225		
			Сера диоксид (516)									0.5292	0.5292		
			Углерод оксид (584)									1.2312	1.2312		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0905	611215 /235802		2	0.05	0.1	0.0002 /0.0002	105 /105	0.003785731	0.003785731		
	ЗИО УКПНИГ (2)		Азота диоксид (4)	0920	611073 /235983		12	0.3	36.02	2.5459 /2.5459	400 /400	1.5104		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
10 д/год 8 ч/сут		Прекратить испытание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.24544		100	
			Сажа (583)									0.098333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.236		100	
			Углерод оксид (584)									1.219333333		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000236		100	
			Формальдегид (609)									0.0236		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.570333333		100	
10 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить испытание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0921	611061 /236016		12	0.3	36.02	2.5459 /2.5459	400 /400	1.5104		100	
			Азота оксид (6)									0.24544		100	
			Сажа (583)									0.098333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.236		100	
			Углерод оксид (584)									1.219333333		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000236		100	
			Формальдегид (609)									0.0236		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.570333333		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0922	611069 /235983		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000030184		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010749816		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0923	611059 /236017		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000030184		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010749816		100	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0926	611061 /236016		12	0.3	1.01	0.0714 /0.0714	400 /400	0.137333333		100	
			Азота оксид (6)									0.022316667		100	
			Сажа (583)									0.011666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.018333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.12		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000217		100	
			Формальдегид (609)									0.0025		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.06		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0927	611069 /235983		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000030184		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010749816		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6560	610871 /235876	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.00178176	0.00178176		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6561	610871 /235875	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6562	610873 /235875	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6563	610889 /235874	1/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6564	610891 /235874	1/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6565	610893 /235875	1/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6566	610895 /235876	1/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6567	610968 /235886	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.016091667	0.016091667		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6568	610939 /235892	27/16	5		1.5		34.7 /34.7	0.011264167	0.011264167		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6570	610899 /235797	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6571	610903 /235798	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6572	610849 /235778	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6573	610846 /235777	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6574	610900 /235802	6/14	5		1.5		34.7 /34.7	0.011264167	0.011264167		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6575	610845 /235783	6/14	5		1.5		34.7 /34.7	0.011264167	0.011264167		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6580	603679 /236723	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006117914	0.006117914		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248174	0.000248174		
			Бензол (64)									0.000019896	0.000019896		
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363		
			Толуол (558)									0.000029023	0.000029023		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001813	0.000001813		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6581	604386 /238171	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000085	0.000000085		
			Сероуглерод (519)									3E-10	3E-10		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000156	0.000000156		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.003487477	0.003487477		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00014147	0.00014147		
			Бензол (64)									0.000011342	0.000011342		
			Ксилол (322)									0.000000207	0.000000207		
			Толуол (558)									0.000016544	0.000016544		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000153	0.000000153		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000179	0.000000179		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000397	0.000000397		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000345	0.000000345		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001034	0.000001034		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6582	595207 /251374	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000001801	0.000001801		
			Сероуглерод (519)									0.000000007	0.000000007		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003298	0.000003298		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.073884997	0.073884997		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002997155	0.002997155		
			Бензол (64)									0.000240285	0.000240285		
			Ксилол (322)									0.000004387	0.000004387		
			Толуол (558)									0.0003505	0.0003505		
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000003249	0.000003249		
			Диметилсульфид (227)									0.000000018	0.000000018		
			Метилмеркаптан (339)									0.000003802	0.000003802		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000008404	0.000008404		
			Этилмеркаптан (668)									0.000007301	0.000007301		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000219	0.0000219													
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6583	610481 /236514	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000001801	0.000001801		
			Сероуглерод (519)									0.000000007	0.000000007		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003298	0.000003298		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.073884997	0.073884997		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002997155	0.002997155		
			Бензол (64)									0.000240285	0.000240285		
			Ксилол (322)									0.000004387	0.000004387		
			Толуол (558)									0.0003505	0.0003505		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000003249	0.000003249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000018	0.000000018												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003802	0.000003802												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000008404	0.000008404												
			Этилмеркаптан (668)									0.000007301	0.000007301												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000219	0.0000219												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6584	609957 /236220	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006117914	0.006117914												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248174	0.000248174												
			Бензол (64)									0.000019896	0.000019896												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029023	0.000029023												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001813	0.000001813												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6585	603181 /236532	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000001496	0.000001496												
			Сероуглерод (519)									6.4E-09	6.4E-09												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000002738	0.000002738												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.061351692	0.061351692												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00248874	0.00248874												
			Бензол (64)									0.000199525	0.000199525												
			Ксилол (322)									0.000003643	0.000003643												
			Толуол (558)									0.000291044	0.000291044												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000002697	0.000002697												
			Диметилсульфид (227)									0.000000015	0.000000015												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003157	0.000003157												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000006978	0.000006978												
			Этилмеркаптан (668)									0.000006062	0.000006062												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000018186	0.000018186												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6586	611054 /235923	22/14	2		1.5		34.7 /34.7	0.00000568	0.00000568	
														Сероуглерод (519)									0.000000022	0.000000022	
Углерода сероокись (1295*)	0.000010405	0.000010405																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.233096869	0.233096869																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.009455608	0.009455608																							
Бензол (64)	0.000758068	0.000758068																							
Ксилол (322)	0.000013841	0.000013841																							
Толуол (558)	0.001105779	0.001105779																							
Этилбензол (675)	2E-12	2E-12																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00001025	0.00001025																							
Диметилсульфид (227)	0.000000057	0.000000057																							
Метилмеркаптан (339)	0.000011998	0.000011998																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000026514	0.000026514																							
Этилмеркаптан (668)	0.000023034	0.000023034																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000069094	0.000069094																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6587	611177 /236109	48/30	2		1.5				34.7 /34.7									0.000003343	0.000003343	
			Сероуглерод (519)	1.7264E-06								1.7264E-06													
			Углерода сероокись (1295*)	0.000093745								0.000093745													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.278215779	0.278215779												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.006595716	0.006595716												
			Бензол (64)									0.000677738	0.000677738												
			Ксилол (322)									0.000007949	0.000007949												
			Толуол (558)									0.000920959	0.000920959												
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000006926	0.000006926												
			Диметилсульфид (227)									0.000000167	0.000000167												
			Метилмеркаптан (339)									0.000014669	0.000014669												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000016349	0.000016349												
			Этилмеркаптан (668)									0.000013945	0.000013945												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000039677	0.000039677												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6591	615433 /215417	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000213	0.000000213	
														Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000391	0.000000391																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.008748351	0.008748351																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000354878	0.000354878																							
Бензол (64)	0.000028451	0.000028451																							
Ксилол (322)	0.000000519	0.000000519																							
Толуол (558)	0.000041501	0.000041501																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000385	0.000000385																							
Диметилсульфид (227)	0.000000002	0.000000002																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000045	0.000000045																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000995	0.000000995																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000865	0.000000865																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000002593	0.000002593																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6600	610965 /236122	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6601	610967 /236123	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6602	610969 /236124	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6640	611032 /235874	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159												
			Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.006617418	0.006617418												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000265334	0.000265334												
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272												
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388												
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000646	0.000000646												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000001939	0.000001939												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6641	610993 /235861	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159												
			Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.006617418	0.006617418												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2								8		9	10	11	12	13	14	15			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000265334	0.000265334												
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272												
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388												
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000646	0.000000646												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001939	0.000001939												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6642	610957 /235850	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159	
														Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006617418	0.006617418																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000265334	0.000265334																							
Бензол (64)	0.000021272	0.000021272																							
Ксилол (322)	0.000000388	0.000000388																							
Толуол (558)	0.000031029	0.000031029																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000288	0.000000288																							
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000357	0.000000357																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000744	0.000000744																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000646	0.000000646																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001939	0.000001939																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6643	610918 /235838	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159												
			Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006617418	0.006617418												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000265334	0.000265334												
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272												
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388												
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000646	0.000000646												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001939	0.000001939																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6644	610883 /235825	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159												
			Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006617418	0.006617418												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000265334	0.000265334												
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272												
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388												
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000646	0.000000646												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001939	0.000001939																							
	ЗИО УКПНИГ (2)		Сероводород (518)	6645	610845 /235812	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006617418	0.006617418		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000265334	0.000265334		
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272		
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388		
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000646	0.000000646		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001939	0.000001939		
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6646
Сероуглерод (519)	0.000000015	0.000000015													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000079	0.000000079													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.001300092	0.001300092													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000052129	0.000052129													
Бензол (64)	0.000004179	0.000004179													
Ксилол (322)	0.000000076	0.000000076													
Толуол (558)	0.000006096	0.000006096													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000057	0.000000057													
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001													
Метилмеркаптан (339)	0.000000007	0.000000007													
Пропилмеркаптан (471)	0.000000146	0.000000146													
Этилмеркаптан (668)	0.000000127	0.000000127													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000381	0.000000381													
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6647	610995 /235854	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6648	610960 /235844	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6649	610921 /235830	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6650	610886 /235818	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6651	610847 /235806	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6652	611036 /235861	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144		
			Сероуглерод (519)									0.000000071	0.000000071		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003631	0.000003631		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.005972685	0.005972685		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000239483	0.000239483		
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192		
			Ксилол (322)									0.000000351	0.000000351		
			Толуол (558)									0.000028006	0.000028006		

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000026	0.00000026		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000322	0.000000322		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000672	0.000000672		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000583	0.000000583		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00000175	0.00000175		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6653	610998 /235846	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144		
			Сероуглерод (519)									0.000000071	0.000000071		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003631	0.000003631		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.005972685	0.005972685		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000239483	0.000239483		
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192		
			Ксилол (322)									0.000000351	0.000000351		
			Толуол (558)									0.000028006	0.000028006		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000026	0.00000026		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000322	0.000000322		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000672	0.000000672		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000583	0.000000583		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00000175	0.00000175		
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6654
Сероуглерод (519)	0.000000071	0.000000071													
Углерода сероокись (1295*)	0.000003631	0.000003631													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685	0.005972685													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000239483	0.000239483													
Бензол (64)	0.0000192	0.0000192													
Ксилол (322)	0.000000351	0.000000351													
Толуол (558)	0.000028006	0.000028006													
Бутилмеркаптан (103)	0.00000026	0.00000026													
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006													
Метилмеркаптан (339)	0.000000322	0.000000322													
Пропилмеркаптан (471)	0.000000672	0.000000672													
Этилмеркаптан (668)	0.000000583	0.000000583													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00000175	0.00000175													
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6655	610923 /235821	1/1	2		1.5				34.7 /34.7	
			Сероуглерод (519)	0.000000071								0.000000071			
			Углерода сероокись (1295*)	0.000003631								0.000003631			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685								0.005972685			
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000239483								0.000239483			
			Бензол (64)	0.0000192								0.0000192			
			Ксилол (322)	0.000000351								0.000000351			
			Толуол (558)	0.000028006								0.000028006			
			Бутилмеркаптан (103)	0.00000026								0.00000026			
			Диметилсульфид (227)	0.000000006								0.000000006			
			Метилмеркаптан (339)	0.000000322								0.000000322			
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000672								0.000000672			
			Этилмеркаптан (668)	0.000000583								0.000000583			
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00000175								0.00000175			
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6656	610887 /235812	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144		
			Сероуглерод (519)									0.000000071	0.000000071		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003631	0.000003631		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.005972685	0.005972685		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000239483	0.000239483												
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192												
			Ксилол (322)									0.000000351	0.000000351												
			Толуол (558)									0.000028006	0.000028006												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000026	0.000000026												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000322	0.000000322												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000672	0.000000672												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000583	0.000000583												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.00000175	0.00000175												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6657	610849 /235799	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144	
														Сероуглерод (519)									0.000000071	0.000000071	
Углерода сероокись (1295*)	0.000003631	0.000003631																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.005972685	0.005972685																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000239483	0.000239483																							
Бензол (64)	0.0000192	0.0000192																							
Ксилол (322)	0.000000351	0.000000351																							
Толуол (558)	0.000028006	0.000028006																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000026	0.000000026																							
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000322	0.000000322																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000672	0.000000672																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000583	0.000000583																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.00000175	0.00000175																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6660	611001 /235922	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6661	611012 /235926	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6662	611169 /235788	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000064446		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.022951976		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6663	611172 /235780	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000064446		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.022951976		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6669	611200 /235808	11/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.022528333	0.022528333												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6670	611184 /235792	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000054444		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01939		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6671	611188 /235805	11/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.022528333	0.022528333												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6672	611186 /235784	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000054444		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01939		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6673	611176 /235802	11/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.022528333	0.022528333												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6674	611189 /235776	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000054444		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01939		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6780	611164 /236191	6/6	15		1.5		34.7 /34.7	0.007605032	0.007605032												
			Метанол (338)									0.006114921	0.006114921												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003874	0.000003874												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6781	611174 /236163	4/4	11		1.5		34.7 /34.7	0.004091034	0.004091034												
			Сероуглерод (519)									4Е-10	4Е-10												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000204	0.000000204												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.004558777	0.004558777												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000184927	0.000184927												
			Бензол (64)									0.000014826	0.000014826												
			Ксилол (322)									0.000000271	0.000000271												
			Толуол (558)									0.000021626	0.000021626												
			Метанол (338)									0.003289358	0.003289358												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000002	0.00000002												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000002318	0.000002318												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000519	0.000000519												
			Этилмеркаптан (668)									0.00000045	0.00000045												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001351	0.000001351												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6782	611169 /236179	2/8	5		1.5		34.7 /34.7	0.00000168	0.00000168	
														Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000508	0.000000508																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.011378788	0.011378788																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000461582	0.000461582																							
Бензол (64)	0.000037006	0.000037006																							
Ксилол (322)	0.000000676	0.000000676																							
Толуол (558)	0.000053979	0.000053979																							
Метанол (338)	0.000008429	0.000008429																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00000005	0.00000005																							
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000586	0.000000586																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001294	0.000001294																							
Этилмеркаптан (668)	0.000001124	0.000001124																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000007258	0.000007258																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6788	610886 /236117	4/4	5		1.5		34.7 /34.7	0.004090923	0.004090923												
			Метанол (338)									0.003289358	0.003289358												
			Метилмеркаптан (339)									0.000002084	0.000002084												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6789	611179 /236182	1/1	5		1.5		34.7 /34.7	0.000001609	0.000001609												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006436425	0.006436425												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6800	611039 /236139	21/41	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000472	0.000000472												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002532015	0.002532015												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6801	609818 /234501	1/1	16		1.5		34.7 /34.7	0.001777552	0.001777552												
			Метанол (338)									0.000409057	0.000409057												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									3E-10	3E-10												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6802	609824 /234484	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000031253	0.000031253												
			Метанол (338)									0.000007192	0.000007192												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									1E-11	1E-11												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6803	609753 /234564	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000031253	0.000031253												
			Метанол (338)									0.000007192	0.000007192												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									1E-11	1E-11												
244 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить работу оборудования.	Линалоола ацетат (413*)	6830	608005 /234100	5/5	3		1.5		34.7 /34.7	0.846239653		100											
			2-Гексилцинналь (236*)									0.088666747		100											
			Гераниол (714*)									0.082973367		100											
			Изоэвгенол (271*)									0.098933346		100											
60 д/год 12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Взвешенные частицы (116)	6831	607967 /233436	5/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.031481481		100											
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.062962963		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6900	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6901	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6902	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6903	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6904	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.004815074	0.004815074		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6905	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6906	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6975	611100 /236381	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6976	611084 /236388	1/1	2.3		1.5		40/40	0.016909175		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000531776		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6981	610941 /236266	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6982	611148 /236296	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6983	611304 /235810	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6984	611356 /235846	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6985	611721 /236579	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (2)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6986	612443 /236282	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0220	611233 /236275		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0221	611347 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0222	611384 /235923		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0280	611557 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0281	611628 /236160		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0340	612083 /236634		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			1 д/год 0.04 ч/сут									Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0341	612105 /236643		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55	0		100
														Сероуглерод (519)									0		100
														Углерода сероокись (1295*)									0		100
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100
														Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0			100																					
Этилмеркаптан (668)	0			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100																					
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0342	612082 /236630		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261			55/55									0		100
				Сероуглерод (519)																			0		100
				Углерода сероокись (1295*)																			0		100
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0		100
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0		100
			Бензол (64)	0									100												
			Ксилол (322)	0									100												
			Толуол (558)	0									100												
			Бутилмеркаптан (103)	0									100												
			Диметилсульфид (227)	0									100												
			Метилмеркаптан (339)	0									100												
			Пропилмеркаптан (471)	0									100												
			Этилмеркаптан (668)	0									100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100												
			1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (2)								Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0343	612109 /236641		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55	0		100
													Сероуглерод (519)										0		100
													Углерода сероокись (1295*)										0		100
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0		100
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0		100
Бензол (64)	0				100																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина, площадь, площадь источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4		X1/Y1	X2/Y2								
			Ксилол (322)									0		100
			Толуол (558)									0		100
			Бутилмеркаптан (103)									0		100
			Диметилсульфид (227)									0		100
			Метилмеркаптан (339)									0		100
			Пропилмеркаптан (471)									0		100
			Этилмеркаптан (668)									0		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0344	612174 /236351		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55	0		100
			Сероуглерод (519)									0		100
			Углерода сероокись (1295*)									0		100
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100
			Бензол (64)									0		100
			Ксилол (322)									0		100
			Толуол (558)									0		100
			Бутилмеркаптан (103)									0		100
			Диметилсульфид (227)									0		100
			Метилмеркаптан (339)									0		100
			Пропилмеркаптан (471)									0		100
			Этилмеркаптан (668)									0		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0345	612195 /236358		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55	0		100
			Сероуглерод (519)									0		100
			Углерода сероокись (1295*)									0		100
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100
			Бензол (64)									0		100
			Ксилол (322)									0		100
			Толуол (558)									0		100
			Бутилмеркаптан (103)									0		100
			Диметилсульфид (227)									0		100
			Метилмеркаптан (339)									0		100
			Пропилмеркаптан (471)									0		100
			Этилмеркаптан (668)									0		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0346	612175 /236348		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55	0		100
			Сероуглерод (519)									0		100
			Углерода сероокись (1295*)									0		100
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100
			Бензол (64)									0		100
			Ксилол (322)									0		100
			Толуол (558)									0		100
			Бутилмеркаптан (103)									0		100
			Диметилсульфид (227)									0		100
			Метилмеркаптан (339)									0		100
			Пропилмеркаптан (471)									0		100
			Этилмеркаптан (668)									0		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0347	612196 /236355		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55	0		100
			Сероуглерод (519)									0		100
			Углерода сероокись (1295*)									0		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100	
			6 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0348
Азота оксид (6)	0.204005643			100											
Сера диоксид (516)	0.036540243			100											
Углерод оксид (584)	0.574124698			100											
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.178645088			100											
6 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0349	612207 /236347		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.25541934		100	
			Азота оксид (6)									0.204005643		100	
			Сера диоксид (516)									0.036540243		100	
			Углерод оксид (584)									0.574124698		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.178645088		100	
6 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0350	612143 /236639		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.25541934		100	
			Азота оксид (6)									0.204005643		100	
			Сера диоксид (516)									0.036540243		100	
			Углерод оксид (584)									0.574124698		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.178645088		100	
6 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0351	612235 /236357		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.25541934		100	
			Азота оксид (6)									0.204005643		100	
			Сера диоксид (516)									0.036540243		100	
			Углерод оксид (584)									0.574124698		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.178645088		100	
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0360	612219 /236671		60	4.13	9.85	132.019336/132.019336	650 /650	44.8925957	15.6585374	65.1	
			Азота оксид (6)									7.2950468	2.5445123	65.1	
			Сера диоксид (516)									940.5023981	179.0078648	81.0	
			Углерод оксид (584)									53.4769359	53.4769359	0	
			Метан (727*)									16.4830181	0.6353749	96.1	
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0361	612310 /236389		60	4.13	9.85	132.019336/132.019336	650 /650	44.8925957	15.6585374	65.1	
			Азота оксид (6)									7.2950468	2.5445123	65.1	
			Сера диоксид (516)									940.5023981	179.0078648	81.0	
			Углерод оксид (584)									53.4769359	53.4769359	0	
			Метан (727*)									16.4830181	0.6353749	96.1	
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0362	612257 /236602		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °C	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0363	612258 /236599		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
			1 д/год 0.04 ч/сут									Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0364
Сероуглерод (519)	0			100											
Углерода сероокись (1295*)	0			100											
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0			100											
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100											
Бензол (64)	0			100											
Ксилол (322)	0			100											
Толуол (558)	0			100											
Бутилмеркаптан (103)	0			100											
Диметилсульфид (227)	0			100											
Метилмеркаптан (339)	0			100											
Пропилмеркаптан (471)	0			100											
Этилмеркаптан (668)	0			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100											
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0365	612225 /236638		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261			55/55	
			Сероуглерод (519)	0									100		
			Углерода сероокись (1295*)	0									100		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0									100		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0									100		
			Бензол (64)	0									100		
			Ксилол (322)	0									100		
			Толуол (558)	0									100		
			Бутилмеркаптан (103)	0									100		
			Диметилсульфид (227)	0									100		
			Метилмеркаптан (339)	0									100		
			Пропилмеркаптан (471)	0									100		
			Этилмеркаптан (668)	0									100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100		
			1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (2)								Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0366
Сероуглерод (519)	0				100										
Углерода сероокись (1295*)	0				100										
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0				100										
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0				100										
Бензол (64)	0				100										
Ксилол (322)	0				100										
Толуол (558)	0				100										
Бутилмеркаптан (103)	0				100										
Бутилмеркаптан (103)	0				100										

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0367	612351 /236317		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			1 д/год 0.04 ч/сут									Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0368	612315 /236360		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55	0		100
														Сероуглерод (519)									0		100
														Углерода сероокись (1295*)									0		100
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100
														Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0			100																					
Этилмеркаптан (668)	0			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100																					
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0369	612316 /236356		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261			55/55									0		100
				Сероуглерод (519)																			0		100
				Углерода сероокись (1295*)																			0		100
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0		100
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0		100
			Бензол (64)	0									100												
			Ксилол (322)	0									100												
			Толуол (558)	0									100												
			Бутилмеркаптан (103)	0									100												
			Диметилсульфид (227)	0									100												
			Метилмеркаптан (339)	0									100												
			Пропилмеркаптан (471)	0									100												
			Этилмеркаптан (668)	0									100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100												
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		0500	611561 /236111		8.5	1	23.41	18.3862 /18.3862	34.7 /34.7	0.063352459	0.063352459	
													Сероуглерод (519)										0.000006038	0.000006038	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000038811	0.000038811	
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0.186635134	0.186635134	
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0.012024066	0.012024066	

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бензол (64)									0.000646821	0.000646821												
			Ксилол (322)									0.000164745	0.000164745												
			Толуол (558)									0.000904701	0.000904701												
			Этилбензол (675)									0.00003094	0.00003094												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000025559	0.000025559												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000259849	0.000259849												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000037232	0.000037232												
			Этилмеркаптан (668)									0.000099796	0.000099796												
			Масло минеральное (716*)									0.027777778	0.027777778												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003224172	0.003224172												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0501	611540 /236104		8.5	1	23.41	18.3862 /18.3862	34.7 /34.7	0.063352459	0.063352459	
														Сероуглерод (519)									0.000006038	0.000006038	
Углерода сероокись (1295*)	0.000038811	0.000038811																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.186635134	0.186635134																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.012024066	0.012024066																							
Бензол (64)	0.000646821	0.000646821																							
Ксилол (322)	0.000164745	0.000164745																							
Толуол (558)	0.000904701	0.000904701																							
Этилбензол (675)	0.00003094	0.00003094																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000025559	0.000025559																							
Диметилсульфид (227)	0.000000045	0.000000045																							
Метилмеркаптан (339)	0.000259849	0.000259849																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000037232	0.000037232																							
Этилмеркаптан (668)	0.000099796	0.000099796																							
Масло минеральное (716*)	0.027777778	0.027777778																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003224172	0.003224172																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0502	611588 /236032		8.5	1	23.41	18.3862 /18.3862	34.7 /34.7	0.063352459	0.063352459												
			Сероуглерод (519)									0.000006038	0.000006038												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000038811	0.000038811												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.186635134	0.186635134												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.012024066	0.012024066												
			Бензол (64)									0.000646821	0.000646821												
			Ксилол (322)									0.000164745	0.000164745												
			Толуол (558)									0.000904701	0.000904701												
			Этилбензол (675)									0.00003094	0.00003094												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000025559	0.000025559												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000259849	0.000259849												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000037232	0.000037232												
Этилмеркаптан (668)	0.000099796	0.000099796																							
Масло минеральное (716*)	0.027777778	0.027777778																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003224172	0.003224172																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0503	611565 /236025		8.5	1	23.41	18.3862 /18.3862	34.7 /34.7	0.063352459	0.063352459												
			Сероуглерод (519)									0.000006038	0.000006038												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000038811	0.000038811												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.186635134	0.186635134												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.012024066	0.012024066												
			Бензол (64)									0.000646821	0.000646821												
			Ксилол (322)									0.000164745	0.000164745												
			Толуол (558)									0.000904701	0.000904701												
			Этилбензол (675)									0.00003094	0.00003094												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000025559	0.000025559												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000259849	0.000259849												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1									X2/Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Пропилмеркаптан (471)									0.000037232	0.000037232												
			Этилмеркаптан (668)									0.000099796	0.000099796												
			Масло минеральное (716*)									0.027777778	0.027777778												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003224172	0.003224172												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0520	611451 /236318		7	0.8	36.58	18.3872 /18.3872	34.7 /34.7	0.000013228	0.000013228												
			Сероуглерод (519)									0.000000025	0.000000025												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000008422	0.000008422												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.187177317	0.187177317												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.007469288	0.007469288												
			Бензол (64)									0.000598822	0.000598822												
			Ксилол (322)									0.000010933	0.000010933												
			Толуол (558)									0.00087349	0.00087349												
			Этилбензол (675)									4Е-12	4Е-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000008097	0.000008097												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000009512	0.000009512												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000020944	0.000020944												
			Этилмеркаптан (668)									0.000018206	0.000018206												
			Масло минеральное (716*)									0.111111111	0.111111111												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003167583	0.003167583												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0521	611380 /236294		7	0.8	36.58	18.3872 /18.3872	34.7 /34.7	0.000013228	0.000013228	
														Сероуглерод (519)									0.000000025	0.000000025	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000008422	0.000008422	
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.187177317	0.187177317	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.007469288	0.007469288																							
Бензол (64)	0.000598822	0.000598822																							
Ксилол (322)	0.000010933	0.000010933																							
Толуол (558)	0.00087349	0.00087349																							
Этилбензол (675)	4Е-12	4Е-12																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000008097	0.000008097																							
Диметилсульфид (227)	0.000000045	0.000000045																							
Метилмеркаптан (339)	0.000009512	0.000009512																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000020944	0.000020944																							
Этилмеркаптан (668)	0.000018206	0.000018206																							
Масло минеральное (716*)	0.111111111	0.111111111																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003167583	0.003167583																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	0522	611419 /236416		7	0.8	36.58	18.3872 /18.3872			34.7 /34.7									0.000013228	0.000013228	
				Сероуглерод (519)																			0.000000025	0.000000025	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000008422	0.000008422	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.187177317	0.187177317	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.007469288								0.007469288													
			Бензол (64)	0.000598822								0.000598822													
			Ксилол (322)	0.000010933								0.000010933													
			Толуол (558)	0.00087349								0.00087349													
			Этилбензол (675)	4Е-12								4Е-12													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000008097								0.000008097													
			Диметилсульфид (227)	0.000000045								0.000000045													
			Метилмеркаптан (339)	0.000009512								0.000009512													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000020944								0.000020944													
			Этилмеркаптан (668)	0.000018206								0.000018206													
			Масло минеральное (716*)	0.111111111								0.111111111													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003167583								0.003167583													
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		0523	611358 /236397		7	0.8	36.58	18.3872 /18.3872	34.7 /34.7	0.000013228	0.000013228	
													Сероуглерод (519)										0.000000025	0.000000025	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0.000008422	0.000008422												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.187177317	0.187177317												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.007469288	0.007469288												
			Бензол (64)									0.000598822	0.000598822												
			Ксилол (322)									0.000010933	0.000010933												
			Толуол (558)									0.00087349	0.00087349												
			Этилбензол (675)									4E-12	4E-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000008097	0.000008097												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000009512	0.000009512												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000020944	0.000020944												
			Этилмеркаптан (668)									0.000018206	0.000018206												
			Масло минеральное (716*)									0.111111111	0.111111111												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003167583	0.003167583												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0540	612757 /236606		236 / 109.1	19.334 / 1.579	36.28 / 7.03	10652.253565 / 13.754	1569.4 / 1690.2	383.788	0.3446867	99.91
														Азота оксид (6)									62.36555	0.0560116	99.91
Сажа (583)	319.8233333	0.2872389		99.91																					
Сера диоксид (516)	68316.06861	7.6040335		99.99																					
Сероводород (518)	57.8039138	0.0064422		99.99																					
Углерод оксид (584)	3198.233333	2.8723892		99.91																					
Метан (727*)	79.9558333	0.0718097		99.91																					
Бутилмеркаптан (103)	0.0588715	0.0000143		99.98																					
Метилмеркаптан (339)	0.2263218	0.0000139		99.99																					
Пропилмеркаптан (471)	0.1217426	0.0000144		99.99																					
Этилмеркаптан (668)	0.1863227	0.0000161		99.99																					
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Регламентный режим работы		Азота диоксид (4)	0541	612754 /236603		113.7	2.368	567.5 / 23.47	2499.3262826 / 103.292			1549 / 1659.7									172.08	2.3259696	98.65
				Азота оксид (6)																			27.963	0.3779701	98.65
				Сажа (583)																			143.4	1.9383080	98.65
				Сера диоксид (516)																			45049.28803	190.0080845	99.58
				Сероводород (518)																			38.3016684	0.1612843	99.58
			Углерод оксид (584)	1434								19.3830800	98.65												
			Метан (727*)	35.85								0.4845770	98.65												
			Бутилмеркаптан (103)	0.0997262								0.0001523	99.85												
			Метилмеркаптан (339)	0.2039371								0.0002372	99.88												
			Пропилмеркаптан (471)	0.2240444								0.0001881	99.92												
			Этилмеркаптан (668)	0.2873612								0.0002615	99.91												
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6200	611261 /236241	6/60	6		1.5		34.7 /34.7	0.003420244	0.003420244	
													Сероуглерод (519)										0.000001286	0.000001286	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000001904	0.000001904	
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0.010703762	0.010703762	
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0.019866837	0.019866837	
Бензол (64)	0.000433328	0.000433328																							
Ксилол (322)	0.000690669	0.000690669																							
Толуол (558)	0.000517653	0.000517653																							
Этилбензол (675)	0.000115636	0.000115636																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000002499	0.000002499																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000032431	0.000032431																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000024478	0.000024478																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000022546	0.000022546																							
Этилмеркаптан (668)	0.000022588	0.000022588																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.058565151	0.058565151																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6201	611391 /236049	60/6	6		1.5		34.7 /34.7	0.003420244	0.003420244												
			Сероуглерод (519)									0.000001286	0.000001286												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001904	0.000001904												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.010703762	0.010703762												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.019866837	0.019866837												
			Бензол (64)									0.000433328	0.000433328												
			Ксилол (322)									0.000690669	0.000690669												
			Толуол (558)									0.000517653	0.000517653												
			Этилбензол (675)									0.000115636	0.000115636												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000002499	0.000002499												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000032431	0.000032431												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000024478	0.000024478												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000022546	0.000022546												
			Этилмеркаптан (668)									0.000022588	0.000022588												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.058565151	0.058565151												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6202	611416 /235949	60/6	6		1.5		34.7 /34.7	0.003420244	0.003420244	
														Сероуглерод (519)									0.000001286	0.000001286	
Углерода сероокись (1295*)	0.000001904	0.000001904																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.010703762	0.010703762																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.019866837	0.019866837																							
Бензол (64)	0.000433328	0.000433328																							
Ксилол (322)	0.000690669	0.000690669																							
Толуол (558)	0.000517653	0.000517653																							
Этилбензол (675)	0.000115636	0.000115636																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000002499	0.000002499																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000032431	0.000032431																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000024478	0.000024478																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000022546	0.000022546																							
Этилмеркаптан (668)	0.000022588	0.000022588																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.058565151	0.058565151																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6220	611300 /236250	20/50	8		1.5		34.7 /34.7	0.042936024	0.042936024												
			Сероуглерод (519)									0.000010288	0.000010288												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00002768	0.00002768												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.157851257	0.157851257												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.112879834	0.112879834												
			Бензол (64)									0.002705764	0.002705764												
			Ксилол (322)									0.003868865	0.003868865												
			Толуол (558)									0.003370837	0.003370837												
			Этилбензол (675)									0.000649331	0.000649331												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000206	0.000000206												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00019297	0.00019297												
			Диметилсульфид (227)									0.000000033	0.000000033												
			Метилмеркаптан (339)									0.000169884	0.000169884												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000146838	0.000146838												
Этилмеркаптан (668)	0.000161927	0.000161927																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.299319591	0.299319591																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6221	611377 /236086	50/20	8		1.5		34.7 /34.7	0.042936024	0.042936024												
			Сероуглерод (519)									0.000010288	0.000010288												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00002768	0.00002768												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.157851257	0.157851257												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.112879834	0.112879834												
			Бензол (64)									0.002705764	0.002705764												
			Ксилол (322)									0.003868865	0.003868865												
			Толуол (558)									0.003370837	0.003370837												
			Этилбензол (675)									0.000649331	0.000649331												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000206	0.000000206												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бутилмеркаптан (103)									0.00019297	0.00019297												
			Диметилсульфид (227)									0.000000033	0.000000033												
			Метилмеркаптан (339)									0.000169884	0.000169884												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000146838	0.000146838												
			Этилмеркаптан (668)									0.000161927	0.000161927												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.299319591	0.299319591												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.299319591	0.299319591												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6222	611403 /235990	50/20	8		1.5		34.7 /34.7	0.042778287	0.042778287												
			Сероуглерод (519)									0.000010197	0.000010197												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000027349	0.000027349												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.151857627	0.151857627												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.111266936	0.111266936												
			Бензол (64)									0.002682276	0.002682276												
			Ксилол (322)									0.003817519	0.003817519												
			Толуол (558)									0.003321872	0.003321872												
			Этилбензол (675)									0.000640789	0.000640789												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000206	0.000000206												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000190333	0.000190333												
			Диметилсульфид (227)									0.000000031	0.000000031												
			Метилмеркаптан (339)									0.000168984	0.000168984												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000144568	0.000144568												
			Этилмеркаптан (668)									0.000160194	0.000160194												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.294951858	0.294951858												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.294951858	0.294951858												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6240	611691 /236398	59/28	7		1.5		34.7 /34.7	0.000028246	0.000028246	
														Сероуглерод (519)									0.000004731	0.000004731	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000029969	0.000029969	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.28922638	0.28922638																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.014001896	0.014001896																							
Бензол (64)	0.00099916	0.00099916																							
Ксилол (322)	0.000093761	0.000093761																							
Толуол (558)	0.001391431	0.001391431																							
Этилбензол (675)	0.000018506	0.000018506																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000018258	0.000018258																							
Диметилсульфид (227)	0.000000069	0.000000069																							
Метилмеркаптан (339)	0.000068961	0.000068961																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000038599	0.000038599																							
Этилмеркаптан (668)	0.000058733	0.000058733																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007687187	0.007687187																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007687187	0.007687187																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6241	611763 /236177	59/28	7		1.5		34.7 /34.7	0.000028246	0.000028246												
			Сероуглерод (519)									0.000004731	0.000004731												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000029969	0.000029969												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.28922638	0.28922638												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.014001896	0.014001896												
			Бензол (64)									0.00099916	0.00099916												
			Ксилол (322)									0.000093761	0.000093761												
			Толуол (558)									0.001391431	0.001391431												
			Этилбензол (675)									0.000018506	0.000018506												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000018258	0.000018258												
			Диметилсульфид (227)									0.000000069	0.000000069												
			Метилмеркаптан (339)									0.000068961	0.000068961												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000038599	0.000038599												
			Этилмеркаптан (668)									0.000058733	0.000058733												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.007687187	0.007687187												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.007687187	0.007687187												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6260	611606 /236356	90/29	6		1.5		34.7 /34.7	0.000156342	0.000156342												
			Сероуглерод (519)									0.000001446	0.000001446												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0.000046688	0.000046688												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.076521809	0.076521809												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002340528	0.002340528												
			Бензол (64)									0.000122358	0.000122358												
			Ксилол (322)									0.000010462	0.000010462												
			Толуол (558)									0.000122149	0.000122149												
			Этилбензол (675)									0.000001629	0.000001629												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000005782	0.000005782												
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005												
			Метилмеркаптан (339)									0.000024449	0.000024449												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000012454	0.000012454												
			Этилмеркаптан (668)									0.000030378	0.000030378												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.055505544	0.055505544												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6262	611676 /236136	90/29	6		1.5		34.7 /34.7	0.000156342	0.000156342	
														Сероуглерод (519)									0.000001446	0.000001446	
Углерода сероокись (1295*)	0.000046688	0.000046688																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.076521809	0.076521809																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002340528	0.002340528																							
Бензол (64)	0.000122358	0.000122358																							
Ксилол (322)	0.000010462	0.000010462																							
Толуол (558)	0.000122149	0.000122149																							
Этилбензол (675)	0.000001629	0.000001629																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000005782	0.000005782																							
Диметилсульфид (227)	0.000000005	0.000000005																							
Метилмеркаптан (339)	0.000024449	0.000024449																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000012454	0.000012454																							
Этилмеркаптан (668)	0.000030378	0.000030378																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.055505544	0.055505544																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6280	611680 /236372	23/12	8		1.5		34.7 /34.7	0.000000609	0.000000609												
			Сероуглерод (519)									0.000000228	0.000000228												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001115	0.000001115												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.025260347	0.025260347												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.001013485	0.001013485												
			Бензол (64)									0.000081252	0.000081252												
			Ксилол (322)									0.000001483	0.000001483												
			Толуол (558)									0.000118521	0.000118521												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001099	0.000001099												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001286	0.000001286												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002842	0.000002842												
			Этилмеркаптан (668)									0.000002469	0.000002469												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000007406	0.000007406												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6281	611578 /236376	45/25	10		1.5		34.7 /34.7	0.00017002	0.00017002	
Сероуглерод (519)	0.000003374	0.000003374																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000044042	0.000044042																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.060446765	0.060446765																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00506328	0.00506328																							
Бензол (64)	0.000185033	0.000185033																							
Ксилол (322)	0.000031234	0.000031234																							
Толуол (558)	0.000079357	0.000079357																							
Этилбензол (675)	0.000005513	0.000005513																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000010693	0.000010693																							
Метилмеркаптан (339)	0.000039169	0.000039169																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Пропилмеркаптан (471)									0.000018775	0.000018775												
			Этилмеркаптан (668)									0.000048676	0.000048676												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.060551269	0.060551269												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6282	611751 /236152	23/12	8		1.5		34.7 /34.7	0.000000609	0.000000609												
			Сероуглерод (519)									0.000000228	0.000000228												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001115	0.000001115												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.025260347	0.025260347												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.001013485	0.001013485												
			Бензол (64)									0.000081252	0.000081252												
			Ксилол (322)									0.000001483	0.000001483												
			Толуол (558)									0.000118521	0.000118521												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001099	0.000001099												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001286	0.000001286												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002842	0.000002842												
			Этилмеркаптан (668)									0.000002469	0.000002469												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000007406	0.000007406												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6283	611649 /236158	45/25	10		1.5		34.7 /34.7	0.00017002	0.00017002	
														Сероуглерод (519)									0.000003374	0.000003374	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000044042	0.000044042	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.060446765	0.060446765																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00506328	0.00506328																							
Бензол (64)	0.000185033	0.000185033																							
Ксилол (322)	0.000031234	0.000031234																							
Толуол (558)	0.000079357	0.000079357																							
Этилбензол (675)	0.000005513	0.000005513																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000010693	0.000010693																							
Метилмеркаптан (339)	0.000039169	0.000039169																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000018775	0.000018775																							
Этилмеркаптан (668)	0.000048676	0.000048676																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.060551269	0.060551269																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6300	611890 /236514	164/44	8		1.5		34.7 /34.7	0.000005965	0.000005965												
			Сероводород (518)									0.012279736	0.012279736												
			Сероуглерод (519)									0.000000176	0.000000176												
			Углерод оксид (584)									4E-10	4E-10												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001596	0.000001596												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.023364015	0.023364015												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000947764	0.000947764												
			Бензол (64)									0.000075983	0.000075983												
			Ксилол (322)									0.000002102	0.000002102												
			Толуол (558)									0.000110836	0.000110836												
			Этилбензол (675)									0.000000313	0.000000313												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000038	0.000000038												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001059	0.000001059												
			Диметилсульфид (227)									0.000001251	0.000001251												
			Метилмеркаптан (339)									0.000020819	0.000020819												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002658	0.000002658												
			Этилмеркаптан (668)									0.000007839	0.000007839												
			Моноэтаноламин (29)									0.118208652	0.118208652												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.350068955	0.350068955												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6301	611973 /236232	164/44	8		1.5		34.7 /34.7	0.000005965	0.000005965												
			Сероводород (518)									0.012279736	0.012279736												
			Сероуглерод (519)									0.000000176	0.000000176												
			Углерод оксид (584)									4E-10	4E-10												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001596	0.000001596												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.023364015	0.023364015												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000947764	0.000947764												
			Бензол (64)									0.000075983	0.000075983												
			Ксилол (322)									0.000002102	0.000002102												
			Толуол (558)									0.000110836	0.000110836												
			Этилбензол (675)									0.000000313	0.000000313												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000038	0.000000038												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001059	0.000001059												
			Диметилсульфид (227)									0.000001251	0.000001251												
			Метилмеркаптан (339)									0.000020819	0.000020819												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002658	0.000002658												
			Этилмеркаптан (668)									0.000007839	0.000007839												
			Моноэтаноламин (29)									0.118208652	0.118208652												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.350068955	0.350068955												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6320	611623 /236389	30/17	6		1.5		34.7 /34.7	0.000014439	0.000014439	
														Сероуглерод (519)									0.000000377	0.000000377	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000002907	0.000002907	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.016867226	0.016867226																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000889486	0.000889486																							
Бензол (64)	0.000051585	0.000051585																							
Ксилол (322)	0.000003376	0.000003376																							
Толуол (558)	0.00006183	0.00006183																							
Этилбензол (675)	0.000000707	0.000000707																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000001681	0.000001681																							
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																							
Метилмеркаптан (339)	0.000006085	0.000006085																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000003687	0.000003687																							
Этилмеркаптан (668)	0.000007307	0.000007307																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.005042842	0.005042842																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6321	611694 /236171	30/17	6		1.5				34.7 /34.7									0.000014439	0.000014439	
				Сероуглерод (519)																			0.000000377	0.000000377	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000002907	0.000002907	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.016867226								0.016867226													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000889486								0.000889486													
			Бензол (64)	0.000051585								0.000051585													
			Ксилол (322)	0.000003376								0.000003376													
			Толуол (558)	0.00006183								0.00006183													
			Этилбензол (675)	0.000000707								0.000000707													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000001681								0.000001681													
			Диметилсульфид (227)	0.000000003								0.000000003													
			Метилмеркаптан (339)	0.000006085								0.000006085													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000003687								0.000003687													
			Этилмеркаптан (668)	0.000007307								0.000007307													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.005042842								0.005042842													
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)								Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)		6340	612097 /236615	145/36	10		1.5		34.7 /34.7	0.000000006	0.000000006	
													Сера диоксид (516)										0.001719676	0.001719676	
													Сера элементарная (1125*)										0.145847569	0.145847569	
Сероводород (518)	0.01053686	0.01053686																							
Сероуглерод (519)	0.000040626	0.000040626																							
Углерод оксид (584)	0.000242049	0.000242049																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000307541	0.000307541																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.030973886	0.030973886																							

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °C	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00125646	0.00125646												
			Бензол (64)									0.000100732	0.000100732												
			Ксилол (322)									0.000001839	0.000001839												
			Толуол (558)									0.000146936	0.000146936												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001362	0.000001362												
			Диметилсульфид (227)									0.000000008	0.000000008												
			Метилмеркаптан (339)									0.000004497	0.000004497												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000003523	0.000003523												
			Этилмеркаптан (668)									0.000003061	0.000003061												
			Моноэтаноламин (29)									5E-11	5E-11												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000009181	0.000009181												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)	6341	612196 /236337	145/36	10		1.5		34.7 /34.7	0.000000006	0.000000006	
														Сера диоксид (516)									0.001719676	0.001719676	
Сера элементарная (1125*)	0.145847569	0.145847569																							
Сероводород (518)	0.01053686	0.01053686																							
Сероуглерод (519)	0.000040626	0.000040626																							
Углерод оксид (584)	0.000242049	0.000242049																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000307541	0.000307541																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.030973886	0.030973886																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00125646	0.00125646																							
Бензол (64)	0.000100732	0.000100732																							
Ксилол (322)	0.000001839	0.000001839																							
Толуол (558)	0.000146936	0.000146936																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000001362	0.000001362																							
Диметилсульфид (227)	0.000000008	0.000000008																							
Метилмеркаптан (339)	0.000004497	0.000004497																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000003523	0.000003523																							
Этилмеркаптан (668)	0.000003061	0.000003061																							
Моноэтаноламин (29)	5E-11	5E-11																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000009181	0.000009181																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сера диоксид (516)	6360	612244 /236595	70/20	12		1.5				34.7 /34.7									0.000070496	0.000070496	
				Сероводород (518)																			0.0155831	0.0155831	
				Сероуглерод (519)																			0.000000033	0.000000033	
				Углерод оксид (584)																			0.000065003	0.000065003	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000015385	0.000015385	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.344601195	0.344601195	
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0.013978795	0.013978795	
			Бензол (64)	0.001120697								0.001120697													
			Ксилол (322)	0.000020461								0.000020461													
			Толуол (558)	0.00163474								0.00163474													
			Этилбензол (675)	3E-12								3E-12													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000015153								0.000015153													
			Диметилсульфид (227)	0.000000084								0.000000084													
			Метилмеркаптан (339)	0.000017736								0.000017736													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000039196								0.000039196													
			Этилмеркаптан (668)	0.000034053								0.000034053													
			Моноэтаноламин (29)	0.014219184								0.014219184													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000102145								0.000102145													
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6361	612334 /236315	70/20	12		1.5		34.7 /34.7	0.000070496	0.000070496												
			Сероводород (518)									0.0155831	0.0155831												
			Сероуглерод (519)									0.000000033	0.000000033												
			Углерод оксид (584)									0.000065003	0.000065003												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000015385	0.000015385												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.344601195	0.344601195												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.013978795	0.013978795		
			Бензол (64)									0.001120697	0.001120697		
			Ксилол (322)									0.000020461	0.000020461		
			Толуол (558)									0.00163474	0.00163474		
			Этилбензол (675)									3E-12	3E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000015153	0.000015153		
			Диметилсульфид (227)									0.000000084	0.000000084		
			Метилмеркаптан (339)									0.000017736	0.000017736		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000039196	0.000039196		
			Этилмеркаптан (668)									0.000034053	0.000034053		
			Моноэтаноламин (29)									0.014219184	0.014219184		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000102145	0.000102145		
			60 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6362
Сероводород (518)	0.000014646	0.000014646													
Моноэтаноламин (29)	0.004552681	0.004552681													
Диэтанолламин (367*)	0.000187173	0.000187173													
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6440	611777 /236509	31/46	9		1.5		34.7 /34.7	0.014147004	0.014147004		
			Сероуглерод (519)									0.00000145	0.00000145		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000005309	0.000005309		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.050732634	0.050732634		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.008088482	0.008088482		
			Бензол (64)									0.000322481	0.000322481		
			Ксилол (322)									0.000166229	0.000166229		
			Толуол (558)									0.000334373	0.000334373		
			Этилбензол (675)									0.000030182	0.000030182		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000015642	0.000015642		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000017028	0.000017028		
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000037036	0.000037036		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000019871	0.000019871		
			Этилмеркаптан (668)									0.000022531	0.000022531		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.016708905	0.016708905		
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6441
Сероуглерод (519)	0.00000145	0.00000145													
Углерода сероокись (1295*)	0.000005309	0.000005309													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.050732634	0.050732634													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.008088482	0.008088482													
Бензол (64)	0.000322481	0.000322481													
Ксилол (322)	0.000166229	0.000166229													
Толуол (558)	0.000334373	0.000334373													
Этилбензол (675)	0.000030182	0.000030182													
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000015642	0.000015642													
Бутилмеркаптан (103)	0.000017028	0.000017028													
Диметилсульфид (227)	0.00000001	0.00000001													
Метилмеркаптан (339)	0.000037036	0.000037036													
Пропилмеркаптан (471)	0.000019871	0.000019871													
Этилмеркаптан (668)	0.000022531	0.000022531													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.016708905	0.016708905													
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6443	612444 /236610	100/50	3		1.5		34.7 /34.7	0.030412499	0.030412499		
			Сероуглерод (519)									0.000003511	0.000003511		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00001124	0.00001124		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.130124744	0.130124744		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.021065362	0.021065362		
			Бензол (64)									0.00078946	0.00078946		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Ксилол (322)									0.000468538	0.000468538												
			Толуол (558)									0.000776282	0.000776282												
			Этилбензол (675)									0.000084974	0.000084974												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000044677	0.000044677												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000046619	0.000046619												
			Диметилсульфид (227)									0.000000032	0.000000032												
			Метилмеркаптан (339)									0.000067633	0.000067633												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000051318	0.000051318												
			Этилмеркаптан (668)									0.000050859	0.000050859												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000848839	0.000848839												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)	6460	612055 /236546	20/18	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000003	0.000000003	
														Сера диоксид (516)									0.00000311	0.00000311	
Сероводород (518)	0.000318786	0.000318786																							
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001																							
Углерод оксид (584)	0.000001631	0.000001631																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000000559	0.000000559																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.012518759	0.012518759																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000507817	0.000507817																							
Бензол (64)	0.000040712	0.000040712																							
Ксилол (322)	0.000000743	0.000000743																							
Толуол (558)	0.000059386	0.000059386																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00000055	0.00000055																							
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000644	0.000000644																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001424	0.000001424																							
Этилмеркаптан (668)	0.000001237	0.000001237																							
Моноэтаноламин (29)	0.000001484	0.000001484																							
Диэтаноламин (367*)	0.000000002	0.000000002																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000003711	0.000003711																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6540	611506 /236218	14/19	5		1.5				34.7 /34.7									0.030970935	0.030970935	
				Сероуглерод (519)																			0.000004106	0.000004106	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000020509	0.000020509	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.155937585	0.155937585	
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0.010138519	0.010138519	
			Бензол (64)	0.000405441								0.000405441													
			Ксилол (322)	0.000062987								0.000062987													
			Толуол (558)	0.000587273								0.000587273													
			Этилбензол (675)	0.000010701								0.000010701													
			Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000001								0.000000001													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000024123								0.000024123													
			Диметилсульфид (227)	0.000000025								0.000000025													
			Метилмеркаптан (339)	0.000045643								0.000045643													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000039543								0.000039543													
			Этилмеркаптан (668)	0.00005361								0.00005361													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000861745								0.000861745													
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6760	610502 /236529	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313												
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6761	611223 /236568	5/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313		
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908		
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363		
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6762	612543 /236536	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313		
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908		
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363		
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6763	611049 /235937	5/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313		
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908		
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363		
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6764	612087 /236556	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313		
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6765	611787 /236460	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006121352	0.006121352																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313	0.000248313																							
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908																							
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363																							
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6766	611559 /236329	2/5	2		1.5				34.7 /34.7									0.000000149	0.000000149	
				Сероуглерод (519)																			0.000000001	0.000000001	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000000273	0.000000273	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006121352								0.006121352													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313								0.000248313													
			Бензол (64)	0.000019908								0.000019908													
			Ксилол (322)	0.000000363								0.000000363													
			Толуол (558)	0.000029039								0.000029039													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000269								0.000000269													
			Диметилсульфид (227)	0.000000001								0.000000001													
			Метилмеркаптан (339)	0.000000315								0.000000315													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000696								0.000000696													
			Этилмеркаптан (668)	0.000000605								0.000000605													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814								0.000001814													
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6767	611307 /236214	5/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
													Сероуглерод (519)										0.000000001	0.000000001	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000000273	0.000000273	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006121352	0.006121352																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313	0.000248313																							
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908																							
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363																							
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.			Сероводород (518)	6768	612035 /236540	2/5	2		1.5			34.7 /34.7									0.000000149	0.000000149	
					Сероуглерод (519)																		0.000000001	0.000000001	
					Углерода сероокись (1295*)																		0.000000273	0.000000273	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.006121352	0.006121352												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000248313	0.000248313												
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000001814	0.000001814												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6769	611751 /236521	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
														Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352	0.006121352																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313	0.000248313																							
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908																							
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363																							
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6770	612178 /236273	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.006121352	0.006121352												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000248313	0.000248313												
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6771	611869 /236175	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.006121352	0.006121352												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000248313	0.000248313												
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000001814	0.000001814		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6772	611630 /236109	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.006121352	0.006121352		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000248313	0.000248313		
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908		
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363		
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000001814	0.000001814		
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6773
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352	0.006121352													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313	0.000248313													
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908													
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363													
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269													
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001													
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315													
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696													
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001814	0.000001814													
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6774	611833 /236237	2/5	2		1.5				34.7 /34.7	
			Сероуглерод (519)	0.000000001								0.000000001			
			Углерода сероокись (1295*)	0.000000273								0.000000273			
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352								0.006121352			
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313								0.000248313			
			Бензол (64)	0.000019908								0.000019908			
			Ксилол (322)	0.000000363								0.000000363			
			Толуол (558)	0.000029039								0.000029039			
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000269								0.000000269			
			Диметилсульфид (227)	0.000000001								0.000000001			
			Метилмеркаптан (339)	0.000000315								0.000000315			
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000696								0.000000696			
			Этилмеркаптан (668)	0.000000605								0.000000605			
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001814								0.000001814			
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6775
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352	0.006121352													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313	0.000248313													
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908													
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363													
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269													
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6776	611443 /235996	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000013	0.000000013												
			Сероуглерод (519)									1E-10	1E-10												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000024	0.000000024												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000535601	0.000535601												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000021727	0.000021727												
			Бензол (64)									0.000001742	0.000001742												
			Ксилол (322)									0.000000032	0.000000032												
			Толуол (558)									0.000002541	0.000002541												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000024	0.000000024												
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000028	0.000000028												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000061	0.000000061												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000053	0.000000053												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000159	0.000000159												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6783	611160 /236173	2/6	5		1.5		34.7 /34.7	0.000006303	0.000006303	
														Метанол (338)									0.015716114	0.015716114	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.025210453	0.025210453																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6786	611299 /236030	2/6	5		1.5		34.7 /34.7	0.000006303	0.000006303												
			Метанол (338)									0.015716114	0.015716114												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.025210453	0.025210453												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6787	611329 /235933	2/6	5		1.5		34.7 /34.7	0.000006303	0.000006303												
			Метанол (338)									0.015716114	0.015716114												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.025210453	0.025210453												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0480	611837 /236766		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.096891926	0.096891926												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0481	611824 /236792		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.096891926	0.096891926												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0482	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.028472222	0.028472222												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0483	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.002066667	0.002066667												
			Сероводород (518)									0.010333333	0.010333333												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6400	611002 /236668	68/68	20		1.5		34.7 /34.7	0.000281164	0.000281164												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.37313086	20.37313086												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.55093572	7.55093572												
			Бензол (64)									0.098407339	0.098407339												
			Ксилол (322)									0.030928021	0.030928021												
			Толуол (558)									0.061856042	0.061856042												
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.000843491	0.000843491												
			Сероводород (518)									0.000281164	0.000281164												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	6401	611228 /236744	68/68	20		1.5		34.7 /34.7	20.37313086	20.37313086												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.55093572	7.55093572												
			Бензол (64)									0.098407339	0.098407339												
			Ксилол (322)									0.030928021	0.030928021												
			Толуол (558)									0.061856042	0.061856042												
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.000843491	0.000843491												
			Сероводород (518)									0.000281164	0.000281164												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.37313086	20.37313086												
	Складская зона (2)		Сероводород (518)	6402	611453 /236814	68/68	20		1.5		34.7 /34.7	0.000281164	0.000281164												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.37313086	20.37313086		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.55093572	7.55093572		
			Бензол (64)									0.098407339	0.098407339		
			Ксилол (322)									0.030928021	0.030928021		
			Толуол (558)									0.061856042	0.061856042		
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.000843491	0.000843491		
			365 д/год 24 ч/сут									Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6403
			Сероуглерод (519)									0.00000033	0.00000033		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000001	0.00000001		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001292174	0.001292174		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.004952538	0.004952538		
			Бензол (64)									0.000107081	0.000107081		
			Ксилол (322)									0.000174597	0.000174597		
			Толуол (558)									0.000126744	0.000126744		
			Этилбензол (675)									0.000029224	0.000029224		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000007168	0.000007168		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000009	0.000000009		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000003173	0.000003173		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000264	0.000000264		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.013851485	0.013851485		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6404	611262 /236575	40/17	6		1.5		34.7 /34.7	0.000038893	0.000038893		
			Сероуглерод (519)									0.00000033	0.00000033		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000001	0.00000001		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001292174	0.001292174		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.004952538	0.004952538		
			Бензол (64)									0.000107081	0.000107081		
			Ксилол (322)									0.000174597	0.000174597		
			Толуол (558)									0.000126744	0.000126744		
			Этилбензол (675)									0.000029224	0.000029224		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000007168	0.000007168		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000009	0.000000009		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000003173	0.000003173		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000264	0.000000264		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.013851485	0.013851485		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6405	611481 /236653	40/17	6		1.5		34.7 /34.7	0.00002528	0.00002528		
			Сероуглерод (519)									0.000000215	0.000000215		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000007	0.000000007		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000839893	0.000839893		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00321907	0.00321907		
			Бензол (64)									0.000069601	0.000069601		
			Ксилол (322)									0.000113485	0.000113485		
			Толуол (558)									0.000082381	0.000082381		
			Этилбензол (675)									0.000018995	0.000018995		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000004659	0.000004659		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000006	0.000000006		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002062	0.000002062		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000171	0.000000171		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.009003242	0.009003242		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6420	610614 /236766	60/14	7		1.5		34.7 /34.7	0.000174707	0.000174707		
			Сероуглерод (519)									0.000000741	0.000000741		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000037937	0.000037937		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.062394921	0.062394921												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000503849	0.000503849												
			Бензол (64)									0.000104775	0.000104775												
			Толуол (558)									0.000123595	0.000123595												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000449	0.000000449												
			Диметилсульфид (227)									0.000000058	0.000000058												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003362	0.000003362												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000486	0.000000486												
			Этилмеркаптан (668)									0.00000031	0.00000031												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.062220604	0.062220604												
			365 д/год 24 ч/сут									Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6421	610690 /236790	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000030439	0.000030439	
														Сероуглерод (519)									0.000000129	0.000000129	
Углерода сероокись (1295*)	0.00000661	0.00000661																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.010870899	0.010870899																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000087784	0.000087784																							
Бензол (64)	0.000018255	0.000018255																							
Толуол (558)	0.000021534	0.000021534																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000078	0.000000078																							
Диметилсульфид (227)	0.00000001	0.00000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000586	0.000000586																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000085	0.000000085																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000054	0.000000054																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.010840528	0.010840528																							
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6480	611862 /236780	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000022	0.000000022												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6481	611850 /236801	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000022	0.000000022												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6482	612272 /237279	800/290	11.5		1.5		34.7 /34.7	1.621426825	1.621426825												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)									0.035977573	0.035977573												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6490	612093 /237126	2/2	8		1.5		34.7 /34.7	0.005166667	0.005166667												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6491	612100 /237102	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.146388889	0.146388889												
1 д/год 1 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0960	610070 /238194		4	0.152	37.62	0.6826 /0.6826	15/15	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100											
			1 д/год 1 ч/сут									Система трубопроводов (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0961	631048 /254596		4	0.152	37.62	0.6826 /0.6826	15/15	0		100
Сероуглерод (519)	0			100																					
Углерода сероокись (1295*)	0			100																					
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0			100																					
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0			100																					

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			1 д/год 1 ч/сут									Система трубопроводов (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0962	651973 /273733		4	0.152	37.62	0.6826 /0.6826	15/15	0		100
														Сероуглерод (519)									0		100
Углерода сероокись (1295*)	0			100																					
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0			100																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100																					
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Этилбензол (675)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0		100																						
Этилмеркаптан (668)	0		100																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0		100																						
1 д/год 1 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0963	676757 /283560		4	0.152	37.62	0.6826 /0.6826	15/15	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
Пропилмеркаптан (471)	0		100																						
Этилмеркаптан (668)	0		100																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0		100																						
1 д/год 0.33 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0964	677133 /283909		3.9	0.051	450.7	0.9207 /0.9207	15/15	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
Пропилмеркаптан (471)	0		100																						
Этилмеркаптан (668)	0		100																						

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100											
1 д/год 0.03 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0965	677144 /283905		4	0.051	601.5	1.22868 /1.22868	15/15	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100											
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0966	677149 /283923		3.9	0.051	0.1	0.0002 /0.0002	20/20	0.000000393	0.000000393	
Сероуглерод (519)	0.000000002	0.000000002																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000000072	0.000000072																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.016124146	0.016124146																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000654078	0.000654078																							
Бензол (64)	0.000052438	0.000052438																							
Ксилол (322)	0.000000957	0.000000957																							
Толуол (558)	0.000076491	0.000076491																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000709	0.000000709																							
Диметилсульфид (227)	0.000000004	0.000000004																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000083	0.000000083																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001834	0.000001834																							
Этилмеркаптан (668)	0.000001593	0.000001593																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000004779	0.000004779																							
1 д/год 1 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0968	677139 /283913		2.5	0.102	83.54	0.6826 /0.6826			15/15									0		100
				Сероуглерод (519)																			0		100
			Углерода сероокись (1295*)	0									100												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0									100												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0									100												
			Бензол (64)	0									100												
			Ксилол (322)	0									100												
			Толуол (558)	0									100												
			Этилбензол (675)	0									100												
			Бутилмеркаптан (103)	0									100												
			Диметилсульфид (227)	0									100												
			Метилмеркаптан (339)	0									100												
			Пропилмеркаптан (471)	0									100												
			Этилмеркаптан (668)	0									100												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0									100												
			3 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		0970	611064 /235948		10	0.15	0.11	0.0019 /0.0019	15/15	0.000039841	0.000039841	
Сероуглерод (519)	0.000000158	0.000000158																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000072979	0.000072979																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1.634809217	1.634809217																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.06631626	0.06631626																							
Бензол (64)	0.005316657	0.005316657																							
Ксилол (322)	0.000097068	0.000097068																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Толуол (558)									0.007755305	0.007755305		
			Этилбензол (675)									2Е-11	2Е-11		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000071889	0.000071889		
			Диметилсульфид (227)									0.000000397	0.000000397		
			Метилмеркаптан (339)									0.000084142	0.000084142		
			Пропилмеркаптан (471)									0.00018595	0.00018595		
			Этилмеркаптан (668)									0.00016155	0.00016155		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000484581	0.000484581		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6380	612596 /236757	3/2	5		1.5		34.7 /34.7	0.003209383	0.003209383		
			Сероуглерод (519)									0.000000152	0.000000152		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001047	0.000001047		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.013770672	0.013770672		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000558609	0.000558609		
			Бензол (64)									0.000044784	0.000044784		
			Ксилол (322)									0.000007284	0.000007284		
			Толуол (558)									0.000065326	0.000065326		
			Этилбензол (675)									0.000001353	0.000001353		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000735	0.000000735		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001048	0.000001048		
			Диметилсульфид (227)									0.000000003	0.000000003		
			Метилмеркаптан (339)									0.000004269	0.000004269		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000001566	0.000001566		
			Этилмеркаптан (668)									0.000002166	0.000002166		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000013963	0.000013963		
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6381
Сероуглерод (519)	0.000000003	0.000000003													
Углерода сероокись (1295*)	0.000001359	0.000001359													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.030434397	0.030434397													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.001234576	0.001234576													
Бензол (64)	0.000098977	0.000098977													
Ксилол (322)	0.000001807	0.000001807													
Толуол (558)	0.000144377	0.000144377													
Бутилмеркаптан (103)	0.000001338	0.000001338													
Диметилсульфид (227)	0.000000007	0.000000007													
Метилмеркаптан (339)	0.000001566	0.000001566													
Пропилмеркаптан (471)	0.000003462	0.000003462													
Этилмеркаптан (668)	0.000003007	0.000003007													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000009021	0.000009021													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6382	612582 /236795	3/2	5		1.5				34.7 /34.7	
			Сероуглерод (519)	0.000000003								0.000000003			
			Углерода сероокись (1295*)	0.000001359								0.000001359			
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.030434397								0.030434397			
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.001234576								0.001234576			
			Бензол (64)	0.000098977								0.000098977			
			Ксилол (322)	0.000001807								0.000001807			
			Толуол (558)	0.000144377								0.000144377			
			Бутилмеркаптан (103)	0.000001338								0.000001338			
			Диметилсульфид (227)	0.000000007								0.000000007			
			Метилмеркаптан (339)	0.000001566								0.000001566			
			Пропилмеркаптан (471)	0.000003462								0.000003462			
			Этилмеркаптан (668)	0.000003007								0.000003007			
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000009021								0.000009021			
			365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6383
Сероуглерод (519)	0.000000224	0.000000224													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000174	0.000000174		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001096031	0.001096031		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.003690312	0.003690312		
			Бензол (64)									0.000078606	0.000078606		
			Ксилол (322)									0.000129502	0.000129502		
			Толуол (558)									0.000094981	0.000094981		
			Этилбензол (675)									0.000021821	0.000021821		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000005914	0.000005914		
			Метилмеркаптан (339)									0.000003714	0.000003714		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000004033	0.000004033		
			Этилмеркаптан (668)									0.000003819	0.000003819		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010982618	0.010982618		
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6384
Сероуглерод (519)	0.000000111	0.000000111													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000003	0.000000003													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.00043289	0.00043289													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.001659144	0.001659144													
Бензол (64)	0.000035873	0.000035873													
Ксилол (322)	0.000058492	0.000058492													
Толуол (558)	0.00004246	0.00004246													
Этилбензол (675)	0.00000979	0.00000979													
Бутилмеркаптан (103)	0.000002401	0.000002401													
Метилмеркаптан (339)	0.000000003	0.000000003													
Пропилмеркаптан (471)	0.000001063	0.000001063													
Этилмеркаптан (668)	0.000000088	0.000000088													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00464037	0.00464037													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6385	612572 /236774	3/2	5		1.5		34.7 /34.7	0.000079398	0.000079398		
			Сероуглерод (519)									0.000000046	0.000000046		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000044	0.000000044		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000274892	0.000274892		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000735421	0.000735421		
			Бензол (64)									0.000015869	0.000015869		
			Ксилол (322)									0.000025704	0.000025704		
			Толуол (558)									0.000018891	0.000018891		
			Этилбензол (675)									0.000004303	0.000004303		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000035	0.000000035		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001208	0.000001208		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000807	0.000000807		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000832	0.000000832		
Этилмеркаптан (668)	0.000000796	0.000000796													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002199579	0.002199579													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6386	612504 /236728	1/1	5		1.5		34.7 /34.7	0.001198447	0.001198447		
			Сероуглерод (519)									0.000000057	0.000000057		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000391	0.000000391		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.00514224	0.00514224		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000208596	0.000208596		
			Бензол (64)									0.000016723	0.000016723		
			Ксилол (322)									0.00000272	0.00000272		
			Толуол (558)									0.000024394	0.000024394		
			Этилбензол (675)									0.000000505	0.000000505		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000274	0.000000274		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000391	0.000000391		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Метилмеркаптан (339)									0.000001594	0.000001594												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000585	0.000000585												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000809	0.000000809												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000005214	0.000005214												
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6387	612565 /236805	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000732214	0.000732214												
			Сероуглерод (519)									0.000000022	0.000000022												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000017	0.00000017												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.003319893	0.003319893												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000134672	0.000134672												
			Бензол (64)									0.000010797	0.000010797												
			Ксилол (322)									0.000000207	0.000000207												
			Толуол (558)									0.000015749	0.000015749												
			Этилбензол (675)									0.000000048	0.000000048												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000012	0.000000012												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000146	0.000000146												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000948	0.000000948												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000378	0.000000378												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000429	0.000000429												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000984	0.000000984												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6388	610430 /236530	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000012303	0.000012303	
														Сероуглерод (519)									0.000000052	0.000000052	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000002671	0.000002671	
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.004393839	0.004393839	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000035481	0.000035481																							
Бензол (64)	0.000007378	0.000007378																							
Толуол (558)	0.000008704	0.000008704																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000032	0.000000032																							
Диметилсульфид (227)	0.000000004	0.000000004																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000237	0.000000237																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000034	0.000000034																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000022	0.000000022																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.004381564	0.004381564																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6940	587253 /229790	3/3	2		1.5				34.7 /34.7									0.000018014	0.000018014	
			Сероуглерод (519)	0.000000153								0.000000153													
			Углерода сероокись (1295*)	0.000000005								0.000000005													
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000598499								0.000598499													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002293877								0.002293877													
			Бензол (64)	0.000049597								0.000049597													
			Ксилол (322)	0.000080868								0.000080868													
			Толуол (558)	0.000058704								0.000058704													
			Этилбензол (675)	0.000013536								0.000013536													
			Бутилмеркаптан (103)	0.00000332								0.00000332													
			Метилмеркаптан (339)	0.000000004								0.000000004													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000001469								0.000001469													
			Этилмеркаптан (668)	0.000000122								0.000000122													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.006415619								0.006415619													
			365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6941	583004 /227304	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000018014	0.000018014	
													Сероуглерод (519)										0.000000153	0.000000153	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000000005	0.000000005	
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0.000598499	0.000598499	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002293877	0.002293877																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бензол (64)									0.000049597	0.000049597												
			Ксилол (322)									0.000080868	0.000080868												
			Толуол (558)									0.000058704	0.000058704												
			Этилбензол (675)									0.000013536	0.000013536												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000332	0.00000332												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000004	0.000000004												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000001469	0.000001469												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000122	0.000000122												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006415619	0.006415619												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6942	570787 /229637	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000018014	0.000018014	
Сероуглерод (519)	0.000000153	0.000000153																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000000005	0.000000005																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000598499	0.000598499																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002293877	0.002293877																							
Бензол (64)	0.000049597	0.000049597																							
Ксилол (322)	0.000080868	0.000080868																							
Толуол (558)	0.000058704	0.000058704																							
Этилбензол (675)	0.000013536	0.000013536																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00000332	0.00000332																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000004	0.000000004																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001469	0.000001469																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000122	0.000000122																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.006415619	0.006415619																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6943	569836 /229283	3/3	2		1.5				34.7 /34.7									0.000018014	0.000018014	
				Сероуглерод (519)																			0.000000153	0.000000153	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000000005	0.000000005	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.000598499	0.000598499	
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0.002293877	0.002293877	
			Бензол (64)	0.000049597								0.000049597													
			Ксилол (322)	0.000080868								0.000080868													
			Толуол (558)	0.000058704								0.000058704													
			Этилбензол (675)	0.000013536								0.000013536													
			Бутилмеркаптан (103)	0.00000332								0.00000332													
			Метилмеркаптан (339)	0.000000004								0.000000004													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000001469								0.000001469													
			Этилмеркаптан (668)	0.000000122								0.000000122													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.006415619								0.006415619													
			365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6944	565703 /227801	20/20	2		1.5		34.7 /34.7	0.000335732	0.000335732	
													Сероуглерод (519)										0.000002849	0.000002849	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000000087	0.000000087	
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0.011154296	0.011154296	
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0.042751254	0.042751254	
Бензол (64)	0.000924341	0.000924341																							
Ксилол (322)	0.001507154	0.001507154																							
Толуол (558)	0.001094077	0.001094077																							
Этилбензол (675)	0.000252271	0.000252271																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000061876	0.000061876																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000077	0.000000077																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000027386	0.000027386																							
Этилмеркаптан (668)	0.000002276	0.000002276																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.119568657	0.119568657																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.			Сероводород (518)	6949	614084 /232828	3/3	2		1.5			34.7 /34.7									0.000063617	0.000063617	
					Сероуглерод (519)																		0.000000047	0.000000047	
					Углерода сероокись (1295*)																		0.000000037	0.000000037	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000231694	0.000231694		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00078011	0.00078011		
			Бензол (64)									0.000016617	0.000016617		
			Ксилол (322)									0.000027376	0.000027376		
			Толуол (558)									0.000020078	0.000020078		
			Этилбензол (675)									0.000004613	0.000004613		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000125	0.00000125		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000785	0.000000785		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000853	0.000000853		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000807	0.000000807		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002321659	0.002321659		
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6950
Сероуглерод (519)	0.000000047	0.000000047													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000037	0.000000037													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000231694	0.000231694													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00078011	0.00078011													
Бензол (64)	0.000016617	0.000016617													
Ксилол (322)	0.000027376	0.000027376													
Толуол (558)	0.000020078	0.000020078													
Этилбензол (675)	0.000004613	0.000004613													
Бутилмеркаптан (103)	0.00000125	0.00000125													
Метилмеркаптан (339)	0.000000785	0.000000785													
Пропилмеркаптан (471)	0.000000853	0.000000853													
Этилмеркаптан (668)	0.000000807	0.000000807													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002321659	0.002321659													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6951	614988 /224265	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000063617	0.000063617		
			Сероуглерод (519)									0.000000047	0.000000047		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000037	0.000000037		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000231694	0.000231694		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00078011	0.00078011		
			Бензол (64)									0.000016617	0.000016617		
			Ксилол (322)									0.000027376	0.000027376		
			Толуол (558)									0.000020078	0.000020078		
			Этилбензол (675)									0.000004613	0.000004613		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000125	0.00000125		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000785	0.000000785		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000853	0.000000853		
Этилмеркаптан (668)	0.000000807	0.000000807													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002321659	0.002321659													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6952	615040 /219645	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000063617	0.000063617		
			Сероуглерод (519)									0.000000047	0.000000047		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000037	0.000000037		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000231694	0.000231694		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00078011	0.00078011		
			Бензол (64)									0.000016617	0.000016617		
			Ксилол (322)									0.000027376	0.000027376		
			Толуол (558)									0.000020078	0.000020078		
			Этилбензол (675)									0.000004613	0.000004613		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000125	0.00000125		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000785	0.000000785		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000853	0.000000853		
Этилмеркаптан (668)	0.000000807	0.000000807													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002321659	0.002321659		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6953	615444 /215428	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000182487	0.000182487		
			Сероуглерод (519)									0.000000136	0.000000136		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000106	0.000000106		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000664625	0.000664625		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002237778	0.002237778		
			Бензол (64)									0.000047666	0.000047666		
			Ксилол (322)									0.000078529	0.000078529		
			Толуол (558)									0.000057596	0.000057596		
			Этилбензол (675)									0.000013232	0.000013232		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000003586	0.000003586		
			Метилмеркаптан (339)									0.000002252	0.000002252		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002445	0.000002445		
			Этилмеркаптан (668)									0.000002316	0.000002316		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006659778	0.006659778		
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6960
Сероуглерод (519)	0.000000002	0.000000002													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000898	0.000000898													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.02012714	0.02012714													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00081646	0.00081646													
Бензол (64)	0.000065457	0.000065457													
Ксилол (322)	0.000001195	0.000001195													
Толуол (558)	0.00009548	0.00009548													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000885	0.000000885													
Диметилсульфид (227)	0.000000005	0.000000005													
Метилмеркаптан (339)	0.000001036	0.000001036													
Пропилмеркаптан (471)	0.000002289	0.000002289													
Этилмеркаптан (668)	0.000001989	0.000001989													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000005966	0.000005966													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6961	631052 /254592	3/3	2		1.5				34.7 /34.7	
			Сероуглерод (519)	0.000000002								0.000000002			
			Углерода сероокись (1295*)	0.000000898								0.000000898			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.02012714								0.02012714			
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00081646								0.00081646			
			Бензол (64)	0.000065457								0.000065457			
			Ксилол (322)	0.000001195								0.000001195			
			Толуол (558)	0.00009548								0.00009548			
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000885								0.000000885			
			Диметилсульфид (227)	0.000000005								0.000000005			
			Метилмеркаптан (339)	0.000001036								0.000001036			
			Пропилмеркаптан (471)	0.000002289								0.000002289			
			Этилмеркаптан (668)	0.000001989								0.000001989			
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000005966								0.000005966			
			365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6962
Сероуглерод (519)	0.000000002	0.000000002													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000898	0.000000898													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.02012714	0.02012714													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00081646	0.00081646													
Бензол (64)	0.000065457	0.000065457													
Ксилол (322)	0.000001195	0.000001195													
Толуол (558)	0.00009548	0.00009548													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000885	0.000000885													
Диметилсульфид (227)	0.000000005	0.000000005													

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001036	0.000001036		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002289	0.000002289		
			Этилмеркаптан (668)									0.000001989	0.000001989		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000005966	0.000005966		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6963	676763 /283554	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000491	0.000000491		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000898	0.000000898		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.02012714	0.02012714		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00081646	0.00081646		
			Бензол (64)									0.000065457	0.000065457		
			Ксилол (322)									0.000001195	0.000001195		
			Толуол (558)									0.00009548	0.00009548		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000885	0.000000885		
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001036	0.000001036		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002289	0.000002289		
			Этилмеркаптан (668)									0.000001989	0.000001989		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000005966	0.000005966		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6964	677130 /283907	20/20	2		1.5		34.7 /34.7	0.000002715	0.000002715		
			Сероуглерод (519)									0.000000011	0.000000011		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004973	0.000004973		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.111408015	0.111408015		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.004519281	0.004519281		
			Бензол (64)									0.000362316	0.000362316		
			Ксилол (322)									0.000006615	0.000006615		
			Толуол (558)									0.000528504	0.000528504		
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000004899	0.000004899		
			Диметилсульфид (227)									0.000000027	0.000000027		
			Метилмеркаптан (339)									0.000005734	0.000005734		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000012672	0.000012672		
			Этилмеркаптан (668)									0.000011009	0.000011009		
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000033023	0.000033023													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6965	610071 /238182	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000001	0.000000001		
			Сероуглерод (519)									4E-11	4E-11		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000019	0.000000019		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.00042852	0.00042852		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000017383	0.000017383		
			Бензол (64)									0.000001394	0.000001394		
			Ксилол (322)									0.000000025	0.000000025		
			Толуол (558)									0.000002033	0.000002033		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000019	0.000000019		
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000022	0.000000022		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000049	0.000000049		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000042	0.000000042		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000127	0.000000127		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6970	614054 /232826	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000762854	0.000762854		
			Сероуглерод (519)									0.000000036	0.000000036		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000249	0.000000249		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.003273217	0.003273217		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000132778	0.000132778												
			Бензол (64)									0.000010645	0.000010645												
			Ксилол (322)									0.000001731	0.000001731												
			Толуол (558)									0.000015528	0.000015528												
			Этилбензол (675)									0.000000322	0.000000322												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000175	0.000000175												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000249	0.000000249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001015	0.000001015												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000372	0.000000372												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000515	0.000000515												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000003319	0.000003319												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6971	614813 /228248	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000762854	0.000762854	
														Сероуглерод (519)									0.000000036	0.000000036	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000249	0.000000249																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.003273217	0.003273217																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000132778	0.000132778																							
Бензол (64)	0.000010645	0.000010645																							
Ксилол (322)	0.000001731	0.000001731																							
Толуол (558)	0.000015528	0.000015528																							
Этилбензол (675)	0.000000322	0.000000322																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000175	0.000000175																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000249	0.000000249																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000001015	0.000001015																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000372	0.000000372																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000515	0.000000515																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000003319	0.000003319																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6972	614962 /224260	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000762854	0.000762854												
			Сероуглерод (519)									0.000000036	0.000000036												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000249	0.000000249												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.003273217	0.003273217												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000132778	0.000132778												
			Бензол (64)									0.000010645	0.000010645												
			Ксилол (322)									0.000001731	0.000001731												
			Толуол (558)									0.000015528	0.000015528												
			Этилбензол (675)									0.000000322	0.000000322												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000175	0.000000175												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000249	0.000000249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001015	0.000001015												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000372	0.000000372												
Этилмеркаптан (668)	0.000000515	0.000000515																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000003319	0.000003319																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6973	615016 /219640	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000762854	0.000762854												
			Сероуглерод (519)									0.000000036	0.000000036												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000249	0.000000249												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.003273217	0.003273217												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000132778	0.000132778												
			Бензол (64)									0.000010645	0.000010645												
			Ксилол (322)									0.000001731	0.000001731												
			Толуол (558)									0.000015528	0.000015528												
			Этилбензол (675)									0.000000322	0.000000322												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000175	0.000000175												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1									X2/Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000249	0.000000249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001015	0.000001015												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000372	0.000000372												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000515	0.000000515												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000003319	0.000003319												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000003319	0.000003319												
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6974	615016 /215426	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.002038884	0.002038884												
			Сероуглерод (519)									0.000000096	0.000000096												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000665	0.000000665												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.008748351	0.008748351												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000354878	0.000354878												
			Бензол (64)									0.000028451	0.000028451												
			Ксилол (322)									0.000004628	0.000004628												
			Толуол (558)									0.000041501	0.000041501												
			Этилбензол (675)									0.000000859	0.000000859												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000467	0.000000467												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000666	0.000000666												
			Диметилсульфид (227)									0.000000002	0.000000002												
			Метилмеркаптан (339)									0.000002712	0.000002712												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000995	0.000000995												
			Этилмеркаптан (668)									0.000001376	0.000001376												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000008871	0.000008871												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6978	616883 /238509	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000070873	0.000070873	
														Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000000016	0.000000016	
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000321341	0.000321341	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000013035	0.000013035																							
Бензол (64)	0.000001045	0.000001045																							
Ксилол (322)	0.000000002	0.000000002																							
Толуол (558)	0.000001524	0.000001524																							
Этилбензол (675)	0.000000005	0.000000005																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000001	0.000000001																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000014	0.000000014																							
Диметилсульфид (227)	1E-10	1E-10																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000092	0.000000092																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000037	0.000000037																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000042	0.000000042																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000095	0.000000095																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6979	621154 /240816	3/3	2		1.5				34.7 /34.7									0.000070873	0.000070873	
				Сероуглерод (519)																			0.000000002	0.000000002	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000000016	0.000000016	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.000321341	0.000321341	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000013035								0.000013035													
			Бензол (64)	0.000001045								0.000001045													
			Ксилол (322)	0.000000002								0.000000002													
			Толуол (558)	0.000001524								0.000001524													
			Этилбензол (675)	0.000000005								0.000000005													
			Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000001								0.000000001													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000014								0.000000014													
			Диметилсульфид (227)	1E-10								1E-10													
			Метилмеркаптан (339)	0.000000092								0.000000092													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000037								0.000000037													
			Этилмеркаптан (668)	0.000000042								0.000000042													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000095								0.000000095													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина, площадь, площадь источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4		X1/Y1	X2/Y2								
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6980	623975 /243716	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000070873	0.000070873	
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002	
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000016	0.000000016	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000321341	0.000321341	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000013035	0.000013035	
			Бензол (64)									0.000001045	0.000001045	
			Ксилол (322)									0.000000002	0.000000002	
			Толуол (558)									0.000001524	0.000001524	
			Этилбензол (675)									0.000000005	0.000000005	
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000001	0.000000001	
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000014	0.000000014	
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10	
			Метилмеркаптан (339)									0.000000092	0.000000092	
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000037	0.000000037	
			Этилмеркаптан (668)									0.000000042	0.000000042	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000095	0.000000095	
12 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0589	609558 /237054		10	0.051	32.8	0.067 /0.067	25/25	0.001359696	0.001359696	
			Сероуглерод (519)									0.000005392	0.000005392	
			Углерода сероокись (1295*)									0.002490612	0.002490612	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									55.79276895	55.79276895	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									2.263241326	2.263241326	
			Бензол (64)									0.181446882	0.181446882	
			Ксилол (322)									0.003312737	0.003312737	
			Толуол (558)									0.264673062	0.264673062	
			Этилбензол (675)									0.000000001	0.000000001	
			Бутилмеркаптан (103)									0.002453426	0.002453426	
			Диметилсульфид (227)									0.000013551	0.000013551	
			Метилмеркаптан (339)									0.002871598	0.002871598	
			Пропилмеркаптан (471)									0.006346087	0.006346087	
			Этилмеркаптан (668)									0.005513388	0.005513388	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.016537786	0.016537786	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0601	608972 /237296		7	0.2	0.18	0.0056 /0.0056	34.7 /34.7	0.000053051		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.018893616		100
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0602	608976 /237309		7	0.2	0.18	0.0056 /0.0056	34.7 /34.7	0.000053051		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.018893616		100
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0660	608706 /237297		13.4	0.6	35.33	9.9902 /9.9902	400 /400	6.504		100
			Азота оксид (6)									1.0569		100
			Сажа (583)									0.451666667		100
			Сера диоксид (516)									0.903333333		100
			Углерод оксид (584)									5.42		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000009786		100
			Формальдегид (609)									0.112916667		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.71		100
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0661	608702 /237287		13.4	0.6	35.33	9.9902 /9.9902	400 /400	6.504		100
			Азота оксид (6)									1.0569		100
			Сажа (583)									0.451666667		100
			Сера диоксид (516)									0.903333333		100
			Углерод оксид (584)									5.42		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000009786		100
			Формальдегид (609)									0.112916667		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.71		100
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0672	609003 /237044		5	0.3	43.41	3.0684 /3.0684	400 /400	2.0664		100
			Азота оксид (6)									0.33579		100
			Сажа (583)									0.1435		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сера диоксид (516)									0.287		100	
			Углерод оксид (584)									1.722		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000003109		100	
			Формальдегид (609)									0.035875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.861		100	
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0673	609016 /237041		5	0.3	43.41	3.0684 /3.0684	400 /400	2.0664		100	
			Азота оксид (6)									0.33579		100	
			Сажа (583)									0.1435		100	
			Сера диоксид (516)									0.287		100	
			Углерод оксид (584)									1.722		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000003109		100	
			Формальдегид (609)									0.035875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.861		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0674	608702 /237274		8	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0675	608708 /237272		8	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0676	608970 /237071		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0677	608979 /237068		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0678	608989 /237066		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Непрерывный технологический процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожига. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.	Азота диоксид (4)	0906	608965 /237204		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.901010689	0.901010689		
			Азота оксид (6)									0.146414237	0.146414237		
			Сажа (583)									0.063708325	0.063708325		
			Сера диоксид (516)									1.498419804	1.498419804		
			Углерод оксид (584)									3.486119544	3.486119544		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Непрерывный технологический процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожига. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.	Азота диоксид (4)	0907	608978 /237201		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.901010689	0.901010689		
			Азота оксид (6)									0.146414237	0.146414237		
			Сажа (583)									0.063708325	0.063708325		
			Сера диоксид (516)									1.498419804	1.498419804		
			Углерод оксид (584)									3.486119544	3.486119544		
1 д/год 3 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0924	609016 /237041		5	0.3	12.11	0.8563 /0.8563	400 /400	0.580266667		100	
			Азота оксид (6)									0.094293333		100	
			Сажа (583)									0.037777778		100	
			Сера диоксид (516)									0.090666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.468444444		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000907		100	
			Формальдегид (609)									0.009066667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.219111111		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0925	608775 /237277		6	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6592	609550 /237032	2/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.00000104	0.00000104		
			Сероуглерод (519)									5.3E-09	5.3E-09		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001904	0.000001904		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.04267559	0.04267559		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.001731141	0.001731141		
			Бензол (64)									0.000138788	0.000138788		
			Ксилол (322)									0.000002535	0.000002535		
			Толуол (558)									0.000202447	0.000202447		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001876	0.000001876		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000002197	0.000002197		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000004854	0.000004854		
			Этилмеркаптан (668)									0.000004217	0.000004217		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000012649	0.000012649		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6607	609009 /237297	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582	0.000032582		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729	0.011603729		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6608	609002 /237301	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582	0.000032582		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729	0.011603729		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6609	608998 /237291	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582	0.000032582		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729	0.011603729		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6909	608971 /237222	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000065163	0.000065163		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.023207459	0.023207459		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6910	608981 /237219	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000065163 0.023207459	0.000065163 0.023207459		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (2)	Не производить налив масла	Масло минеральное (716*)	6911	609066 /237277	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.00001155		100	
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0484	609118 /237147		6	0.2	1.21	0.038 /0.038	34.7 /34.7	0.000114167	0.000114167		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0485	609048 /237208		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0486	609076 /237203		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0487	609097 /237194		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0488	609042 /237176		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0489	609069 /237168		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0490	609092 /237161		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6492	609150 /237207	200/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.24690048	0.24690048		
274 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6493	609211 /237181	3/9	2		1.5		34.7 /34.7	0.495833333	0.495833333		
335 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (2)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6494	609314 /237148	57/280	2		1.5		34.7 /34.7	1.53272	1.53272		
13 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0016	610769 /235481		2	0.08	61	0.3066 /0.3066	450 /450	0.112064		100	
			Азота оксид (6)									0.0182104		100	
			Сажа (583)									0.00952		100	
			Сера диоксид (516)									0.01496		100	
			Углерод оксид (584)									0.09792		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000177		100	
			Формальдегид (609)									0.00204		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.04896		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0046	603147 /237780		4	0.1	42.95	0.3373 /0.3373	450 /450	0.213333333		100	
			Азота оксид (6)									0.034666667		100	
			Сажа (583)									0.013888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.033333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.172222222		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000333		100	
			Формальдегид (609)									0.003333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.080555556		100	
20 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0048	603005 /237787		3.5	0.141	98.19	1.5332 /1.5332	450 /450	0.750933333		100	
			Азота оксид (6)									0.122026667		100	
			Сажа (583)									0.048888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.117333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.606222222		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001173		100	
			Формальдегид (609)									0.011733333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.283555556		100	
6 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0050	603022 /237755		3.5	0.1	64.62	0.5075 /0.5075	450 /450	0.3264		100	
			Азота оксид (6)									0.05304		100	
			Сажа (583)									0.02125		100	
			Сера диоксид (516)									0.051		100	
			Углерод оксид (584)									0.2635		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000051		100	
			Формальдегид (609)									0.0051		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.12325		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0070	603007 /237560		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002695879		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0071	603011 /237633		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002695879		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0072	602974 /237588		3.3	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002695879		100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0085	610821 /235438		2	0.04	91.51	0.115 /0.115	450 /450	0.042115556		100	
			Азота оксид (6)									0.006843778		100	
			Сажа (583)									0.003577778		100	
			Сера диоксид (516)									0.005622222		100	
			Углерод оксид (584)									0.0368		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000066		100	
			Формальдегид (609)									0.000766667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0184		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0090	602880 /237752		2	0.158	0.05	0.001 /0.001	34.7 /34.7	0.00001372		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00488628		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0091	602910 /237749		2	0.158	0.05	0.001 /0.001	34.7 /34.7	0.00001372		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00488628		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0092	602904 /237718		2	0.112	0.3	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0093	602913 /237752		2	0.112	0.3	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0094	602961 /237770		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0016	34.7 /34.7	0.000015139		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.005391757		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0095	602988 /237670		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0016	34.7 /34.7	0.000015139		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.005391757		100	
		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0101	596805 /238283		2	0.071	77.44	0.3066 /0.3066	450 /450	0.109866667		100	

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропри- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
87 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (2)		Азота оксид (6)									0.017853333		100	
			Сажа (583)									0.009333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.014666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.096		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000173		100	
			Формальдегид (609)									0.002		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.048		100	
1 д/год 3 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0990	602766 /237797		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800	0		100	
			Азота оксид (6)									0		100	
			Сажа (583)									0		100	
			Углерод оксид (584)									0		100	
			Метан (727*)									0		100	
1 д/год 3 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0991	602825 /237764		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800	0		100	
			Азота оксид (6)									0		100	
			Сажа (583)									0		100	
			Углерод оксид (584)									0		100	
			Метан (727*)									0		100	
1 д/год 5 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0992	602747 /237740		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800	0		100	
			Азота оксид (6)									0		100	
			Сажа (583)									0		100	
			Сера диоксид (516)									0		100	
			Углерод оксид (584)									0		100	
			Метан (727*)									0		100	
1 д/год 5 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0993	602849 /237830		2	1.4	1.5	2.3090706 /2.3090706	800 /800	0		100	
			Азота оксид (6)									0		100	
			Сажа (583)									0		100	
			Сера диоксид (516)									0		100	
			Углерод оксид (584)									0		100	
			Метан (727*)									0		100	
17 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2000	602935 /237856		2	0.15	6.61	0.1168 /0.1168	200 /200	0.011643084		100	
			Азота оксид (6)									0.001892001		100	
			Сажа (583)									0.0011111		100	
			Сера диоксид (516)									0.026133072		100	
			Углерод оксид (584)									0.060799392		100	
11 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2009	603139 /237911		2	0.15	2.84	0.0501 /0.0501	200 /200	0.004933484		100	
			Азота оксид (6)									0.000801691		100	
			Сажа (583)									0.0004764		100	
			Сера диоксид (516)									0.011204928		100	
			Углерод оксид (584)									0.026068608		100	
												0.033037294		100	
52 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2014	603043 /237839		2	0.2	9.76	0.3067 /0.3067	200 /200	0.00536856		100	
			Азота оксид (6)									0.002916675		100	
			Сажа (583)									0.068600196		100	
			Сера диоксид (516)									0.159600456		100	
			Углерод оксид (584)									0.006621553		100	
21 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2023	603037 /237774		2	0.2	2.32	0.073 /0.073	200 /200	0.001076002		100	
			Азота оксид (6)									0.00069445		100	
			Сажа (583)									0.016333464		100	
			Сера диоксид (516)									0.038000304		100	
			Углерод оксид (584)									0.012450068		100	
19 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2033	603066 /237927		2	0.2	3.74	0.1176 /0.1176	200 /200	0.002023136		100	
			Азота оксид (6)									0.00111805		100	
			Сажа (583)									0.026296536		100	
			Сера диоксид (516)									0.061179696		100	
			Углерод оксид (584)									0.004013227		100	
10 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2036	603214 /237896		2	0.2	1.31	0.0412 /0.0412	200 /200	0.000652149		100	
			Азота оксид (6)									0.000391675		100	
			Сажа (583)									0.009212196		100	
			Сера диоксид (516)									0.021432456		100	
			Углерод оксид (584)									0.002525297		100	
8 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение пер- сонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2037	603114 /237875		2	0.13	2.07	0.0275 /0.0275	200 /200	0.000410361		100	
			Азота оксид (6)									0.0002611		100	
			Сажа (583)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
26 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Сера диоксид (516)	2101	602908 /237841		2	0.2	4.65	0.146 /0.146	200 /200	0.006141072		100	
			Углерод оксид (584)									0.014287392		100	
			Азота диоксид (4)									0.014877119		100	
			Азота оксид (6)									0.002417532		100	
			Сажа (583)									0.0013889		100	
			Сера диоксид (516)									0.032666928		100	
32 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584)	2137	602908 /237841		2	0.2	3.86	0.1212 /0.1212	200 /200	0.076000608		100	
			Азота диоксид (4)									0.012915599		100	
			Азота оксид (6)									0.002098785		100	
			Сажа (583)									0.001152775		100	
			Сера диоксид (516)									0.027113268		100	
			Углерод оксид (584)									0.063079848		100	
70 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2138	602908 /237841		2	0.2	24.97	0.7843 /0.7843	200 /200	0.084582492		100	
			Азота оксид (6)									0.013744656		100	
			Сажа (583)									0.0074583		100	
			Сера диоксид (516)									0.175419216		100	
			Углерод оксид (584)									0.408118176		100	
			Сероводород (518)									0.000019857		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива и оборудование.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2210	602436 /237097		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.007072097		100	
9 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2302	603045 /237713		2	0.08	71.68	0.3603 /0.3603	450 /450	0.187733333		100	
			Азота оксид (6)									0.030506667		100	
			Сажа (583)									0.012222222		100	
			Сера диоксид (516)									0.029333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.151555556		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000293		100	
			Формальдегид (609)									0.002933333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.070888889		100	
8 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2303	603060 /237712		2.5	0.1	149.4	1.1733 /1.1733	450 /450	0.699733333		100	
			Азота оксид (6)									0.113706667		100	
			Сажа (583)									0.045555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.109333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.564888889		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001093		100	
			Формальдегид (609)									0.010933333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.264222222		100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2313	602880 /237752		2	0.253	52.58	2.6434 /2.6434	450 /450	1.682333333		100	
			Азота оксид (6)									0.273379167		100	
			Сажа (583)									0.142916667		100	
			Сера диоксид (516)									0.224583333		100	
			Углерод оксид (584)									1.47		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000002654		100	
			Формальдегид (609)									0.030625		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.735		100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2314	602910 /237749		4	0.707	53.87	21.1472 /21.1472	450 /450	12.544		100	
			Азота оксид (6)									2.0384		100	
			Сажа (583)									0.816666667		100	
			Сера диоксид (516)									1.96		100	
			Углерод оксид (584)									10.12666667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000196		100	
			Формальдегид (609)									0.196		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									4.736666667		100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2315	602904 /237718		10	0.636	38.83	12.3359 /12.3359	450 /450	7.68		100	
			Азота оксид (6)									1.248		100	
			Сажа (583)									0.533333333		100	
			Сера диоксид (516)									1.066666667		100	
			Углерод оксид (584)									6.4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000011556		100	
			Формальдегид (609)									0.133333333		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1									X2/Y2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									3.2		100	
13 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2324	602904 /237718		2	0.141	10.02	0.1564 /0.1564	450 /450	0.100711111		100	
			Азота оксид (6)									0.016365556		100	
			Сажа (583)									0.008555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.013444444		100	
			Углерод оксид (584)									0.088		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000159		100	
			Формальдегид (609)									0.001833333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.044		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2325	602904 /237718		2	0.141	9.89	0.1544 /0.1544	450 /450	0.08652		100	
			Азота оксид (6)									0.0140595		100	
			Сажа (583)									0.00735		100	
			Сера диоксид (516)									0.01155		100	
			Углерод оксид (584)									0.0756		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000137		100	
			Формальдегид (609)									0.001575		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0378		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2326	602904 /237718		2	0.1	10.89	0.0855 /0.0855	450 /450	0.047837778		100	
			Азота оксид (6)									0.007773639		100	
			Сажа (583)									0.004063889		100	
			Сера диоксид (516)									0.006386111		100	
			Углерод оксид (584)									0.0418		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000075		100	
			Формальдегид (609)									0.000870833		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0209		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2327	602904 /237718		2	0.1	1.57	0.0123 /0.0123	450 /450	0.010528889		100	
			Азота оксид (6)									0.001710944		100	
			Сажа (583)									0.000894444		100	
			Сера диоксид (516)									0.001405556		100	
			Углерод оксид (584)									0.0092		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000017		100	
			Формальдегид (609)									0.000191667		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0046		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2328	602904 /237718		2	0.173	11.94	0.2806 /0.2806	450 /450	0.139393333		100	
			Азота оксид (6)									0.022651417		100	
			Сажа (583)									0.011841667		100	
			Сера диоксид (516)									0.018608333		100	
			Углерод оксид (584)									0.1218		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000022		100	
			Формальдегид (609)									0.0025375		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0609		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2329	602904 /237718		2	0.1	105.6	0.8294 /0.8294	450 /450	0.426666667		100	
			Азота оксид (6)									0.069333333		100	
			Сажа (583)									0.027777778		100	
			Сера диоксид (516)									0.066666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.344444444		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000667		100	
			Формальдегид (609)									0.006666667		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.161111111		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2330	602904 /237718		2	0.2	66.57	2.0913 /2.0913	450 /450	1.092266667		100	
			Азота оксид (6)									0.177493333		100	
			Сажа (583)									0.071111111		100	
			Сера диоксид (516)									0.170666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.881777778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001707		100	
			Формальдегид (609)									0.017066667		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.412444444		100	
61 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2518	610918 /235498		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5556	34.7 /34.7	0.0015084		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2519	602882 /237755		2	0.792	52.58	25.9054 /25.9054	450 /450	16.48686667		100	
			Азота оксид (6)									2.679115833		100	
			Сажа (583)									1.400583333		100	
			Сера диоксид (516)									2.200916667		100	
			Углерод оксид (584)									14.406		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000026011		100	
			Формальдегид (609)									0.300125		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									7.203		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2520	602905 /237746		4	2.121	53.87	190.3251 /190.3251	450 /450	112.896		100	
			Азота оксид (6)									18.3456		100	
			Сажа (583)									7.35		100	
			Сера диоксид (516)									17.64		100	
			Углерод оксид (584)									91.14		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0001764		100	
			Формальдегид (609)									1.764		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									42.63		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2521	602902 /237714		10	1.423	38.78	61.6794 /61.6794	450 /450	38.4		100	
			Азота оксид (6)									6.24		100	
			Сажа (583)									2.666666667		100	
			Сера диоксид (516)									5.333333333		100	
			Углерод оксид (584)									32		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000057778		100	
			Формальдегид (609)									0.666666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									16		100	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2522	602936 /237862		2	0.15	99.18	1.7526 /1.7526	200 /200	0.17464626		100	
			Азота оксид (6)									0.028380015		100	
			Сажа (583)									0.0166665		100	
			Сера диоксид (516)									0.39199608		100	
			Углерод оксид (584)									0.91199088		100	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2523	603098 /237824		2	0.2	195.3	6.1339 /6.1339	200 /200	0.66074588		100	
			Азота оксид (6)									0.1073712		100	
			Сажа (583)									0.0583335		100	
			Сера диоксид (516)									1.37200392		100	
			Углерод оксид (584)									3.19200912		100	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2524	603036 /237776		2	0.2	34.86	1.0953 /1.0953	200 /200	0.099323295		100	
			Азота оксид (6)									0.01614003		100	
			Сажа (583)									0.01041675		100	
			Сера диоксид (516)									0.24500196		100	
			Углерод оксид (584)									0.57000456		100	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2525	602912 /237843		2	0.2	69.73	2.1907 /2.1907	200 /200	0.223156785		100	
			Азота оксид (6)									0.03626298		100	
			Сажа (583)									0.0208335		100	
			Сера диоксид (516)									0.49000392		100	
			Углерод оксид (584)									1.14000912		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2526	602881 /237753		2.7	0.194	0.05	0.0015 /0.0015	34.7 /34.7	0.00002058		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00732942		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2527	602881 /237753		2.7	0.158	0.15	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2528	603094 /237817		3.3	0.112	0.3	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
16 д/год 1 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Железа оксид (274)	2529	602913 /237753		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5556	34.7 /34.7	0.170744444		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.000298889		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Хром шестивалентный (647)									0.011777778		100
			Азота диоксид (4)									0.474361111		100
			Углерод оксид (584)									0.080638888		100
			Фтористый водород (617)									0.000258333		100
			Фториды неорганические (615)									0.001444444		100
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.000111111		100
120 д/год 8 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2530	603114 /237716		4.2	0.1	63.66	0.5/0.5	34.7 /34.7	0.0015084		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6004	602963 /237560	5/4	4		1.5		34.7 /34.7	0.000008232		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002931768		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6008	603108 /237657	5/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6012	603038 /237642	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6013	602961 /237530	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6014	602953 /237603	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6016	602880 /237752	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6017	602910 /237749	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6018	602904 /237718	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6019	602913 /237752	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6070	602712 /237799	4/3	2		1.5		800 /800	0		100
			Азота оксид (6)									0		100
			Сажа (583)									0		100
			Сера диоксид (516)									0		100
			Углерод оксид (584)									0		100
			Метан (727*)									0		100
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6071	602811 /237797	4/3	2		1.5		800 /800	0		100
			Азота оксид (6)									0		100
			Сажа (583)									0		100
			Сера диоксид (516)									0		100
			Углерод оксид (584)									0		100
			Метан (727*)									0		100
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6072	602787 /237773	4/3	2		1.5		800 /800	0		100
			Азота оксид (6)									0		100
			Сажа (583)									0		100
			Сера диоксид (516)									0		100
			Углерод оксид (584)									0		100
			Метан (727*)									0		100
1 д/год 3 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6073	602949 /237732	2/3	2		1.5		800 /800	0		100
			Азота оксид (6)									0		100
			Сажа (583)									0		100
			Углерод оксид (584)									0		100
			Метан (727*)									0		100
1 д/год 3 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6074	602973 /237722	2/3	2		1.5		800 /800	0		100
			Азота оксид (6)									0		100
			Сажа (583)									0		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год 5 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Углерод оксид (584)	6075	602825 /237714	2/3	2		1.5		800 /800	0		100	
			Метан (727*)									0		100	
			Азота диоксид (4)									0		100	
			Азота оксид (6)									0		100	
			Сажа (583)									0		100	
			Сера диоксид (516)									0		100	
			Углерод оксид (584)									0		100	
			Метан (727*)									0		100	
1 д/год 5 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6076	602771 /237690	2/3	2		1.5		800 /800	0		100	
			Азота оксид (6)									0		100	
			Сажа (583)									0		100	
			Сера диоксид (516)									0		100	
			Углерод оксид (584)									0		100	
			Метан (727*)									0		100	
												0		100	
												0		100	
97 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7050	606605 /237454	2/2	2				34.7 /34.7	0.1187875		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.01105		100	
			Бутилацетат (110)									0.0911625		100	
			Этилацетат (674)									0.0442		100	
			Ацетон (470)									0.01105		100	
												0.07950674		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7054	607576 /236976	1/1	2				34.7 /34.7	0.07950674		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7055	606949 /237278	20/15	2				34.7 /34.7	0.092408986		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7056	609689 /235912	20/15	2				34.7 /34.7	0.10398674		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7057	609693 /235914	20/15	2				34.7 /34.7	0.091276685		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7058	603001 /237730	20/15	2				34.7 /34.7	0.018371612		100	
11 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7070	603107 /237710	5/4	2				34.7 /34.7	0.005555556		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.005555556		100	
			Этиловый спирт (667)									0.035555556		100	
			Этилцеллозольв (1497*)									0.008888889		100	
63 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7071	602786 /237825	5/4	2				34.7 /34.7	0.18275		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100	
			Бутилацетат (110)									0.14025		100	
			Этилацетат (674)									0.068		100	
			Ацетон (470)									0.017		100	
												0.014403292		100	
38 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить асфальтоукладочные работы	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7078	602934 /237641	1/1	2				34.7 /34.7	0.014403292		100	
38 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить битумные работы	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7079	602934 /237641	1/1	2				34.7 /34.7	0.138888889		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7080	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.002418509		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7081	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.09404039		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7082	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.08356839		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7083	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.000133709		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7084	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.003729674		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7085	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.154657523		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7086	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.144185523		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7087	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.000057674		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7088	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.002300701		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7089	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.020409979		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7090	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.009937979		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7091	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.000015901		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7092	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.002288656		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7093	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.026537699		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7094	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.016065699		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7095	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.000003856		100	
183 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7096	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.014228942		100	
183 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7097	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.010148942		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7098	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.075866667		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7099	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.233666667		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7100	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.001546667		100	
93 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7101	610166 /236078	2/2	2				34.7 /34.7	0.26875		100	
			Толуол (558)									0.2284375		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100	
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100	
			Этилацетат (674)									0.085		100	
			Ацетон (470)									0.02125		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.26875		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7108	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	4.906350076		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7109	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.017010005		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7110	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.013165297		100	
		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7572	610778 /233323	2/2	4.2				34.7 /34.7	0.424042222		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
61 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)		Толуол (558)									0.18275		100
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100
			Бутилацетат (110)									0.214345		100
			Этилацетат (674)									0.068		100
			Ацетон (470)									0.054973889		100
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100
61 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить работы по металлообработке	Эмульсол (1435*)	7573	602936 /237862	2/2	2				34.7 /34.7	0.000009152		100
			Взвешенные частицы (116)									0.0051		100
13 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7574	603113 /237715	2/2	4.2				34.7 /34.7	0.182505555		100
			Сольвент нефтяной (1149*)									0.045552778		100
			Уайт-спирит (1294*)									0.302497222		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7575	603114 /237664	5/4	2				34.7 /34.7	0.000325817		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.116037294		100
16 д/год 1 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7576	602908 /237747	2/2	5				34.7 /34.7	0.187433333		100
			Марганец и его соединения (327)									0.000454444		100
			Хром шестивалентный (647)									0.011777778		100
			Азота диоксид (4)									0.484972223		100
			Углерод оксид (584)									0.098694444		100
			Фтористый водород (617)									0.000258333		100
			Фториды неорганические (615)									0.000111111		100
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.000111111		100
			120 д/год 24 ч/сут									Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7578	602928 /237759	20/15	2				34.7 /34.7	0.033427037		100
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7579	602920 /237779	20/15	2				34.7 /34.7	0.158855556		100
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7580	602915 /237755	20/15	2				34.7 /34.7	0.119503704		100
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7581	602914 /237759	20/15	2				34.7 /34.7	0.087502778		100
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7582	602932 /237771	1/1	2				34.7 /34.7	0.018367083		100
92 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7583	602922 /237781	1/1	2				34.7 /34.7	0.123866667		100
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2563	602880 /237752		2	0.438	29.21	4.4017 /4.4017	450 /450	5.047		100
			Азота оксид (6)									0.8201375		100
			Сажа (583)									0.42875		100
			Сера диоксид (516)									0.67375		100
			Углерод оксид (584)									4.41		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000007963		100
			Формальдегид (609)									0.091875		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.205		100
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2564	602910 /237749		4	1.118	15.49	15.206 /15.206	450 /450	31.36		100
			Азота оксид (6)									5.096		100
			Сажа (583)									2.041666667		100
			Сера диоксид (516)									4.9		100
			Углерод оксид (584)									25.31666667		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000049		100
			Формальдегид (609)									0.49		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									11.84166667		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2565	602904 /237718		10	1.006	33.4	26.5505 /26.5505	450 /450	19.2		100	
			Азота оксид (6)									3.12		100	
			Сажа (583)									1.333333333		100	
			Сера диоксид (516)									2.666666667		100	
			Углерод оксид (584)									16		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000028889		100	
			Формальдегид (609)									0.333333333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									8		100	
			21 д/год 12 ч/сут									Сервисные работы (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2566
Азота оксид (6)	0.01584558			100											
Сажа (583)	0.0093055			100											
Сера диоксид (516)	0.21886536			100											
Углерод оксид (584)	0.50919696			100											
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2567	603095 /237818		2	0.2	86	2.7019 /2.7019	200 /200	0.29104262		100	
			Азота оксид (6)									0.04729442		100	
			Сажа (583)									0.0256945		100	
			Сера диоксид (516)									0.60433464		100	
			Углерод оксид (584)									1.40600304		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2568	603037 /237774		2	0.2	8.65	0.2716 /0.2716	200 /200	0.02463119		100	
			Азота оксид (6)									0.00400257		100	
			Сажа (583)									0.00258325		100	
			Сера диоксид (516)									0.06075804		100	
			Углерод оксид (584)									0.14135544		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2569	602908 /237841		2	0.2	44.16	1.3874 /1.3874	200 /200	0.1413321		100	
			Азота оксид (6)									0.02296646		100	
			Сажа (583)									0.0131945		100	
			Сера диоксид (516)									0.31033464		100	
			Углерод оксид (584)									0.72200304		100	
365 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2570	603007 /237560		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000019857		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007072097		100	
365 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2571	603011 /237633		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.002695879		100	
365 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2572	602974 /237588		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.002695879		100	
13 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2580	602984 /237658		4	0.1	63.66	0.5/0.5	34.7 /34.7	0.0015084		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2586	602904 /237718		10	1.006	3.75	2.9836 /2.9836	450 /450	7.84		100	
			Азота оксид (6)									1.274		100	
			Сажа (583)									0.510416667		100	
			Сера диоксид (516)									1.225		100	
			Углерод оксид (584)									6.329166667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00001225		100	
			Формальдегид (609)									0.1225		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									2.960416667		100	
167 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7586	603108 /237657	5/5	2				34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100	
167 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7587	603108 /237657	5/4	2				34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100	
97 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7594	606605 /237454	2/2	2				34.7 /34.7	0.1187875		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.01105		100	
			Бутилацетат (110)									0.0911625		100	
			Этилацетат (674)									0.0442		100	
			Ацетон (470)									0.01105		100	
11 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7595	603108 /237710	5/4	2				34.7 /34.7	0.005555556		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.005555556		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																				
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %									
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
					X1/Y1	X2/Y2																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
			Этиловый спирт (667)									0.035555556		100										
			Этилцеллозольв (1497*)									0.008888889		100										
63 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7596	602786 /237825	5/4	2				34.7 /34.7	0.18275		100										
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100										
			Бутилацетат (110)									0.14025		100										
			Этилацетат (674)									0.068		100										
			Ацетон (470)									0.017		100										
			93 д/год 12 ч/сут									Сервисные работы (2)	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7597	610163 /236078	2/2	2			34.7 /34.7	0.26875		100
														Толуол (558)								0.2284375		100
Бутиловый спирт (102)	0.02125			100																				
Бутилацетат (110)	0.1753125			100																				
Этилацетат (674)	0.085			100																				
Ацетон (470)	0.02125			100																				
Уайт-спирит (1294*)	0.26875			100																				
120 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7598	602932 /237807	5/4	2			34.7 /34.7	0.003955556		100											
			Марганец и его соединения (327)								0.000355556		100											
			Хром шестивалентный (647)								0.000222222		100											
			Фториды неорганические (615)								0.0008		100											
120 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить сварочные работы	Азота диоксид (4)	7599	602469 /237116	2/2	2			34.7 /34.7	0.004166667		100											
120 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить сварочные работы	Азота диоксид (4)	7600	603146 /236567	2/2	2			34.7 /34.7	0.008333333		100											
120 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7601	603084 /236571	2/2	2			34.7 /34.7	0.044333333		100											
			Марганец и его соединения (327)								0.000666666		100											
			Азота диоксид (4)								0.043416667		100											
			Углерод оксид (584)								0.049416667		100											
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7604	611648 /236682	1/1	2			34.7 /34.7	0.002418509		100											
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7605	611648 /236682	1/1	2			34.7 /34.7	0.09404039		100											
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7606	611648 /236682	1/1	2			34.7 /34.7	0.08356839		100											
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7607	611648 /236682	1/1	2			34.7 /34.7	0.000133709		100											
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7622	607575 /236976	1/1	2			34.7 /34.7	0.079612785		100											
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7623	606949 /237278	20/15	2			34.7 /34.7	0.092550381		100											
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7624	609687 /235913	20/15	2			34.7 /34.7	0.104092785		100											
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7625	609690 /235914	20/15	2			34.7 /34.7	0.091303196		100											
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7626	603001 /237730	20/15	2			34.7 /34.7	0.018371644		100											
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7627	610758 /236073	1/1	2			34.7 /34.7	0.075866667		100											
16 д/год 1 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить работу оборудования	Эмульсол (1435*)	7630	603068 /237703	2/2	2			34.7 /34.7	0.000002		100											
16 д/год 1 ч/сут	Сервисные работы (2)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Взвешенные частицы (116)	7631	603052 /237687	2/2	2			34.7 /34.7	0.00022		100											
		Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	7632	603068 /237686	2/2	2			34.7 /34.7	0.0032		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
16 д/год 1 ч/сут	Сервисные работы (2)		Пыль абразивная (1027*)									0.0022		100	
Третий режим работы предприятия в период НМУ															
3 д/год 8 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0008	602209 /237269		2.5	0.2	52.66	1.6543 /1.6543	450 /450	0.853333333		100	
			Азота оксид (6)									0.138666667		100	
			Сажа (583)									0.055555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.133333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.688888889		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001333		100	
			Формальдегид (609)									0.013333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.322222222		100	
365 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0009	602447 /237090		20	1	6.14	4.8219 /4.8219	200 /200	1.844465436	0.7377862	60	
			Азота оксид (6)									0.299725632	0.1198903	60	
			Сажа (583)									0.045856275	0.0183425	60	
			Сера диоксид (516)									1.078539588	0.4314158	60	
			Углерод оксид (584)									6.080120766	2.4320483	60	
365 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0010	602434 /237092		2	0.076	0.24	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	
3 д/год 8 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0044	602434 /237075		9	0.108	1.31	0.012 /0.012	200 /200	0.001090706		100	
			Азота оксид (6)									0.00017724		100	
			Сажа (583)									0.0001139		100	
			Сера диоксид (516)									0.002678928		100	
			Углерод оксид (584)									0.006232608		100	
3 д/год 8 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0045	602435 /237089		9	0.108	1.31	0.012 /0.012	200 /200	0.001090706		100	
			Азота оксид (6)									0.00017724		100	
			Сажа (583)									0.0001139		100	
			Сера диоксид (516)									0.002678928		100	
			Углерод оксид (584)									0.006232608		100	
365 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0053	602436 /237097		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000018667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006648		100	
2 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0124	602401 /237439		2.2	0.2	48.8	1.5332 /1.5332	450 /450	0.938666667		100	
			Азота оксид (6)									0.152533333		100	
			Сажа (583)									0.061111111		100	
			Сера диоксид (516)									0.146666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.757777778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001467		100	
			Формальдегид (609)									0.014666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.354444444		100	
1 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0125	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.171647628	0.0686591	60	
			Азота оксид (6)									0.027892739	0.0111571	60	
			Сажа (583)									0.013291675	0.0053167	60	
			Сера диоксид (516)									0.312620196	0.1250481	60	
			Углерод оксид (584)									0.727320456	0.2909282	60	
1 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0126	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.171647628	0.0686591	60	
			Азота оксид (6)									0.027892739	0.0111571	60	
			Сажа (583)									0.013291675	0.0053167	60	
			Сера диоксид (516)									0.312620196	0.1250481	60	
			Углерод оксид (584)									0.727320456	0.2909282	60	
1 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0127	603136 /237511		4.5	0.4	11.12	1.3977 /1.3977	200 /200	0.171647628	0.0686591	60	
			Азота оксид (6)									0.027892739	0.0111571	60	
			Сажа (583)									0.013291675	0.0053167	60	
			Сера диоксид (516)									0.312620196	0.1250481	60	
			Углерод оксид (584)									0.727320456	0.2909282	60	
1 д/год 8 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0130	602497 /237511		2	0.1	14.36	0.1128 /0.1128	450 /450	0.177066667		100	
			Азота оксид (6)									0.028773333		100	
			Сажа (583)									0.011527778		100	
			Сера диоксид (516)									0.027666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.142944444		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000277		100	
			Формальдегид (609)									0.002766667		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.066861111		100	
365 д/год 24 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6007	602429 /237079	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000065163		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.023207459		100	
16 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	6010	602468 /237136	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.198563333		100	
			Бутилацетат (110)									0.1111425		100	
			Ацетон (470)									0.056960833		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100	
16 д/год 1 ч/сут	в/п "Самал" (3)	Прекратить металлообрабатывающие и электросварочные работы	Железа оксид (274)	6015	602470 /237121	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.001977778		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.000177778		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.000111111		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0004		100	
			Взвешенные частицы (116)									0.00044		100	
193 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0012	603021 /236830		5.4	0.4	5.75	0.7229 /0.7229	200 /200	0.237927552	0.095171	60	
			Азота оксид (6)									0.038663227	0.0154653	60	
			Сажа (583)									0.006875	0.00275	60	
			Сера диоксид (516)									0.1617	0.06468	60	
			Углерод оксид (584)									0.838245321	0.3352981	60	
3 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0013	603113 /236947		7	0.45	37.65	5.9875 /5.9875	400 /400	3.936		100	
			Азота оксид (6)									0.6396		100	
			Сажа (583)									0.273333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.546666667		100	
			Углерод оксид (584)									3.28		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000005922		100	
			Формальдегид (609)									0.068333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									1.64		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0014	603014 /236864		6	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000024391		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00868672		100	
193 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0075	603021 /236839		5.4	0.4	4.01	0.5039 /0.5039	200 /200	0.163704108	0.0654816	60	
			Азота оксид (6)									0.026601918	0.0106408	60	
			Сажа (583)									0.004791675	0.0019167	60	
			Сера диоксид (516)									0.112700196	0.0450801	60	
			Углерод оксид (584)									0.585326474	0.2341306	60	
193 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0076	603021 /236839		5.4	0.4	4.01	0.5039 /0.5039	200 /200	0.163704108	0.0654816	60	
			Азота оксид (6)									0.026601918	0.0106408	60	
			Сажа (583)									0.004791675	0.0019167	60	
			Сера диоксид (516)									0.112700196	0.0450801	60	
			Углерод оксид (584)									0.585326474	0.2341306	60	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0077	603103 /236951		5	0.15	27.85	0.4921 /0.4921	400 /400	0.3936		100	
			Азота оксид (6)									0.06396		100	
			Сажа (583)									0.025625		100	
			Сера диоксид (516)									0.0615		100	
			Углерод оксид (584)									0.31775		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000615		100	
			Формальдегид (609)									0.00615		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.148625		100	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0078	603103 /236951		5	0.15	27.85	0.4921 /0.4921	400 /400	0.3936		100	
			Азота оксид (6)									0.06396		100	
			Сажа (583)									0.025625		100	
			Сера диоксид (516)									0.0615		100	
			Углерод оксид (584)									0.31775		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000615		100	
			Формальдегид (609)									0.00615		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.148625		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0079	603026 /236864		6	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000024391		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00868672		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0080	603101 /236940		3	0.2	0.07	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000024391		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00868672		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0081	603081 /236943		10	0.02	17.83	0.0056 /0.0056	34.7 /34.7	0.000060978		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0217168		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0082	603088 /236938		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000019857		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.007072097		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0083	603112 /236833		4	0.07	0.57	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000021952		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.007818048		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0084	603099 /236832		4	0.07	0.57	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000021952		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.007818048		100	
3 д/год 8 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0136	603103 /236951		6	0.3	101	7.1358 /7.1358	400 /400	4.8		100	
			Азота оксид (6)									0.78		100	
			Сажа (583)									0.333333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.666666667		100	
			Углерод оксид (584)									4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000007222		100	
			Формальдегид (609)									0.083333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0137	603105 /236953		4	0.05	1.12	0.0022 /0.0022	34.7 /34.7	0.000024391		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00868672		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО в/п "Самал" (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6020	603091 /236950	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000097745		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.034811188		100	
53 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0040	610170 /236099		13	0.53	1.56	0.3443 /0.3443	200 /200	0.042136955	0.0168548	60	
			Азота оксид (6)									0.006847254	0.0027389	60	
			Сажа (583)									0.003769999	0.001508	60	
			Сера диоксид (516)									0.0886704	0.0354682	60	
			Углерод оксид (584)									0.2062944	0.0825178	60	
2 д/год 8 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0041	610164 /236110		10	0.04	79.5	0.0999 /0.0999	400 /400	0.080111111		100	
			Азота оксид (6)									0.013018056		100	
			Сажа (583)									0.006805556		100	
			Сера диоксид (516)									0.010694444		100	
			Углерод оксид (584)									0.07		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000126		100	
			Формальдегид (609)									0.001458333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.035		100	
5 д/год 8 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0042	610141 /236098		7.5	0.08	52.52	0.264 /0.264	400 /400	0.224		100	
			Азота оксид (6)									0.0364		100	
			Сажа (583)									0.014583333		100	
			Сера диоксид (516)									0.035		100	
			Углерод оксид (584)									0.180833333		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000035		100	
			Формальдегид (609)									0.0035		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.084583333		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0043	610149 /236068		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0106	610151 /236063		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0107	610153 /236057		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	
			Сероводород (518)	0108	610155 /236052		2.4	0.06	0.39	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0109	610165 /236053		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000018667 0.006648		100 100
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	6025	610151 /236082	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000130327 0.046414918		100 100
45 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6028	609944 /236025	10/30	2		1.5		34.7 /34.7	0.4148		100
90 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6029	609955 /236026	10/60	2		1.5		34.7 /34.7	0.3468		100
180 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6030	609959 /236025	10/30	2		1.5		34.7 /34.7	0.423111111		100
90 д/год 12 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6031	609949 /236020	6/7	2		1.5		34.7 /34.7	0.033866667		100
90 д/год 12 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6032	609935 /236021	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.105666667		100
90 д/год 12 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6033	609949 /236020	6/7	2		1.5		34.7 /34.7	0.476		100
90 д/год 12 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6034	609938 /236015	10/25	2		1.5		34.7 /34.7	0.065733333		100
365 д/год 24 ч/сут	ж/д станция и авто-станция "Болашак" (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Сера элементарная (1125*) Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	6483	609954 /236028	8/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.527536 0.007459665		100 100
1 д/год 8 ч/сут	КОНН (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0114	603113 /236515		2	0.15	86.76	1.5332 /1.5332	450 /450	0.938666667 0.152533333 0.061111111 0.146666667 0.757777778 0.000001467 0.014666667 0.354444444		100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год 8 ч/сут	КОНН (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сажа (583) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (609) Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0116	603113 /236522		3	0.15	90.05	1.5914 /1.5914	450 /450	0.955733333 0.155306667 0.062222222 0.149333333 0.771555556 0.000001493 0.014933333 0.360888889		100 100 100 100 100 100 100 100
1 д/год 8 ч/сут	КОНН (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0117	603090 /236566		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.06117019 0.009940156 0.000397582 0.22893035	0.0244681 0.0039761 0.000159 0.0915721	60 60 60 60
1 д/год 8 ч/сут	КОНН (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0118	603133 /236539		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.06117019 0.009940156 0.000397582 0.22893035	0.0244681 0.0039761 0.000159 0.0915721	60 60 60 60
75 д/год 8 ч/сут	КОНН (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой-	Азота диоксид (4) Азота оксид (6) Сера диоксид (516) Углерод оксид (584)	0119	603129 /236567		7	0.2	7.34	0.2306 /0.2306	200 /200	0.06117019 0.009940156 0.000397582 0.22893035	0.0244681 0.0039761 0.000159 0.0915721	60 60 60 60

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропри- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1									X2/Y2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.													
365 д/год 24 ч/сут	КОНН (3)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0782	603088 /236533		8.4	0.3	40.83	2.8861 /2.8861	34.7 /34.7	0.000177207	0.000177207		
			Метанол (338)									0.002403542	0.002403542		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000002437	0.000002437		
180 д/год 24 ч/сут	КОНН (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0786	603075 /236562		6	0.4	4.1	0.5155 /0.5155	200 /200	0.061157385	0.024463	60	
			Азота оксид (6)									0.009938075	0.0039752	60	
			Сера диоксид (516)									0.000888713	0.0003555	60	
			Углерод оксид (584)									0.217921127	0.0871685	60	
180 д/год 24 ч/сут	КОНН (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0787	603144 /236542		6	0.4	4.1	0.5155 /0.5155	200 /200	0.061157385	0.024463	60	
			Азота оксид (6)									0.009938075	0.0039752	60	
			Сера диоксид (516)									0.000888713	0.0003555	60	
			Углерод оксид (584)									0.217921127	0.0871685	60	
183 д/год 24 ч/сут	КОНН (3)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0788	603047 /236556		9.1	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.00000029	0.00000029		
			Метанол (338)									0.186364541	0.186364541		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000055085	0.000055085		
183 д/год 24 ч/сут	КОНН (3)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0789	603047 /236552		9.3	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.00000029	0.00000029		
			Метанол (338)									0.186364541	0.186364541		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000055085	0.000055085		
183 д/год 24 ч/сут	КОНН (3)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0790	603047 /236545		9.3	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.00000029	0.00000029		
			Метанол (338)									0.186364541	0.186364541		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000055085	0.000055085		
183 д/год 24 ч/сут	КОНН (3)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0791	603047 /236541		9.4	0.08	2.21	0.0111 /0.0111	60/60	0.00000029	0.00000029		
			Метанол (338)									0.186364541	0.186364541		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000055085	0.000055085		
365 д/год 24 ч/сут	КОНН (3)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	6784	603072 /236530	9/6	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000012	0.000000012		
			Метанол (338)									0.000000196	0.000000196		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									5E-11	5E-11		
365 д/год 24 ч/сут	КОНН (3)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	6785	603073 /236532	1/1	5		1.5		34.7 /34.7	0.000000001	0.000000001		
			Метанол (338)									0.000002577	0.000002577		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000397	0.000000397		
20 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0150	602530 /237334		10	0.5	5.29	1.0392 /1.0392	200 /200	0.132766364	0.0531065	60	
			Азота оксид (6)									0.021574534	0.0086298	60	
			Сера диоксид (516)									0.025268704	0.0101075	60	
			Углерод оксид (584)									0.456430021	0.182572	60	
20 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устой- чивое разряжение в топковом про- странстве. Обеспечивается кон- троль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0151	602540 /237334		10	0.5	5.29	1.0392 /1.0392	200 /200	0.132766364	0.0531065	60	
			Азота оксид (6)									0.021574534	0.0086298	60	
			Сера диоксид (516)									0.025268704	0.0101075	60	
			Углерод оксид (584)									0.456430021	0.182572	60	
365 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (3)	Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301)	0152	602544 /237311		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.02502	0.02502		
			Натрий гидроксид (876*)									0.0000786	0.0000786		
			Азотная кислота (5)									0.003	0.003		
			Аммиак (32)									0.0002952	0.0002952		
			Соляная кислота (163)									0.000792	0.000792		
			Серная кислота (517)									0.0001602	0.0001602		
365 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (3)	Непрерывный технологический процесс	Калий хлорид (301)	0153	602545 /237301		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.01668	0.01668		
			Натрий гидроксид (876*)									0.0000524	0.0000524		
			диНатрий карбонат (408)									0.00003892	0.00003892		
			Азотная кислота (5)									0.0055	0.0055		
			Аммиак (32)									0.0001968	0.0001968		
			Соляная кислота (163)									0.001452	0.001452		
			Серная кислота (517)									0.0001068	0.0001068		
			Ксилол (322)									0.0004179	0.0004179		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
365 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (3)	Непрерывный технологический процесс	Толуол (558)	0154	602545 /237284		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.0005677	0.0005677												
			Ацетон (470)									0.004459	0.004459												
			Калий хлорид (301)									0.03336	0.03336												
			Натрий гидроксид (876*)									0.000004448	0.000004448												
			Натрий хлорид (415)									0.0344	0.0344												
			Азотная кислота (5)									0.00006664	0.00006664												
			Соляная кислота (163)									0.0002	0.0002												
			Ксилол (322)									0.0004776	0.0004776												
			Толуол (558)									0.0006488	0.0006488												
			Этиловый спирт (667)									0.01336	0.01336												
			Ацетон (470)									0.005096	0.005096												
			Масло минеральное (716*)									0.1	0.1												
			365 д/год 24 ч/сут									Производственная лаборатория (3)	Непрерывный технологический процесс	Натрий гидроксид (876*)	0155	602533 /237306		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.0001703	0.0001703	
														Соляная кислота (163)									0.001716	0.001716	
Ксилол (322)	0.0007761	0.0007761																							
Толуол (558)	0.0010543	0.0010543																							
Этиловый спирт (667)	0.02171	0.02171																							
Ацетон (470)	0.008281	0.008281																							
Уксусная кислота (586)	0.002496	0.002496																							
365 д/год 24 ч/сут	Производственная лаборатория (3)	Непрерывный технологический процесс		Натрий гидроксид (876*)	0156	602533 /237306		8.5	0.206	15.76	0.5253 /0.5253			34.7 /34.7									0.00001552	0.00001552	
			диНатрий карбонат (408)	0.00004448								0.00004448													
			Азотная кислота (5)	0.0001336								0.0001336													
			Соляная кислота (163)	0.0002888								0.0002888													
			Серная кислота (517)	0.00001112								0.00001112													
			1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)								Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		1000	610192 /236108		2	0.016	76.1	0.0153 /0.0153	450 /450	0.004577778		100
Азота оксид (6)	0.000743889				100																				
Сажа (583)	0.000388889				100																				
Сера диоксид (516)	0.000611111				100																				
Углерод оксид (584)	0.004				100																				
Бенз/а/пирен (54)	0.000000007				100																				
Формальдегид (609)	0.000083333				100																				
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002				100																				
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1001	610194 /236114		2	0.03	21.65	0.0153 /0.0153	450 /450	0.004577778		100											
			Азота оксид (6)									0.000743889		100											
			Сажа (583)									0.000388889		100											
			Сера диоксид (516)									0.000611111		100											
			Углерод оксид (584)									0.004		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000007		100											
			Формальдегид (609)									0.000083333		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002		100											
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1002	610205 /236118		2	0.078	17.98	0.0859 /0.0859	450 /450	0.042115556		100											
			Азота оксид (6)									0.006843778		100											
			Сажа (583)									0.003577778		100											
			Сера диоксид (516)									0.005622222		100											
			Углерод оксид (584)									0.0368		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000066		100											
			Формальдегид (609)									0.000766667		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0184		100											
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1003	610213 /236116		2	0.067	21.75	0.0767 /0.0767	450 /450	0.032044444		100											
			Азота оксид (6)									0.005207222		100											
			Сажа (583)									0.002722222		100											
			Сера диоксид (516)									0.004277778		100											
			Углерод оксид (584)									0.028		100											
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000051		100											
			Формальдегид (609)									0.000583333		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.014		100											
2 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1004	610220 /236116		2	0.18	21.69	0.5519 /0.5519	450 /450	0.25544		100											
			Азота оксид (6)									0.041509		100											
			Сажа (583)									0.0217		100											
			Сера диоксид (516)									0.0341		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерод оксид (584)									0.2232		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000403		100	
			Формальдегид (609)									0.00465		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1116		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1005	610181 /236098		2	0.085	21.62	0.1227 /0.1227	450 /450	0.056764444		100	
			Азота оксид (6)									0.009224222		100	
			Сажа (583)									0.004822222		100	
			Сера диоксид (516)									0.007577778		100	
			Углерод оксид (584)									0.0496		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000009		100	
			Формальдегид (609)									0.001033333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0248		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1006	610185 /236088		2	0.224	7.78	0.3066 /0.3066	450 /450	0.155644444		100	
			Азота оксид (6)									0.025292222		100	
			Сажа (583)									0.013222222		100	
			Сера диоксид (516)									0.020777778		100	
			Углерод оксид (584)									0.136		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000246		100	
			Формальдегид (609)									0.002833333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.068		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1007	610187 /236100		2	0.113	12.23	0.1227 /0.1227	450 /450	0.073244444		100	
			Азота оксид (6)									0.011902222		100	
			Сажа (583)									0.006222222		100	
			Сера диоксид (516)									0.009777778		100	
			Углерод оксид (584)									0.064		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000116		100	
			Формальдегид (609)									0.001333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.032		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1008	610203 /236105		2	0.04	12.18	0.0153 /0.0153	450 /450	0.009155556		100	
			Азота оксид (6)									0.001487778		100	
			Сажа (583)									0.000777778		100	
			Сера диоксид (516)									0.001222222		100	
			Углерод оксид (584)									0.008		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000014		100	
			Формальдегид (609)									0.000166667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.004		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1009	610209 /236106		2	0.034	47.25	0.0429 /0.0429	450 /450	0.021057778		100	
			Азота оксид (6)									0.003421889		100	
			Сажа (583)									0.001788889		100	
			Сера диоксид (516)									0.002811111		100	
			Углерод оксид (584)									0.0184		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000033		100	
			Формальдегид (609)									0.000383333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0092		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1010	610218 /236109		2	0.08	4.28	0.0215 /0.0215	450 /450	0.010528889		100	
			Азота оксид (6)									0.001710944		100	
			Сажа (583)									0.000894444		100	
			Сера диоксид (516)									0.001405556		100	
			Углерод оксид (584)									0.0092		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000017		100	
			Формальдегид (609)									0.000191667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0046		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1011	610225 /236106		2	0.042	33.2	0.046 /0.046	450 /450	0.022431111		100	
			Азота оксид (6)									0.003645056		100	
			Сажа (583)									0.001905556		100	
			Сера диоксид (516)									0.002994444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0196		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000035		100	
			Формальдегид (609)									0.000408333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0098		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1012	610214 /236100		2	0.073	32.97	0.138 /0.138	450 /450	0.067293333		100	
			Азота оксид (6)									0.010935167		100	
			Сажа (583)									0.005716667		100	
			Сера диоксид (516)									0.008983333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0588		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000106		100	
			Формальдегид (609)									0.001225		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0294		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1013	610198 /236095		2	0.024	58.36	0.0264 /0.0264	450 /450	0.011444444		100	
			Азота оксид (6)									0.001859722		100	
			Сажа (583)									0.000972222		100	
			Сера диоксид (516)									0.001527778		100	
			Углерод оксид (584)									0.01		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000018		100	
			Формальдегид (609)									0.000208333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.005		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1014	610192 /236086		2	0.126	22.13	0.276 /0.276	450 /450	0.128177778		100	
			Азота оксид (6)									0.020828889		100	
			Сажа (583)									0.010888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.017111111		100	
			Углерод оксид (584)									0.112		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000202		100	
			Формальдегид (609)									0.002333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.056		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1015	610187 /236081		2	0.08	24.41	0.1227 /0.1227	450 /450	0.059511111		100	
			Азота оксид (6)									0.009670556		100	
			Сажа (583)									0.005055556		100	
			Сера диоксид (516)									0.007944444		100	
			Углерод оксид (584)									0.052		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000094		100	
			Формальдегид (609)									0.001083333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.026		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1016	610189 /236074		2	0.321	7.96	0.6439 /0.6439	450 /450	0.326853333		100	
			Азота оксид (6)									0.053113667		100	
			Сажа (583)									0.027766667		100	
			Сера диоксид (516)									0.043633333		100	
			Углерод оксид (584)									0.2856		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000516		100	
			Формальдегид (609)									0.00595		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1428		100	
10 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1017	610191 /236067		2	0.122	15.74	0.184 /0.184	450 /450	0.096133333		100	
			Азота оксид (6)									0.015621667		100	
			Сажа (583)									0.008166667		100	
			Сера диоксид (516)									0.012833333		100	
			Углерод оксид (584)									0.084		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000152		100	
			Формальдегид (609)									0.00175		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.042		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1018	610199 /236071		2	0.098	48.79	0.368 /0.368	450 /450	0.096682667		100	
			Азота оксид (6)									0.015710933		100	
			Сажа (583)									0.008213333		100	
			Сера диоксид (516)									0.012906667		100	
			Углерод оксид (584)									0.08448		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000153		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Формальдегид (609)									0.00176		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.04224		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1019	610200 /236077		2	0.158	15.64	0.3066 /0.3066	450 /450	0.169377778		100	
			Азота оксид (6)									0.027523889		100	
			Сажа (583)									0.014388889		100	
			Сера диоксид (516)									0.022611111		100	
			Углерод оксид (584)									0.148		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000267		100	
			Формальдегид (609)									0.003083333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.074		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1020	610201 /236085		2	0.158	24.08	0.4722 /0.4722	450 /450	0.219733333		100	
			Азота оксид (6)									0.035706667		100	
			Сажа (583)									0.018666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.029333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.192		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000347		100	
			Формальдегид (609)									0.004		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.096		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1021	610209 /236092		2	0.087	25.15	0.1495 /0.1495	450 /450	0.069353333		100	
			Азота оксид (6)									0.011269917		100	
			Сажа (583)									0.005891667		100	
			Сера диоксид (516)									0.009258333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0606		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000109		100	
			Формальдегид (609)									0.0012625		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0303		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1022	610209 /236083		2	0.07	11.95	0.046 /0.046	450 /450	0.027466667		100	
			Азота оксид (6)									0.004463333		100	
			Сажа (583)									0.002333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.003666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.024		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000043		100	
			Формальдегид (609)									0.0005		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.012		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1023	610215 /236088		2	0.112	23.35	0.23/0.23	450 /450	0.137333333		100	
			Азота оксид (6)									0.022316667		100	
			Сажа (583)									0.011666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.018333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.12		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000217		100	
			Формальдегид (609)									0.0025		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.06		100	
2 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1024	610220 /236078		2	0.194	54.46	1.6098 /1.6098	450 /450	0.8343		100	
			Азота оксид (6)									0.13557375		100	
			Сажа (583)									0.070875		100	
			Сера диоксид (516)									0.111375		100	
			Углерод оксид (584)									0.729		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001316		100	
			Формальдегид (609)									0.0151875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.3645		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1025	610225 /236080		2	0.089	8.31	0.0517 /0.0517	450 /450	0.024033333		100	
			Азота оксид (6)									0.003905417		100	
			Сажа (583)									0.002041667		100	
			Сера диоксид (516)									0.003208333		100	
			Углерод оксид (584)									0.021		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000038		100	
			Формальдегид (609)									0.0004375		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0105		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1026	610220 /236086		2	0.08	85.41	0.4293 /0.4293	450 /450	0.248115556		100	
			Азота оксид (6)									0.040318778		100	
			Сажа (583)									0.021077778		100	
			Сера диоксид (516)									0.033122222		100	
			Углерод оксид (584)									0.2168		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000391		100	
			Формальдегид (609)									0.004516667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1084		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1027	610221 /236095		2	0.087	61.9	0.368 /0.368	450 /450	0.201193333		100	
			Азота оксид (6)									0.032693917		100	
			Сажа (583)									0.017091667		100	
			Сера диоксид (516)									0.026858333		100	
			Углерод оксид (584)									0.1758		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000317		100	
			Формальдегид (609)									0.0036625		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0879		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1028	610228 /236089		2	0.05	101.5	0.1993 /0.1993	450 /450	0.110095556		100	
			Азота оксид (6)									0.017890528		100	
			Сажа (583)									0.009352778		100	
			Сера диоксид (516)									0.014697222		100	
			Углерод оксид (584)									0.0962		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000174		100	
			Формальдегид (609)									0.002004167		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0481		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1029	610229 /236096		2	0.1	109.3	0.8586 /0.8586	450 /450	0.457777778		100	
			Азота оксид (6)									0.074388889		100	
			Сажа (583)									0.038888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.061111111		100	
			Углерод оксид (584)									0.4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000722		100	
			Формальдегид (609)									0.008333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1030	610235 /236084		2	0.098	12.2	0.092 /0.092	450 /450	0.046693333		100	
			Азота оксид (6)									0.007587667		100	
			Сажа (583)									0.003966667		100	
			Сера диоксид (516)									0.006233333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0408		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000074		100	
			Формальдегид (609)									0.00085		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0204		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1031	610191 /236097		2	0.071	123.9	0.4906 /0.4906	450 /450	0.24308		100	
			Азота оксид (6)									0.0395005		100	
			Сажа (583)									0.02065		100	
			Сера диоксид (516)									0.03245		100	
			Углерод оксид (584)									0.2124		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000384		100	
			Формальдегид (609)									0.004425		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1062		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1032	610178 /236104		2	0.212	74.49	2.6294 /2.6294	450 /450	1.284266667		100	
			Азота оксид (6)									0.208693333		100	
			Сажа (583)									0.083611111		100	
			Сера диоксид (516)									0.200666667		100	
			Углерод оксид (584)									1.036777778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000002007		100	
			Формальдегид (609)									0.020066667		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.484944444		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1033	610211 /236074		2	0.028	125.4	0.0772 /0.0772	450 /450	0.000233333		100	
			Азота оксид (6)									0.000037917		100	
			Сера диоксид (516)									0.00009375		100	
			Углерод оксид (584)									0.019375		100	
			Бензин (60)									0.003125		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1034	610236 /236091		2	0.022	126.8	0.0482 /0.0482	450 /450	0.000194444		100	
			Азота оксид (6)									0.000031597		100	
			Сера диоксид (516)									0.000078125		100	
			Углерод оксид (584)									0.016145833		100	
			Бензин (60)									0.002604167		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1035	610232 /236102		2	0.082	41.41	0.2187 /0.2187	450 /450	0.000661111		100	
			Азота оксид (6)									0.000107431		100	
			Сера диоксид (516)									0.000265625		100	
			Углерод оксид (584)									0.054895833		100	
			Бензин (60)									0.008854167		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1036	610220 /236103		2	0.03	10.04	0.0071 /0.0071	450 /450	0.000077778		100	
			Азота оксид (6)									0.000012639		100	
			Сера диоксид (516)									0.00003125		100	
			Углерод оксид (584)									0.006458333		100	
			Бензин (60)									0.001041667		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1037	610200 /236116		2	0.057	10.07	0.0257 /0.0257	450 /450	0.000077778		100	
			Азота оксид (6)									0.000012639		100	
			Сера диоксид (516)									0.00003125		100	
			Углерод оксид (584)									0.006458333		100	
			Бензин (60)									0.001041667		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1038	610209 /236122		2	0.094	40.78	0.283 /0.283	450 /450	0.000855556		100	
			Азота оксид (6)									0.000139028		100	
			Сера диоксид (516)									0.00034375		100	
			Углерод оксид (584)									0.071041667		100	
			Бензин (60)									0.011458333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1039	610216 /236123		2	0.067	7.29	0.0257 /0.0257	450 /450	0.000388889		100	
			Азота оксид (6)									0.000063194		100	
			Сера диоксид (516)									0.00015625		100	
			Углерод оксид (584)									0.032291667		100	
			Бензин (60)									0.005208333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1040	610221 /236126		2	0.028	41.74	0.0257 /0.0257	450 /450	0.000077778		100	
			Азота оксид (6)									0.000012639		100	
			Сера диоксид (516)									0.00003125		100	
			Углерод оксид (584)									0.006458333		100	
			Бензин (60)									0.001041667		100	
3 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1041	610185 /236112		2	0.03	77.1	0.0545 /0.0545	200 /200	0.00411258		100	
			Азота оксид (6)									0.000668295		100	
			Сажа (583)									0.000061665		100	
			Сера диоксид (516)									0.00805756		100	
			Углерод оксид (584)									0.014181305		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	1042	610196 /236104		2	0.1	6.37	0.05/0.05	34.7 /34.7	0.000025232		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.008986262		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	1043	610203 /236112		2	0.1	6.37	0.05/0.05	34.7 /34.7	2.180494258		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.805883868		100	
			Пентилены (амилены) (460)									0.080556164		100	
			Бензол (64)									0.074111672		100	
			Ксилол (322)									0.009344516		100	
			Толуол (558)									0.06992275		100	
			Этилбензол (675)									0.001933348		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	1044	610226 /236114		2	0.1	6.37	0.05/0.05	34.7 /34.7	0.000010778		100	
			Керосин (654*)									0.017951723		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1045	610230 /236042		2	0.098	14.03	0.1058 /0.1058	450 /450	0.05768		100	
			Азота оксид (6)									0.009373		100	
			Сажа (583)									0.0049		100	

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропри- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сера диоксид (516)									0.0077		100	
			Углерод оксид (584)									0.0504		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000091		100	
			Формальдегид (609)									0.00105		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0252		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1046	610230 /236122		2	0.089	22.18	0.138 /0.138	450 /450	0.064088889		100	
			Азота оксид (6)									0.010414444		100	
			Сажа (583)									0.005444444		100	
			Сера диоксид (516)									0.008555556		100	
			Углерод оксид (584)									0.056		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000101		100	
			Формальдегид (609)									0.001166667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.028		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1047	610236 /236114		2	0.042	40.49	0.0561 /0.0561	450 /450	0.026551111		100	
			Азота оксид (6)									0.004314556		100	
			Сажа (583)									0.002255556		100	
			Сера диоксид (516)									0.003544444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0232		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000042		100	
			Формальдегид (609)									0.000483333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0116		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1048	610241 /236105		2	0.126	52.51	0.6547 /0.6547	450 /450	0.336466667		100	
			Азота оксид (6)									0.054675833		100	
			Сажа (583)									0.028583333		100	
			Сера диоксид (516)									0.044916667		100	
			Углерод оксид (584)									0.294		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000531		100	
			Формальдегид (609)									0.006125		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.147		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1049	610249 /236102		2	0.071	108.4	0.4293 /0.4293	450 /450	0.231635556		100	
			Азота оксид (6)									0.037640778		100	
			Сажа (583)									0.019677778		100	
			Сера диоксид (516)									0.030922222		100	
			Углерод оксид (584)									0.2024		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000365		100	
			Формальдегид (609)									0.004216667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.1012		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1050	610255 /236095		2	0.12	18.2	0.2058 /0.2058	450 /450	0.000622222		100	
			Азота оксид (6)									0.000101111		100	
			Сера диоксид (516)									0.00025		100	
			Углерод оксид (584)									0.051666667		100	
			Бензин (60)									0.008333333		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1051	610242 /236098		2	0.063	41.25	0.1286 /0.1286	450 /450	0.000388889		100	
			Азота оксид (6)									0.000063194		100	
			Сера диоксид (516)									0.00015625		100	
			Углерод оксид (584)									0.032291667		100	
			Бензин (60)									0.005208333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1052	610253 /236085		2	0.042	37.17	0.0515 /0.0515	450 /450	0.000155556		100	
			Азота оксид (6)									0.000025278		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000625		100	
			Углерод оксид (584)									0.012916667		100	
			Бензин (60)									0.002083333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1053	610247 /236090		2	0.04	188.4	0.2367 /0.2367	450 /450	0.000622222		100	
			Азота оксид (6)									0.000101111		100	
			Сера диоксид (516)									0.00025		100	
			Углерод оксид (584)									0.051666667		100	
			Бензин (60)									0.008333333		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1054	610247 /236081		2	0.073	27.67	0.1158 /0.1158	450 /450	0.000233333		100	
			Азота оксид (6)									0.000037917		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сера диоксид (516)	1055	610240 /236077		2	0.087	46.43	0.276 /0.276	450 /450	0.00009375		100	
			Углерод оксид (584)									0.019375		100	
			Бензин (60)									0.003125		100	
			Азота диоксид (4)									0.16686		100	
			Азота оксид (6)									0.02711475		100	
			Сажа (583)									0.014175		100	
			Сера диоксид (516)									0.022275		100	
			Углерод оксид (584)									0.1458		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000263		100	
			Формальдегид (609)									0.0030375		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0729		100												
16 д/год 1 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)	1056	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	34.7 /34.7	0.00022		100	
16 д/год 1 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить работы по металлообработке	Взвешенные частицы (116)	1057	610230 /236073		7	0.1	654.5	5.14/5.14	34.7 /34.7	0.0032		100	
			Пыль абразивная (1027*)									0.0022		100	
1 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1058	610187 /236110		2	0.042	71.53	0.0991 /0.0991	200 /200	0.00967005		100	
			Азота оксид (6)									0.001571384		100	
			Сажа (583)									0.0009425		100	
			Сера диоксид (516)									0.0221676		100	
			Углерод оксид (584)									0.0515736		100	
			Азота диоксид (4)									0.009881912		100	
3 д/год 8 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить работу оборудования	Азота оксид (6)	1059	610178 /236110		2	0.15	7.05	0.1245 /0.1245	200 /200	0.001605808		100	
			Сажа (583)									0.0011842		100	
			Сера диоксид (516)									0.027852384		100	
			Углерод оксид (584)									0.064799424		100	
			Азота диоксид (4)									0.021973333		100	
			Азота оксид (6)									0.003570667		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Сажа (583)	1060	610183 /236105		2	0.071	11.62	0.046 /0.046	450 /450	0.001866667		100	
			Сера диоксид (516)									0.002933333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0192		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000035		100	
			Формальдегид (609)									0.0004		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0096		100	
			Азота диоксид (4)									0.016022222		100	
			Азота оксид (6)									0.002603611		100	
			Сажа (583)									0.001361111		100	
			Сера диоксид (516)									0.002138889		100	
Углерод оксид (584)	0.014		100												
Бенз/а/пирен (54)	0.000000025		100												
Формальдегид (609)	0.000291667		100												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007		100												
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1061	610188 /236115		2	0.042	22.16	0.0307 /0.0307	450 /450	0.016022222		100	
			Азота оксид (6)									0.002603611		100	
			Сажа (583)									0.001361111		100	
			Сера диоксид (516)									0.002138889		100	
			Углерод оксид (584)									0.014		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000025		100	
			Формальдегид (609)									0.000291667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.007		100	
			Азота диоксид (4)									0.046693333		100	
			Азота оксид (6)									0.007587667		100	
Сажа (583)	0.003966667		100												
Сера диоксид (516)	0.006233333		100												
Углерод оксид (584)	0.0408		100												
Бенз/а/пирен (54)	0.000000074		100												
Формальдегид (609)	0.00085		100												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0204		100												
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1062	610188 /236115		2	0.087	17.02	0.1012 /0.1012	450 /450	0.046693333		100	
			Азота оксид (6)									0.007587667		100	
			Сажа (583)									0.003966667		100	
			Сера диоксид (516)									0.006233333		100	
			Углерод оксид (584)									0.0408		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000074		100	
			Формальдегид (609)									0.00085		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0204		100	
			Азота диоксид (4)									5.047		100	
			Азота оксид (6)									0.8201375		100	
Сажа (583)	0.42875		100												
Сера диоксид (516)	0.67375		100												
Углерод оксид (584)	4.41		100												
Бенз/а/пирен (54)	0.000007963		100												
Формальдегид (609)	0.091875		100												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2.205		100												
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1064	610188 /236115		4	0.559	53.85	13.217 /13.217	450 /450	7.84		100	
			Азота оксид (6)									1.274		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сажа (583)									0.510416667		100	
			Сера диоксид (516)									1.225		100	
			Углерод оксид (584)									6.329166667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00001225		100	
			Формальдегид (609)									0.1225		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.960416667		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	1065	610188 /236115		2	0.2	92.98	2.9209 /2.9209	200 /200	0.29640238		100	
			Азота оксид (6)									0.04816538		100	
			Сажа (583)									0.027778		100	
			Сера диоксид (516)									0.65333856		100	
			Углерод оксид (584)									1.52001216		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1066	610188 /236115		2	0.04	51.09	0.0642 /0.0642	450 /450	0.042344444		100	
			Азота оксид (6)									0.006880972		100	
			Сажа (583)									0.003597222		100	
			Сера диоксид (516)									0.005652778		100	
			Углерод оксид (584)									0.037		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000067		100	
			Формальдегид (609)									0.000770833		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0185		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1067	610188 /236115		2	0.08	39.65	0.1993 /0.1993	450 /450	0.092471111		100	
			Азота оксид (6)									0.015026556		100	
			Сажа (583)									0.007855556		100	
			Сера диоксид (516)									0.012344444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0808		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000146		100	
			Формальдегид (609)									0.001683333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0404		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1068	610188 /236115		2	0.1	17.18	0.1349 /0.1349	450 /450	0.062257778		100	
			Азота оксид (6)									0.010116889		100	
			Сажа (583)									0.005288889		100	
			Сера диоксид (516)									0.008311111		100	
			Углерод оксид (584)									0.0544		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000098		100	
			Формальдегид (609)									0.001133333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0272		100	
1 д/год 7 ч/сут	Оборудование для РНР (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	1069	610250 /236080		2	0.04	12.25	0.0154 /0.0154	450 /450	0.000155556		100	
			Азота оксид (6)									0.000025278		100	
			Сера диоксид (516)									0.0000625		100	
			Углерод оксид (584)									0.012916667		100	
			Бензин (60)									0.002083333		100	
85 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0620	598803 /238251		13	0.53	1.5	0.3304 /0.3304	200 /200	0.035413684	0.0141655	60	
			Азота оксид (6)									0.005754724	0.0023019	60	
			Сажа (583)									0.00314165	0.0012567	60	
			Сера диоксид (516)									0.073891608	0.0295566	60	
			Углерод оксид (584)									0.171911088	0.0687644	60	
2 д/год 8 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0621	598798 /238240		6	0.03	141.3	0.0999 /0.0999	400 /400	0.080111111		100	
			Азота оксид (6)									0.013018056		100	
			Сажа (583)									0.006805556		100	
			Сера диоксид (516)									0.010694444		100	
			Углерод оксид (584)									0.07		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000126		100	
			Формальдегид (609)									0.001458333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.035		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0622	598778 /238263		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0623	598781 /238264		2.5	0.05	0.56	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000010093		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003594505		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0624	598786 /238265		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000018667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006648		100	
365 д/год 24 ч/сут	ж/д ст. Карабатан (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6620	598781 /238261	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000097745		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.034811188		100	
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0131	610625 /235938		2	0.02	41.06	0.0129 /0.0129	450 /450	0.000038889		100	
			Азота оксид (6)									0.000006319		100	
			Сера диоксид (516)									0.000015625		100	
			Углерод оксид (584)									0.003229167		100	
			Бензин (60)									0.000520833		100	
365 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Непрерывный технологический процесс	Сера диоксид (516)	0132	610654 /236128		2	0.2	16.72	0.5253 /0.5253	34.7 /34.7	0.07316375	0.07316375		
			Сероводород (518)									0.03585	0.03585		
			Метан (727*)									0.059733333	0.059733333		
56 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0162	610662 /235875		13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.205503053	0.0822012	60	
			Азота оксид (6)									0.033394246	0.0133577	60	
			Сера диоксид (516)									0.037903056	0.0151612	60	
			Углерод оксид (584)									0.684645031	0.273858	60	
56 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0163	610665 /235866		13	0.5	7.94	1.5588 /1.5588	200 /200	0.205503053	0.0822012	60	
			Азота оксид (6)									0.033394246	0.0133577	60	
			Сера диоксид (516)									0.037903056	0.0151612	60	
			Углерод оксид (584)									0.684645031	0.273858	60	
61 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0164	610661 /236134		3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.03978781	0.0159151	60	
			Азота оксид (6)									0.006465519	0.0025862	60	
			Сера диоксид (516)									0.008175169	0.0032701	60	
			Углерод оксид (584)									0.147668536	0.0590674	60	
61 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0165	610664 /236125		3	0.3	4.76	0.3362 /0.3362	200 /200	0.03978781	0.0159151	60	
			Азота оксид (6)									0.006465519	0.0025862	60	
			Сера диоксид (516)									0.008175169	0.0032701	60	
			Углерод оксид (584)									0.147668536	0.0590674	60	
44 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0166	610763 /235656		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.025850048	0.01034	60	
			Азота оксид (6)									0.004200633	0.0016803	60	
			Сера диоксид (516)									0.00538818	0.0021553	60	
			Углерод оксид (584)									0.09732699	0.0389308	60	
44 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0167	610763 /235656		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.025850048	0.01034	60	
			Азота оксид (6)									0.004200633	0.0016803	60	
			Сера диоксид (516)									0.00538818	0.0021553	60	
			Углерод оксид (584)									0.09732699	0.0389308	60	
44 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0168	610749 /235698		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.025850048	0.01034	60	
			Азота оксид (6)									0.004200633	0.0016803	60	
			Сера диоксид (516)									0.00538818	0.0021553	60	
			Углерод оксид (584)									0.09732699	0.0389308	60	
44 д/год 24 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0169	610746 /235708		11	0.25	4.51	0.2216 /0.2216	200 /200	0.025850048	0.01034	60	
			Азота оксид (6)									0.004200633	0.0016803	60	
			Сера диоксид (516)									0.00538818	0.0021553	60	
			Углерод оксид (584)									0.09732699	0.0389308	60	
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0170	603103 /236951		2	0.1	87.84	0.6899 /0.6899	450 /450	0.554666667		100	
			Азота оксид (6)									0.090133333		100	
			Сажа (583)									0.036111111		100	
			Сера диоксид (516)									0.086666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.447777778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000867		100	
			Формальдегид (609)									0.008666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.209444444		100	
183 д/год 12 ч/сут	Предзаводская зона (3)		Алюминий оксид (20)	0171	610635 /235940		5.5	1.13	31.3	31.3899848/31.3899848	34.7 /34.7	0.000027778		100	
			Железа оксид (274)									0.000603611		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
		Прекратить металлообрабатывающие, электросварочные и электрогазосварочные работы.	Марганец и его соединения (327)									0.000012778		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.000002778		100	
			Азота диоксид (4)									0.020780556		100	
			Углерод оксид (584)									0.004941667		100	
			Фториды неорганические (615)									0.00001		100	
			Ксилол (322)									0.174042222		100	
			Бутилацетат (110)									0.074095		100	
			Ацетон (470)									0.037973889		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100	
			Эмульсол (1435*)									0.00009276		100	
			Взвешенные частицы (116)									0.01832		100	
			Пыль абразивная (1027*)									0.01014		100	
			1 д/год 8 ч/сут									Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0173
Азота оксид (6)	0.009819333			100											
Сажа (583)	0.005133333			100											
Сера диоксид (516)	0.008066667			100											
Углерод оксид (584)	0.0528			100											
Бенз/а/пирен (54)	0.000000095			100											
Формальдегид (609)	0.0011			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0264			100											
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.		Азота диоксид (4)	0174	610714 /235955		10	0.1	44.56	0.35/0.35			400 /400	
			Азота оксид (6)	0.006357361									100		
			Сажа (583)	0.003305556									100		
			Сера диоксид (516)	0.005325694									100		
			Углерод оксид (584)	0.053791667									100		
			Бенз/а/пирен (54)	0.000000062									100		
			Формальдегид (609)	0.000708333									100		
			Бензин (60)	0.002208333									100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017									100		
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0175	610717 /235946		2.5	0.15	10.84	0.1916 /0.1916	450 /450	0.576		100	
			Азота оксид (6)									0.0936		100	
			Сажа (583)									0.0375		100	
			Сера диоксид (516)									0.09		100	
			Углерод оксид (584)									0.465		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000009		100	
			Формальдегид (609)									0.009		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.2175		100	
			2 д/год 8 ч/сут									Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0176
Азота оксид (6)	0.006357361			100											
Сажа (583)	0.003305556			100											
Сера диоксид (516)	0.005325694			100											
Углерод оксид (584)	0.053791667			100											
Бенз/а/пирен (54)	0.000000062			100											
Формальдегид (609)	0.000708333			100											
Бензин (60)	0.002208333			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.017			100											
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0177	610652 /236165		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.039122222		100	
			Азота оксид (6)									0.006357361		100	
			Сажа (583)									0.003305556		100	
			Сера диоксид (516)									0.005325694		100	
			Углерод оксид (584)									0.053791667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000062		100	
			Формальдегид (609)									0.000708333		100	
			Бензин (60)									0.002208333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.017		100	
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0178	610645 /236163		10	0.1	44.56	0.35/0.35	400 /400	0.039122222		100	
			Азота оксид (6)									0.006357361		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сажа (583)									0.003305556		100	
			Сера диоксид (516)									0.005325694		100	
			Углерод оксид (584)									0.053791667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000062		100	
			Формальдегид (609)									0.000708333		100	
			Бензин (60)									0.002208333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.017		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0179	610641 /235927		2	0.05	15.64	0.0307 /0.0307	450 /450	0.018311111		100	
			Азота оксид (6)									0.002975556		100	
			Сажа (583)									0.001555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.002444444		100	
			Углерод оксид (584)									0.016		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000029		100	
			Формальдегид (609)									0.000333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.008		100	
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0180	610671 /235894		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0552	450 /450	0.047151111		100	
			Азота оксид (6)									0.007662056		100	
			Сажа (583)									0.004005556		100	
			Сера диоксид (516)									0.006294444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0412		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000074		100	
			Формальдегид (609)									0.000858333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0206		100	
2 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0181	610686 /235899		2	0.08	10.98	0.0552 /0.0552	450 /450	0.047151111		100	
			Азота оксид (6)									0.007662056		100	
			Сажа (583)									0.004005556		100	
			Сера диоксид (516)									0.006294444		100	
			Углерод оксид (584)									0.0412		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000074		100	
			Формальдегид (609)									0.000858333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0206		100	
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0182	611632 /236925		15	1.2	1.36	1.5332 /1.5332	450 /450	2.112		100	
			Азота оксид (6)									0.3432		100	
			Сажа (583)									0.146666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.293333333		100	
			Углерод оксид (584)									1.76		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000003178		100	
			Формальдегид (609)									0.036666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.88		100	
1 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0183	611963 /235903		15	1.2	1.36	1.5332 /1.5332	450 /450	2.112		100	
			Азота оксид (6)									0.3432		100	
			Сажа (583)									0.146666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.293333333		100	
			Углерод оксид (584)									1.76		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000003178		100	
			Формальдегид (609)									0.036666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.88		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0184	610667 /236133		2	0.2	0.53	0.0165 /0.0165	200 /200	0.00134514		100	
			Азота оксид (6)									0.000218585		100	
			Сажа (583)									0.000157075		100	
			Сера диоксид (516)									0.003694404		100	
			Углерод оксид (584)									0.008595144		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0721		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0187	610624 /235933		2	0.05	52.97	0.104 /0.104	450 /450	0.01171625		100	
			Азота оксид (6)									0.006125		100	
			Сажа (583)									0.009625		100	
			Сера диоксид (516)									0.063		100	
			Углерод оксид (584)									0.00000114		100	
			Бенз/а/пирен (54)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Формальдегид (609)									0.0013125		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0315		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0188	610657 /236112		2	0.09	9.7	0.0617 /0.0617	450 /450	0.098422222		100	
			Азота оксид (6)									0.015993611		100	
			Сажа (583)									0.008361111		100	
			Сера диоксид (516)									0.013138889		100	
			Углерод оксид (584)									0.086		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000155		100	
			Формальдегид (609)									0.001791667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.043		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0189	610661 /236113		2	0.09	9.7	0.0617 /0.0617	450 /450	0.098422222		100	
			Азота оксид (6)									0.015993611		100	
			Сажа (583)									0.008361111		100	
			Сера диоксид (516)									0.013138889		100	
			Углерод оксид (584)									0.086		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000155		100	
			Формальдегид (609)									0.001791667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.043		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0190	610666 /236115		2	0.09	19.11	0.1216 /0.1216	450 /450	0.183466667		100	
			Азота оксид (6)									0.029813333		100	
			Сажа (583)									0.011944444		100	
			Сера диоксид (516)									0.028666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.148111111		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000287		100	
			Формальдегид (609)									0.002866667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.069277778		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0191	610720 /235950		10	0.1	3.91	0.0307 /0.0307	450 /450	0.018311111		100	
			Азота оксид (6)									0.002975556		100	
			Сажа (583)									0.001555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.002444444		100	
			Углерод оксид (584)									0.016		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000029		100	
			Формальдегид (609)									0.000333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.008		100	
30 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0192	610725 /235950		2	0.05	156.2	0.3066 /0.3066	450 /450	0.277333333		100	
			Азота оксид (6)									0.045066667		100	
			Сажа (583)									0.018055556		100	
			Сера диоксид (516)									0.043333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.223888889		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000433		100	
			Формальдегид (609)									0.004333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.104722222		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0193	610730 /235950		2	0.02	22.6	0.0071 /0.0071	450 /450	0.015564444		100	
			Азота оксид (6)									0.002529222		100	
			Сажа (583)									0.001322222		100	
			Сера диоксид (516)									0.002077778		100	
			Углерод оксид (584)									0.0136		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000025		100	
			Формальдегид (609)									0.000283333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0068		100	
3 д/год 8 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0194	610730 /235955		2	0.02	16.87	0.0053 /0.0053	450 /450	0.010528889		100	
			Азота оксид (6)									0.001710944		100	
			Сажа (583)									0.000894444		100	
			Сера диоксид (516)									0.001405556		100	
			Углерод оксид (584)									0.0092		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000017		100	
			Формальдегид (609)									0.000191667		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0046		100	
61 д/год 4 ч/сут	Предзаводская зона (3)	Прекратить покрасочные, сварочные и металлообрабатывающие работы.	Алюминий оксид (20)	6080	610639 /235943	3/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.002222222		100	
			Железа оксид (274)									0.048288889		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.001022222		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.000222222		100	
			Азота диоксид (4)									0.060305556		100	
			Углерод оксид (584)									0.049416667		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0008		100	
			Ксилол (322)									0.625		100	
			Толуол (558)									0.2284375		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100	
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100	
			Этилацетат (674)									0.085		100	
			Ацетон (470)									0.02125		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.25		100	
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0524
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0560	610873 /235873		4.6	0.01	7.64	0.0006 /0.0006	105 /105	0.008763266	0.008763266		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0561	610889 /235855		12	0.15	0.18	0.0031 /0.0031	75/75	0.003770093	0.003770093		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0562	610902 /235791		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.035053062	0.035053062		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0563	610846 /235772		2	0.01	28.01	0.0022 /0.0022	105 /105	0.035053062	0.035053062		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0564	610907 /235793		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.000999466	0.000999466		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0565	610851 /235774		2	0.01	10.19	0.0008 /0.0008	75/75	0.000999466	0.000999466		
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0580	603667 /236722		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 0.1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0581	604382 /238179		3	0.051	143.8	0.2938 /0.2938	25/25	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
												0		100	
												0		100	
												0		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0582	603782 /238262		3	0.08	56.58	0.2844 /0.2844	05.май	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс	Сероводород (518)	0583	604426 /238172		3	0.051	0.01	0.00003 /0.00003	25/25	0.00000002	0.00000002	100
														Сероуглерод (519)									1E-10	1E-10	100
														Углерода сероокись (1295*)									0.000000036	0.000000036	100
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000806207	0.000806207	100
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000032704	0.000032704		100																					
Бензол (64)	0.000002622	0.000002622		100																					
Ксилол (322)	0.000000048	0.000000048		100																					
Толуол (558)	0.000003825	0.000003825		100																					
Бутилмеркаптан (103)	0.000000035	0.000000035		100																					
Диметилсульфид (227)	2E-10	2E-10		100																					
Метилмеркаптан (339)	0.000000041	0.000000041		100																					
Пропилмеркаптан (471)	0.000000092	0.000000092		100																					
Этилмеркаптан (668)	0.00000008	0.00000008		100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000239	0.000000239		100																					
1 д/год 0.02 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0584	595203 /251333		4	0.051	473	0.9662 /0.9662			25/25									0		100
				Сероуглерод (519)																			0		100
				Углерода сероокись (1295*)																			0		100
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0		100
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0		100
			Бензол (64)	0									100												
			Ксилол (322)	0									100												
			Толуол (558)	0									100												
			Бутилмеркаптан (103)	0									100												
			Диметилсульфид (227)	0									100												
			Метилмеркаптан (339)	0									100												
			Пропилмеркаптан (471)	0									100												
			Этилмеркаптан (668)	0									100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100												
			1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)								Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0586	609951 /236220		4	0.051	149.2	0.3048 /0.3048	25/25	0		100
													Сероуглерод (519)										0		100
													Углерода сероокись (1295*)										0		100
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0		100
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
														X1/Y1		X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			1 д/год 0.12 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0587	603181 /236523		5.4	0.051	161.9	0.3307 /0.3307	50/50	0		100
														Сероуглерод (519)									0		100
Углерода сероокись (1295*)	0			100																					
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0			100																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100																					
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Этилбензол (675)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0		100																						
Этилмеркаптан (668)	0		100																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0		100																						
1 д/год 0.08 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0588	603177 /236523		5.4	0.051	3.57	0.0073 /0.0073	50/50	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
Этилмеркаптан (668)	0		100																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0		100																						
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0590	603773 /236796		3	0.051	139.2	0.2844 /0.2844	05.май	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
Пропилмеркаптан (471)	0		100																						
Этилмеркаптан (668)	0		100																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0		100																						

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0591	595402 /251417		5.4	0.051	0.78	0.0016 /0.0016	05.май	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0592	595402 /251417		3	0.08	56.58	0.2844 /0.2844	05.май	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0		100												
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0593	610054 /236296		3	0.08	56.58	0.2844 /0.2844	05.май	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0		100												
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (518)	0594	610054 /236296		3	0.051	139.2	0.2844 /0.2844	05.май	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0600	610974 /236116		5.6	0.1	1.77	0.0139 /0.0139	34.7 /34.7	0.000132627		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.04723404		100	
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0603	609778 /234573		5	0.15	121.1	2.1408 /2.1408	400 /400	1.365333333		100	
			Азота оксид (6)									0.221866667		100	
			Сажа (583)									0.088888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.213333333		100	
			Углерод оксид (584)									1.102222222		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000002133		100	
			Формальдегид (609)									0.021333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.515555556		100	
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0604
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.010749816			100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0640	611050 /235826		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649		
			Азота оксид (6)									0.924063805	0.924063805		
			Сера диоксид (516)									2.236651901	2.236651901		
			Углерод оксид (584)									2.600554797	2.600554797		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.813413477	0.813413477		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0641	611006 /235812		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649		
			Азота оксид (6)									0.924063805	0.924063805		
			Сера диоксид (516)									2.236651901	2.236651901		
			Углерод оксид (584)									2.600554797	2.600554797		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.813413477	0.813413477		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0642	610977 /235802		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649		
			Азота оксид (6)									0.924063805	0.924063805		
			Сера диоксид (516)									2.236651901	2.236651901		
			Углерод оксид (584)									2.600554797	2.600554797		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.813413477	0.813413477		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0643	610932 /235788		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649		
			Азота оксид (6)									0.924063805	0.924063805		
			Сера диоксид (516)									2.236651901	2.236651901		
			Углерод оксид (584)									2.600554797	2.600554797		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.813413477	0.813413477		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0644	610903 /235779		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649		
			Азота оксид (6)									0.924063805	0.924063805		
			Сера диоксид (516)									2.236651901	2.236651901		
			Углерод оксид (584)									2.600554797	2.600554797		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.813413477	0.813413477		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс	Азота диоксид (4)	0645	610858 /235764		40	3.5	18.05	173.6365 /173.6365	620 /620	5.68654649	5.68654649		
			Азота оксид (6)									0.924063805	0.924063805		
			Сера диоксид (516)									2.236651901	2.236651901		
			Углерод оксид (584)									2.600554797	2.600554797		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.813413477	0.813413477		
30 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0646	611143 /235995		20	0.61	0.01	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.000059762	0.000059762		
			Сероуглерод (519)									0.000000237	0.000000237		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000109468	0.000109468		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									2.452213825	2.452213825		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.09947439	0.09947439		
			Бензол (64)									0.007974986	0.007974986		
			Ксилол (322)									0.000145602	0.000145602		
			Толуол (558)									0.011632958	0.011632958		
			Этилбензол (675)									2Е-11	2Е-11		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000107833	0.000107833		
			Диметилсульфид (227)									0.000000596	0.000000596		
			Метилмеркаптан (339)									0.000126213	0.000126213		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000278924	0.000278924		
			Этилмеркаптан (668)									0.000242325	0.000242325		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000726872	0.000726872		
			1 д/год 0.12 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0647
Сероуглерод (519)	0			100											
Углерода сероокись (1295*)	0			100											
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0			100											
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0			100											
Бензол (64)	0			100											
Ксилол (322)	0			100											
Толуол (558)	0			100											
Этилбензол (675)	0			100											
Бутилмеркаптан (103)	0			100											
Диметилсульфид (227)	0			100											
Метилмеркаптан (339)	0			100											
Пропилмеркаптан (471)	0		100												
Этилмеркаптан (668)	0		100												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0		100												
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0648	610995 /235848		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
Пропилмеркаптан (471)	0		100												
Этилмеркаптан (668)	0		100												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0		100												
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0649	610964 /235839		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
Пропилмеркаптан (471)	0		100												

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °C	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с												
														X1/Y1		X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0650	610920 /235824		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			1 д/год 0.12 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0651	610889 /235815		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031	36/36	0		100
														Сероуглерод (519)									0		100
														Углерода сероокись (1295*)									0		100
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100																					
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Этилбензол (675)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0			100																					
Этилмеркаптан (668)	0			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100																					
1 д/год 0.12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0652	610845 /235800		20	0.1	89.52	0.7031 /0.7031			36/36									0		100
				Сероуглерод (519)																			0		100
				Углерода сероокись (1295*)																			0		100
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0		100
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0									100												
			Бензол (64)	0									100												
			Ксилол (322)	0									100												
			Толуол (558)	0									100												
			Этилбензол (675)	0									100												
			Бутилмеркаптан (103)	0									100												
			Диметилсульфид (227)	0									100												
			Метилмеркаптан (339)	0									100												
			Пропилмеркаптан (471)	0									100												
			Этилмеркаптан (668)	0									100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100												
			2 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)								Прекратить испытание, тестирова- ние и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)		0662	611171 /235790		12.5	0.3	257.6	18.211 /18.211	400 /400	13.008		100
													Азота оксид (6)										2.1138		100
													Сажа (583)										0.903333333		100
													Сера диоксид (516)										1.806666667		100
Углерод оксид (584)	10.84				100																				
Бенз/а/пирен (54)	0.000019572				100																				
Формальдегид (609)	0.225833333				100																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									5.42		100	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0663	611176 /235777		12.5	0.3	257.6	18.211 /18.211	400 /400	13.008		100	
			Азота оксид (6)									2.1138		100	
			Сажа (583)									0.903333333		100	
			Сера диоксид (516)									1.806666667		100	
			Углерод оксид (584)									10.84		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000019572		100	
			Формальдегид (609)									0.225833333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									5.42		100	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0664	611172 /235784		12.5	0.3	257.6	18.211 /18.211	400 /400	13.008		100	
			Азота оксид (6)									2.1138		100	
			Сажа (583)									0.903333333		100	
			Сера диоксид (516)									1.806666667		100	
			Углерод оксид (584)									10.84		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000019572		100	
			Формальдегид (609)									0.225833333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									5.42		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0667	610994 /235906		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.00002683		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.009555392		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0668	610990 /235915		5	0.24	0.07	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.00002683		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.009555392		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0669	611211 /235761		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000033538		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01194424		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0670	611218 /235764		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000033538		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01194424		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0671	611206 /235760		2	0.05	1.58	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000033538		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01194424		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по переливанию вредных и особенно быстроиспаряющихся жидкостей.	Серная кислота (517)	0793	611164 /236191		3	0.03	1.41	0.001 /0.001	34.7 /34.7	0.000009036		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0800	610996 /236164		4	1.5	13.52	23.8918121/23.8918121	34.7 /34.7	0.000003121	0.000003121		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.016747697	0.016747697		
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить работу оборудования.	Азота диоксид (4)	0801	611057 /236123		2	0.03	42.44	0.03/0.03	450 /450	0.02266		100	
			Азота оксид (6)									0.00368225		100	
			Сажа (583)									0.001925		100	
			Сера диоксид (516)									0.003025		100	
			Углерод оксид (584)									0.0198		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000036		100	
			Формальдегид (609)									0.0004125		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.0099		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0804	609753 /234564		5	1.13	1.5	1.5043124 /1.5043124	34.7 /34.7	0.001945967	0.001945967		
			Метанол (338)									0.000447813	0.000447813		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									3E-10	3E-10		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0880	611278 /235897		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.83033207	12.83033207		
			Азота оксид (6)									2.084928962	2.084928962		
			Сера диоксид (516)									4.115640161	4.115640161		
			Углерод оксид (584)									5.241578991	5.241578991		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.503191583	0.503191583		
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001995	0.000001995		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0881	611267 /235931		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.83033207	12.83033207		
			Азота оксид (6)									2.084928962	2.084928962		
			Сера диоксид (516)									4.115640161	4.115640161		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерод оксид (584)									5.241578991	5.241578991												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.503191583	0.503191583												
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001995	0.000001995												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0882	611255 /235966		40	3.238	20.55	169.26 /169.26	200 /200	12.83033207	12.83033207												
			Азота оксид (6)									2.084928962	2.084928962												
			Сера диоксид (516)									4.115640161	4.115640161												
			Углерод оксид (584)									5.241578991	5.241578991												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.503191583	0.503191583												
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001995	0.000001995												
			Серная кислота (517)									0883	611163 /235947		2.5	0.03	1.41	0.001 /0.001	34.7 /34.7	0.000009036		100			
			1 д/год 1 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0884	611262 /235911		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55	0		100
Сероуглерод (519)	0			100																					
Углерода сероокись (1295*)	0			100																					
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0			100																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100																					
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Этилбензол (675)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0			100																					
Этилмеркаптан (668)	0			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100																					
1 д/год 0.07 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0885	611260 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955			55/55									0		100
				Сероуглерод (519)																			0		100
				Углерода сероокись (1295*)																			0		100
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0									100												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0									100												
			Бензол (64)	0									100												
			Ксилол (322)	0									100												
			Толуол (558)	0									100												
			Этилбензол (675)	0									100												
			Бутилмеркаптан (103)	0									100												
			Диметилсульфид (227)	0									100												
			Метилмеркаптан (339)	0									100												
			Пропилмеркаптан (471)	0									100												
			Этилмеркаптан (668)	0									100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100												
			1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)								Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0886	611267 /235916		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55	0		100
													Сероуглерод (519)										0		100
													Углерода сероокись (1295*)										0		100
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0				100																				
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0				100																				
Бензол (64)	0				100																				
Ксилол (322)	0				100																				
Толуол (558)	0				100																				
Этилбензол (675)	0				100																				
Бутилмеркаптан (103)	0				100																				
Диметилсульфид (227)	0				100																				
Метилмеркаптан (339)	0				100																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 0.07 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0887	611269 /235913		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
			1 д/год 1 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0888
Сероуглерод (519)	0			100											
Углерода сероокись (1295*)	0			100											
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0			100											
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100											
Бензол (64)	0			100											
Ксилол (322)	0			100											
Толуол (558)	0			100											
Этилбензол (675)	0			100											
Бутилмеркаптан (103)	0			100											
Диметилсульфид (227)	0			100											
Метилмеркаптан (339)	0			100											
Пропилмеркаптан (471)	0			100											
Этилмеркаптан (668)	0			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100											
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0889	611249 /235947		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955			55/55	
			Сероуглерод (519)	0									100		
			Углерода сероокись (1295*)	0									100		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0									100		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0									100		
			Бензол (64)	0									100		
			Ксилол (322)	0									100		
			Толуол (558)	0									100		
			Этилбензол (675)	0									100		
			Бутилмеркаптан (103)	0									100		
			Диметилсульфид (227)	0									100		
			Метилмеркаптан (339)	0									100		
			Пропилмеркаптан (471)	0									100		
			Этилмеркаптан (668)	0									100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100		
			1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)								Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0890
Сероуглерод (519)	0				100										
Углерода сероокись (1295*)	0				100										
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0				100										

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			1 д/год 0.07 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0891	611257 /235947		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55	0		100
														Сероуглерод (519)									0		100
Углерода сероокись (1295*)	0			100																					
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0			100																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100																					
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Этилбензол (675)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0			100																					
Этилмеркаптан (668)	0			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100																					
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0892	611239 /235979		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
1 д/год 0.07 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0893	611238 /235982		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
												0		100											
												0		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 1 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0894	611246 /235984		18.3	0.152	53.46	0.9701 /0.9701	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 0.07 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0895	611246 /235981		18.3	0.038	789.6	0.8955 /0.8955	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Этилбензол (675)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
82 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0900	610872 /235861		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.356337602	0.142535	60	
			Азота оксид (6)									0.05790486	0.0231619	60	
			Сажа (583)									0.01980735	0.0079229	60	
			Сера диоксид (516)									0.465868872	0.1863475	60	
			Углерод оксид (584)									1.174636083	0.4698544	60	
82 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0901	610869 /235860		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.356337602	0.142535	60	
			Азота оксид (6)									0.05790486	0.0231619	60	
			Сажа (583)									0.01980735	0.0079229	60	
			Сера диоксид (516)									0.465868872	0.1863475	60	
			Углерод оксид (584)									1.174636083	0.4698544	60	
82 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Котёл работает в автоматическом режиме, что обеспечивает устойчивое разряжение в топковом пространстве. Обеспечивается контроль за режимом горения.	Азота диоксид (4)	0902	610865 /235859		20	0.5	10.61	2.0828 /2.0828	200 /200	0.356337602	0.142535	60	
			Азота оксид (6)									0.05790486	0.0231619	60	
			Сажа (583)									0.01980735	0.0079229	60	
			Сера диоксид (516)									0.465868872	0.1863475	60	
			Углерод оксид (584)									1.174636083	0.4698544	60	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0903	610885 /235854		12	0.15	0.02	0.0004 /0.0004	90/90	0.008638154	0.008638154		
28 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Азота диоксид (4)	0904	611213 /235805		19	0.55	9.96	2.3659 /2.3659	200 /200	0.2810214	0.2810214		
			Азота оксид (6)									0.045665978	0.045665978		
			Сажа (583)									0.0225	0.0225		
			Сера диоксид (516)									0.5292	0.5292		
			Углерод оксид (584)									1.2312	1.2312		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	0905	611215 /235802		2	0.05	0.1	0.0002 /0.0002	105 /105	0.003785731	0.003785731		
	ЗИО УКПНИГ (3)		Азота диоксид (4)	0920	611073 /235983		12	0.3	36.02	2.5459 /2.5459	400 /400	1.5104		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
10 д/год 8 ч/сут		Прекратить испытание и проверки двигателей.	Азота оксид (6)									0.24544		100	
			Сажа (583)									0.098333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.236		100	
			Углерод оксид (584)									1.219333333		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000236		100	
			Формальдегид (609)									0.0236		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.570333333		100	
10 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить испытание и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0921	611061 /236016		12	0.3	36.02	2.5459 /2.5459	400 /400	1.5104		100	
			Азота оксид (6)									0.24544		100	
			Сажа (583)									0.098333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.236		100	
			Углерод оксид (584)									1.219333333		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000236		100	
			Формальдегид (609)									0.0236		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.570333333		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0922	611069 /235983		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000030184		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010749816		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0923	611059 /236017		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000030184		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010749816		100	
2 д/год 8 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0926	611061 /236016		12	0.3	1.01	0.0714 /0.0714	400 /400	0.137333333		100	
			Азота оксид (6)									0.022316667		100	
			Сажа (583)									0.011666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.018333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.12		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000217		100	
			Формальдегид (609)									0.0025		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.06		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0927	611069 /235983		3.5	0.1	0.39	0.0031 /0.0031	34.7 /34.7	0.000030184		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010749816		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6560	610871 /235876	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.00178176	0.00178176		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6561	610871 /235875	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6562	610873 /235875	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6563	610889 /235874	1/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6564	610891 /235874	1/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6565	610893 /235875	1/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6566	610895 /235876	1/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6567	610968 /235886	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.016091667	0.016091667		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6568	610939 /235892	27/16	5		1.5		34.7 /34.7	0.011264167	0.011264167		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6570	610899 /235797	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6571	610903 /235798	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6572	610849 /235778	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6573	610846 /235777	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6574	610900 /235802	6/14	5		1.5		34.7 /34.7	0.011264167	0.011264167		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *												
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения									Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина, площадьного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
					X1/Y1									X2/Y2		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6575	610845 /235783	6/14	5		1.5		34.7 /34.7	0.011264167	0.011264167			
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6580	603679 /236723	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149			
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001			
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006117914	0.006117914			
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248174	0.000248174			
			Бензол (64)									0.000019896	0.000019896			
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363			
			Толуол (558)									0.000029023	0.000029023			
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269			
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001			
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315			
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696			
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605			
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001813	0.000001813			
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6581	604386 /238171	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000085	0.000000085			
			Сероуглерод (519)									3E-10	3E-10			
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000156	0.000000156			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.003487477	0.003487477			
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00014147	0.00014147			
			Бензол (64)									0.000011342	0.000011342			
			Ксилол (322)									0.000000207	0.000000207			
			Толуол (558)									0.000016544	0.000016544			
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000153	0.000000153			
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001			
			Метилмеркаптан (339)									0.000000179	0.000000179			
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000397	0.000000397			
			Этилмеркаптан (668)									0.000000345	0.000000345			
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001034	0.000001034			
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6582	595207 /251374	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000001801	0.000001801			
			Сероуглерод (519)									0.000000007	0.000000007			
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003298	0.000003298			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.073884997	0.073884997			
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002997155	0.002997155			
			Бензол (64)									0.000240285	0.000240285			
			Ксилол (322)									0.000004387	0.000004387			
			Толуол (558)									0.0003505	0.0003505			
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12			
			Бутилмеркаптан (103)									0.000003249	0.000003249			
			Диметилсульфид (227)									0.000000018	0.000000018			
			Метилмеркаптан (339)									0.000003802	0.000003802			
			Пропилмеркаптан (471)									0.000008404	0.000008404			
			Этилмеркаптан (668)									0.000007301	0.000007301			
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.0000219	0.0000219														
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6583	610481 /236514	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000001801	0.000001801			
			Сероуглерод (519)									0.000000007	0.000000007			
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003298	0.000003298			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.073884997	0.073884997			
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002997155	0.002997155			
			Бензол (64)									0.000240285	0.000240285			
			Ксилол (322)									0.000004387	0.000004387			
			Толуол (558)									0.0003505	0.0003505			

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000003249	0.000003249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000018	0.000000018												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003802	0.000003802												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000008404	0.000008404												
			Этилмеркаптан (668)									0.000007301	0.000007301												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0000219	0.0000219												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6584	609957 /236220	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006117914	0.006117914												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248174	0.000248174												
			Бензол (64)									0.000019896	0.000019896												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029023	0.000029023												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001813	0.000001813												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6585	603181 /236532	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000001496	0.000001496												
			Сероуглерод (519)									6.4E-09	6.4E-09												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000002738	0.000002738												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.061351692	0.061351692												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00248874	0.00248874												
			Бензол (64)									0.000199525	0.000199525												
			Ксилол (322)									0.000003643	0.000003643												
			Толуол (558)									0.000291044	0.000291044												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000002697	0.000002697												
			Диметилсульфид (227)									0.000000015	0.000000015												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003157	0.000003157												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000006978	0.000006978												
			Этилмеркаптан (668)									0.000006062	0.000006062												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000018186	0.000018186												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6586	611054 /235923	22/14	2		1.5		34.7 /34.7	0.00000568	0.00000568	
														Сероуглерод (519)									0.000000022	0.000000022	
Углерода сероокись (1295*)	0.000010405	0.000010405																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.233096869	0.233096869																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.009455608	0.009455608																							
Бензол (64)	0.000758068	0.000758068																							
Ксилол (322)	0.000013841	0.000013841																							
Толуол (558)	0.001105779	0.001105779																							
Этилбензол (675)	2E-12	2E-12																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00001025	0.00001025																							
Диметилсульфид (227)	0.000000057	0.000000057																							
Метилмеркаптан (339)	0.000011998	0.000011998																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000026514	0.000026514																							
Этилмеркаптан (668)	0.000023034	0.000023034																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000069094	0.000069094																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6587	611177 /236109	48/30	2		1.5				34.7 /34.7									0.000003343	0.000003343	
			Сероуглерод (519)	1.7264E-06								1.7264E-06													
			Углерода сероокись (1295*)	0.000093745								0.000093745													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.278215779	0.278215779												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.006595716	0.006595716												
			Бензол (64)									0.000677738	0.000677738												
			Ксилол (322)									0.000007949	0.000007949												
			Толуол (558)									0.000920959	0.000920959												
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000006926	0.000006926												
			Диметилсульфид (227)									0.000000167	0.000000167												
			Метилмеркаптан (339)									0.000014669	0.000014669												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000016349	0.000016349												
			Этилмеркаптан (668)									0.000013945	0.000013945												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000039677	0.000039677												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6591	615433 /215417	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000213	0.000000213	
														Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000391	0.000000391																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.008748351	0.008748351																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000354878	0.000354878																							
Бензол (64)	0.000028451	0.000028451																							
Ксилол (322)	0.000000519	0.000000519																							
Толуол (558)	0.000041501	0.000041501																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000385	0.000000385																							
Диметилсульфид (227)	0.000000002	0.000000002																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000045	0.000000045																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000995	0.000000995																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000865	0.000000865																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000002593	0.000002593																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6600	610965 /236122	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6601	610967 /236123	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6602	610969 /236124	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6640	611032 /235874	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159												
			Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006617418	0.006617418												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000265334	0.000265334												
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272												
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388												
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000646	0.000000646												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001939	0.000001939												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6641	610993 /235861	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159												
			Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006617418	0.006617418												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																						
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %											
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с													
					X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000265334	0.000265334													
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272													
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388													
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029													
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288													
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006													
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357													
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744													
			Этилмеркаптан (668)									0.000000646	0.000000646													
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000001939	0.000001939													
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6642	610957 /235850	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159	
															Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079	
Углерода сероокись (1295*)	0.000004023	0.000004023																								
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006617418	0.006617418																								
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000265334	0.000265334																								
Бензол (64)	0.000021272	0.000021272																								
Ксилол (322)	0.000000388	0.000000388																								
Толуол (558)	0.000031029	0.000031029																								
Бутилмеркаптан (103)	0.000000288	0.000000288																								
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																								
Метилмеркаптан (339)	0.000000357	0.000000357																								
Пропилмеркаптан (471)	0.000000744	0.000000744																								
Этилмеркаптан (668)	0.000000646	0.000000646																								
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001939	0.000001939																								
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6643	610918 /235838	1/1	7		1.5				34.7 /34.7	0.000000159									0.000000159		
				Сероуглерод (519)											0.000000079									0.000000079		
				Углерода сероокись (1295*)											0.000004023									0.000004023		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006617418								0.006617418														
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000265334								0.000265334														
			Бензол (64)	0.000021272								0.000021272														
			Ксилол (322)	0.000000388								0.000000388														
			Толуол (558)	0.000031029								0.000031029														
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000288								0.000000288														
			Диметилсульфид (227)	0.000000006								0.000000006														
			Метилмеркаптан (339)	0.000000357								0.000000357														
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000744								0.000000744														
			Этилмеркаптан (668)	0.000000646								0.000000646														
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001939								0.000001939														
			365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6644	610883 /235825	1/1	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000159	0.000000159		
													Сероуглерод (519)										0.000000079	0.000000079		
													Углерода сероокись (1295*)										0.000004023	0.000004023		
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006617418	0.006617418																								
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000265334	0.000265334																								
Бензол (64)	0.000021272	0.000021272																								
Ксилол (322)	0.000000388	0.000000388																								
Толуол (558)	0.000031029	0.000031029																								
Бутилмеркаптан (103)	0.000000288	0.000000288																								
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																								
Метилмеркаптан (339)	0.000000357	0.000000357																								
Пропилмеркаптан (471)	0.000000744	0.000000744																								
Этилмеркаптан (668)	0.000000646	0.000000646																								
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001939	0.000001939																								
	ЗИО УКПНИГ (3)				Сероводород (518)	6645	610845 /235812	1/1	7		1.5			34.7 /34.7									0.000000159	0.000000159		

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут		Непрерывный технологический процесс.	Сероуглерод (519)									0.000000079	0.000000079		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004023	0.000004023		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006617418	0.006617418		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000265334	0.000265334		
			Бензол (64)									0.000021272	0.000021272		
			Ксилол (322)									0.000000388	0.000000388		
			Толуол (558)									0.000031029	0.000031029		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000288	0.000000288		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000357	0.000000357		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000744	0.000000744		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000646	0.000000646		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001939	0.000001939		
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6646
Сероуглерод (519)	0.000000015	0.000000015													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000079	0.000000079													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.001300092	0.001300092													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000052129	0.000052129													
Бензол (64)	0.000004179	0.000004179													
Ксилол (322)	0.000000076	0.000000076													
Толуол (558)	0.000006096	0.000006096													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000057	0.000000057													
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001													
Метилмеркаптан (339)	0.000000007	0.000000007													
Пропилмеркаптан (471)	0.000000146	0.000000146													
Этилмеркаптан (668)	0.000000127	0.000000127													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000381	0.000000381													
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6647	610995 /235854	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6648	610960 /235844	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6649	610921 /235830	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6650	610886 /235818	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6651	610847 /235806	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000031	0.000000031		
			Сероуглерод (519)									0.000000015	0.000000015		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000079	0.000000079		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001300092	0.001300092		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000052129	0.000052129		
			Бензол (64)									0.000004179	0.000004179		
			Ксилол (322)									0.000000076	0.000000076		
			Толуол (558)									0.000006096	0.000006096		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000057	0.000000057		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000007	0.000000007		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000146	0.000000146		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000127	0.000000127		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000381	0.000000381		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6652	611036 /235861	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144		
			Сероуглерод (519)									0.000000071	0.000000071		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003631	0.000003631		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.005972685	0.005972685		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000239483	0.000239483		
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192		
			Ксилол (322)									0.000000351	0.000000351		
			Толуол (558)									0.000028006	0.000028006		

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000026	0.00000026		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000322	0.000000322		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000672	0.000000672		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000583	0.000000583		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00000175	0.00000175		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6653	610998 /235846	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144		
			Сероуглерод (519)									0.000000071	0.000000071		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003631	0.000003631		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.005972685	0.005972685		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000239483	0.000239483		
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192		
			Ксилол (322)									0.000000351	0.000000351		
			Толуол (558)									0.000028006	0.000028006		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000026	0.00000026		
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000322	0.000000322		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000672	0.000000672		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000583	0.000000583		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00000175	0.00000175		
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6654
Сероуглерод (519)	0.000000071	0.000000071													
Углерода сероокись (1295*)	0.000003631	0.000003631													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685	0.005972685													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000239483	0.000239483													
Бензол (64)	0.0000192	0.0000192													
Ксилол (322)	0.000000351	0.000000351													
Толуол (558)	0.000028006	0.000028006													
Бутилмеркаптан (103)	0.00000026	0.00000026													
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006													
Метилмеркаптан (339)	0.000000322	0.000000322													
Пропилмеркаптан (471)	0.000000672	0.000000672													
Этилмеркаптан (668)	0.000000583	0.000000583													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00000175	0.00000175													
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6655	610923 /235821	1/1	2		1.5				34.7 /34.7	
			Сероуглерод (519)	0.000000071								0.000000071			
			Углерода сероокись (1295*)	0.000003631								0.000003631			
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.005972685								0.005972685			
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000239483								0.000239483			
			Бензол (64)	0.0000192								0.0000192			
			Ксилол (322)	0.000000351								0.000000351			
			Толуол (558)	0.000028006								0.000028006			
			Бутилмеркаптан (103)	0.00000026								0.00000026			
			Диметилсульфид (227)	0.000000006								0.000000006			
			Метилмеркаптан (339)	0.000000322								0.000000322			
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000672								0.000000672			
			Этилмеркаптан (668)	0.000000583								0.000000583			
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00000175								0.00000175			
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6656	610887 /235812	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144		
			Сероуглерод (519)									0.000000071	0.000000071		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000003631	0.000003631		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.005972685	0.005972685		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000239483	0.000239483												
			Бензол (64)									0.0000192	0.0000192												
			Ксилол (322)									0.000000351	0.000000351												
			Толуол (558)									0.000028006	0.000028006												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000026	0.000000026												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000322	0.000000322												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000672	0.000000672												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000583	0.000000583												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.00000175	0.00000175												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6657	610849 /235799	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000144	0.000000144	
														Сероуглерод (519)									0.000000071	0.000000071	
Углерода сероокись (1295*)	0.000003631	0.000003631																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.005972685	0.005972685																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000239483	0.000239483																							
Бензол (64)	0.0000192	0.0000192																							
Ксилол (322)	0.000000351	0.000000351																							
Толуол (558)	0.000028006	0.000028006																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000026	0.000000026																							
Диметилсульфид (227)	0.000000006	0.000000006																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000322	0.000000322																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000672	0.000000672																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000583	0.000000583																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.00000175	0.00000175																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.		Сероводород (518)	6660	611001 /235922	1/1	2		1.5				34.7 /34.7									0.000032582		100
				Углеводороды пред. С12-С19 (10)																			0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.		Сероводород (518)	6661	611012 /235926	1/1	2		1.5				34.7 /34.7									0.000032582		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.011603729									100												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6662	611169 /235788	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000064446		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.022951976		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6663	611172 /235780	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000064446		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.022951976		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6669	611200 /235808	11/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.022528333	0.022528333												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6670	611184 /235792	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000054444		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01939		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6671	611188 /235805	11/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.022528333	0.022528333												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6672	611186 /235784	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000054444		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01939		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6673	611176 /235802	11/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.022528333	0.022528333												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6674	611189 /235776	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000054444		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.01939		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6780	611164 /236191	6/6	15		1.5		34.7 /34.7	0.007605032	0.007605032												
			Метанол (338)									0.006114921	0.006114921												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003874	0.000003874												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6781	611174 /236163	4/4	11		1.5		34.7 /34.7	0.004091034	0.004091034												
			Сероуглерод (519)									4Е-10	4Е-10												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000204	0.000000204												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.004558777	0.004558777												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000184927	0.000184927												
			Бензол (64)									0.000014826	0.000014826												
			Ксилол (322)									0.000000271	0.000000271												
			Толуол (558)									0.000021626	0.000021626												
			Метанол (338)									0.003289358	0.003289358												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000002	0.00000002												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000002318	0.000002318												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000519	0.000000519												
			Этилмеркаптан (668)									0.00000045	0.00000045												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001351	0.000001351												
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6782	611169 /236179	2/8	5		1.5		34.7 /34.7	0.00000168	0.00000168	
														Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000508	0.000000508																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.011378788	0.011378788																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000461582	0.000461582																							
Бензол (64)	0.000037006	0.000037006																							
Ксилол (322)	0.000000676	0.000000676																							
Толуол (558)	0.000053979	0.000053979																							
Метанол (338)	0.000008429	0.000008429																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00000005	0.00000005																							
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000586	0.000000586																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001294	0.000001294																							
Этилмеркаптан (668)	0.000001124	0.000001124																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000007258	0.000007258																							
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6788	610886 /236117	4/4	5		1.5		34.7 /34.7	0.004090923	0.004090923												
			Метанол (338)									0.003289358	0.003289358												
			Метилмеркаптан (339)									0.000002084	0.000002084												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6789	611179 /236182	1/1	5		1.5		34.7 /34.7	0.000001609	0.000001609												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006436425	0.006436425												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6800	611039 /236139	21/41	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000472	0.000000472												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002532015	0.002532015												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6801	609818 /234501	1/1	16		1.5		34.7 /34.7	0.001777552	0.001777552												
			Метанол (338)									0.000409057	0.000409057												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									3E-10	3E-10												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6802	609824 /234484	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000031253	0.000031253												
			Метанол (338)									0.000007192	0.000007192												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									1E-11	1E-11												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6803	609753 /234564	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000031253	0.000031253												
			Метанол (338)									0.000007192	0.000007192												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									1E-11	1E-11												
244 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить работу оборудования.	Линалоола ацетат (413*)	6830	608005 /234100	5/5	3		1.5		34.7 /34.7	0.846239653		100											
			2-Гексилцинналь (236*)									0.088666747		100											
			Гераниол (714*)									0.082973367		100											
			Изоэвгенол (271*)									0.098933346		100											
60 д/год 12 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Взвешенные частицы (116)	6831	607967 /233436	5/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.031481481		100											
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.062962963		100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6900	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174												
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6901	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6902	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6903	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6904	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.004815074	0.004815074		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6905	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Этиленгликоль (1444*)	6906	611218 /235796	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.001032174	0.001032174		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6975	611100 /236381	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6976	611084 /236388	1/1	2.3		1.5		40/40	0.016909175		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000531776		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6981	610941 /236266	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6982	611148 /236296	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6983	611304 /235810	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6984	611356 /235846	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6985	611721 /236579	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО УКПНИГ (3)	Прекратить заполнение емкостей	Сероводород (518)	6986	612443 /236282	1/1	2.2		1.5		40/40	0.094691378		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002977945		100	
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0220	611233 /236275		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			0										100		
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0221	611347 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			0										100		
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0222	611384 /235923		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			0										100		
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0280	611557 /236026		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			0										100		
1 д/год 6 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0281	611628 /236160		3.5	0.125	20.62	0.253 /0.253	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0340	612083 /236634		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			1 д/год 0.04 ч/сут									Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0341	612105 /236643		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55	0		100
														Сероуглерод (519)									0		100
														Углерода сероокись (1295*)									0		100
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100
														Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0			100																					
Этилмеркаптан (668)	0			100																					
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100																					
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0342	612082 /236630		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261			55/55									0		100
				Сероуглерод (519)																			0		100
				Углерода сероокись (1295*)																			0		100
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0		100
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0		100
			Бензол (64)	0									100												
			Ксилол (322)	0									100												
			Толуол (558)	0									100												
			Бутилмеркаптан (103)	0									100												
			Диметилсульфид (227)	0									100												
			Метилмеркаптан (339)	0									100												
			Пропилмеркаптан (471)	0									100												
			Этилмеркаптан (668)	0									100												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100												
			1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (3)								Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0343	612109 /236641		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55	0		100
													Сероуглерод (519)										0		100
													Углерода сероокись (1295*)										0		100
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0		100
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0		100
Бензол (64)	0				100																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина, площадь, площадь источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4		X1/Y1	X2/Y2								
			Ксилол (322)									0		100
			Толуол (558)									0		100
			Бутилмеркаптан (103)									0		100
			Диметилсульфид (227)									0		100
			Метилмеркаптан (339)									0		100
			Пропилмеркаптан (471)									0		100
			Этилмеркаптан (668)									0		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100
			Сероводород (518)									0		100
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (519)	0344	612174 /236351		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55	0		100
			Углерода сероокись (1295*)									0		100
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100
			Бензол (64)									0		100
			Ксилол (322)									0		100
			Толуол (558)									0		100
			Бутилмеркаптан (103)									0		100
			Диметилсульфид (227)									0		100
			Метилмеркаптан (339)									0		100
			Пропилмеркаптан (471)									0		100
			Этилмеркаптан (668)									0		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0345	612195 /236358		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55	0		100
			Сероводород (519)									0		100
			Углерода сероокись (1295*)									0		100
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100
			Бензол (64)									0		100
			Ксилол (322)									0		100
			Толуол (558)									0		100
			Бутилмеркаптан (103)									0		100
			Диметилсульфид (227)									0		100
			Метилмеркаптан (339)									0		100
			Пропилмеркаптан (471)									0		100
			Этилмеркаптан (668)									0		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0346	612175 /236348		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55	0		100
			Сероводород (519)									0		100
			Углерода сероокись (1295*)									0		100
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100
			Бензол (64)									0		100
			Ксилол (322)									0		100
			Толуол (558)									0		100
			Бутилмеркаптан (103)									0		100
			Диметилсульфид (227)									0		100
			Метилмеркаптан (339)									0		100
			Пропилмеркаптан (471)									0		100
			Этилмеркаптан (668)									0		100
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0347	612196 /236355		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55	0		100
			Сероводород (519)									0		100
			Углерода сероокись (1295*)									0		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100	
			6 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0348
Азота оксид (6)	0.204005643			100											
Сера диоксид (516)	0.036540243			100											
Углерод оксид (584)	0.574124698			100											
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.178645088			100											
6 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0349	612207 /236347		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.25541934		100	
			Азота оксид (6)									0.204005643		100	
			Сера диоксид (516)									0.036540243		100	
			Углерод оксид (584)									0.574124698		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.178645088		100	
6 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0350	612143 /236639		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.25541934		100	
			Азота оксид (6)									0.204005643		100	
			Сера диоксид (516)									0.036540243		100	
			Углерод оксид (584)									0.574124698		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.178645088		100	
6 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Не проводить осушку оборудования	Азота диоксид (4)	0351	612235 /236357		16	0.762	51.4	23.4392 /23.4392	250 /250	1.25541934		100	
			Азота оксид (6)									0.204005643		100	
			Сера диоксид (516)									0.036540243		100	
			Углерод оксид (584)									0.574124698		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.178645088		100	
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0360	612219 /236671		60	4.13	9.85	132.019336/132.019336	650 /650	44.8925957	15.6585374	65.1	
			Азота оксид (6)									7.2950468	2.5445123	65.1	
			Сера диоксид (516)									940.5023981	179.0078648	81.0	
			Углерод оксид (584)									53.4769359	53.4769359	0	
			Метан (727*)									16.4830181	0.6353749	96.1	
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0361	612310 /236389		60	4.13	9.85	132.019336/132.019336	650 /650	44.8925957	15.6585374	65.1	
			Азота оксид (6)									7.2950468	2.5445123	65.1	
			Сера диоксид (516)									940.5023981	179.0078648	81.0	
			Углерод оксид (584)									53.4769359	53.4769359	0	
			Метан (727*)									16.4830181	0.6353749	96.1	
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0362	612257 /236602		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
														X1/Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0363	612258 /236599		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
			1 д/год 0.04 ч/сут									Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0364
Сероуглерод (519)	0			100											
Углерода сероокись (1295*)	0			100											
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0			100											
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100											
Бензол (64)	0			100											
Ксилол (322)	0			100											
Толуол (558)	0			100											
Бутилмеркаптан (103)	0			100											
Диметилсульфид (227)	0			100											
Метилмеркаптан (339)	0			100											
Пропилмеркаптан (471)	0			100											
Этилмеркаптан (668)	0			100											
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0			100											
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0365	612225 /236638		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261			55/55	
			Сероуглерод (519)	0									100		
			Углерода сероокись (1295*)	0									100		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0									100		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0									100		
			Бензол (64)	0									100		
			Ксилол (322)	0									100		
			Толуол (558)	0									100		
			Бутилмеркаптан (103)	0									100		
			Диметилсульфид (227)	0									100		
			Метилмеркаптан (339)	0									100		
			Пропилмеркаптан (471)	0									100		
			Этилмеркаптан (668)	0									100		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0									100		
			1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (3)								Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)		0366
Сероуглерод (519)	0				100										
Углерода сероокись (1295*)	0				100										
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0				100										
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0				100										
Бензол (64)	0				100										
Ксилол (322)	0				100										
Толуол (558)	0				100										
Бутилмеркаптан (103)	0				100										
Бутилмеркаптан (103)	0				100										

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0367	612351 /236317		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 0.04 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0368	612315 /236360		9	0.025	226.3	0.1111 /0.1111	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
1 д/год 0.08 ч/сут	Технологическая зона (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0369	612316 /236356		9	0.025	460.6	0.2261 /0.2261	55/55	0		100	
			Сероуглерод (519)									0		100	
			Углерода сероокись (1295*)									0		100	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100	
			Бензол (64)									0		100	
			Ксилол (322)									0		100	
			Толуол (558)									0		100	
			Бутилмеркаптан (103)									0		100	
			Диметилсульфид (227)									0		100	
			Метилмеркаптан (339)									0		100	
			Пропилмеркаптан (471)									0		100	
			Этилмеркаптан (668)									0		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100	
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0500	611561 /236111		8.5	1	23.41	18.3862 /18.3862	34.7 /34.7	0.063352459	0.063352459		
			Сероуглерод (519)									0.000006038	0.000006038		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000038811	0.000038811		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.186635134	0.186635134		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.012024066	0.012024066		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бензол (64)									0.000646821	0.000646821												
			Ксилол (322)									0.000164745	0.000164745												
			Толуол (558)									0.000904701	0.000904701												
			Этилбензол (675)									0.00003094	0.00003094												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000025559	0.000025559												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000259849	0.000259849												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000037232	0.000037232												
			Этилмеркаптан (668)									0.000099796	0.000099796												
			Масло минеральное (716*)									0.027777778	0.027777778												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003224172	0.003224172												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0501	611540 /236104		8.5	1	23.41	18.3862 /18.3862	34.7 /34.7	0.063352459	0.063352459	
														Сероуглерод (519)									0.000006038	0.000006038	
Углерода сероокись (1295*)	0.000038811	0.000038811																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.186635134	0.186635134																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.012024066	0.012024066																							
Бензол (64)	0.000646821	0.000646821																							
Ксилол (322)	0.000164745	0.000164745																							
Толуол (558)	0.000904701	0.000904701																							
Этилбензол (675)	0.00003094	0.00003094																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000025559	0.000025559																							
Диметилсульфид (227)	0.000000045	0.000000045																							
Метилмеркаптан (339)	0.000259849	0.000259849																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000037232	0.000037232																							
Этилмеркаптан (668)	0.000099796	0.000099796																							
Масло минеральное (716*)	0.027777778	0.027777778																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003224172	0.003224172																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0502	611588 /236032		8.5	1	23.41	18.3862 /18.3862	34.7 /34.7	0.063352459	0.063352459												
			Сероуглерод (519)									0.000006038	0.000006038												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000038811	0.000038811												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.186635134	0.186635134												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.012024066	0.012024066												
			Бензол (64)									0.000646821	0.000646821												
			Ксилол (322)									0.000164745	0.000164745												
			Толуол (558)									0.000904701	0.000904701												
			Этилбензол (675)									0.00003094	0.00003094												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000025559	0.000025559												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000259849	0.000259849												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000037232	0.000037232												
Этилмеркаптан (668)	0.000099796	0.000099796																							
Масло минеральное (716*)	0.027777778	0.027777778																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.003224172	0.003224172																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0503	611565 /236025		8.5	1	23.41	18.3862 /18.3862	34.7 /34.7	0.063352459	0.063352459												
			Сероуглерод (519)									0.000006038	0.000006038												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000038811	0.000038811												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.186635134	0.186635134												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.012024066	0.012024066												
			Бензол (64)									0.000646821	0.000646821												
			Ксилол (322)									0.000164745	0.000164745												
			Толуол (558)									0.000904701	0.000904701												
			Этилбензол (675)									0.00003094	0.00003094												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000025559	0.000025559												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000259849	0.000259849												

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Пропилмеркаптан (471)									0.000037232	0.000037232		
			Этилмеркаптан (668)									0.000099796	0.000099796		
			Масло минеральное (716*)									0.027777778	0.027777778		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003224172	0.003224172		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0520	611451 /236318		7	0.8	36.58	18.3872 /18.3872	34.7 /34.7	0.000013228	0.000013228		
			Сероуглерод (519)									0.000000025	0.000000025		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000008422	0.000008422		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.187177317	0.187177317		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.007469288	0.007469288		
			Бензол (64)									0.000598822	0.000598822		
			Ксилол (322)									0.000010933	0.000010933		
			Толуол (558)									0.00087349	0.00087349		
			Этилбензол (675)									4E-12	4E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000008097	0.000008097		
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045		
			Метилмеркаптан (339)									0.000009512	0.000009512		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000020944	0.000020944		
			Этилмеркаптан (668)									0.000018206	0.000018206		
			Масло минеральное (716*)									0.111111111	0.111111111		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003167583	0.003167583		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0521	611380 /236294		7	0.8	36.58	18.3872 /18.3872	34.7 /34.7	0.000013228	0.000013228		
			Сероуглерод (519)									0.000000025	0.000000025		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000008422	0.000008422		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.187177317	0.187177317		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.007469288	0.007469288		
			Бензол (64)									0.000598822	0.000598822		
			Ксилол (322)									0.000010933	0.000010933		
			Толуол (558)									0.00087349	0.00087349		
			Этилбензол (675)									4E-12	4E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000008097	0.000008097		
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045		
			Метилмеркаптан (339)									0.000009512	0.000009512		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000020944	0.000020944		
			Этилмеркаптан (668)									0.000018206	0.000018206		
			Масло минеральное (716*)									0.111111111	0.111111111		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003167583	0.003167583		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0522	611419 /236416		7	0.8	36.58	18.3872 /18.3872	34.7 /34.7	0.000013228	0.000013228		
			Сероуглерод (519)									0.000000025	0.000000025		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000008422	0.000008422		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.187177317	0.187177317		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.007469288	0.007469288		
			Бензол (64)									0.000598822	0.000598822		
			Ксилол (322)									0.000010933	0.000010933		
			Толуол (558)									0.00087349	0.00087349		
			Этилбензол (675)									4E-12	4E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000008097	0.000008097		
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045		
			Метилмеркаптан (339)									0.000009512	0.000009512		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000020944	0.000020944		
			Этилмеркаптан (668)									0.000018206	0.000018206		
			Масло минеральное (716*)									0.111111111	0.111111111		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003167583	0.003167583		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0523	611358 /236397		7	0.8	36.58	18.3872 /18.3872	34.7 /34.7	0.000013228	0.000013228		
			Сероуглерод (519)									0.000000025	0.000000025		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0.000008422	0.000008422												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.187177317	0.187177317												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.007469288	0.007469288												
			Бензол (64)									0.000598822	0.000598822												
			Ксилол (322)									0.000010933	0.000010933												
			Толуол (558)									0.00087349	0.00087349												
			Этилбензол (675)									4E-12	4E-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000008097	0.000008097												
			Диметилсульфид (227)									0.000000045	0.000000045												
			Метилмеркаптан (339)									0.000009512	0.000009512												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000020944	0.000020944												
			Этилмеркаптан (668)									0.000018206	0.000018206												
			Масло минеральное (716*)									0.111111111	0.111111111												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.003167583	0.003167583												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Регламентный режим работы	Азота диоксид (4)	0540	612757 /236606		236 / 109.1	19.334 / 1.579	36.28 / 7.03	10652.253565 / 13.754	1569.4 / 1690.2	383.788	0.3446867	99.91
														Азота оксид (6)									62.36555	0.0560116	99.91
Сажа (583)	319.8233333	0.2872389		99.91																					
Сера диоксид (516)	68316.06861	7.6040335		99.99																					
Сероводород (518)	57.8039138	0.0064422		99.99																					
Углерод оксид (584)	3198.233333	2.8723892		99.91																					
Метан (727*)	79.9558333	0.0718097		99.91																					
Бутилмеркаптан (103)	0.0588715	0.0000143		99.98																					
Метилмеркаптан (339)	0.2263218	0.0000139		99.99																					
Пропилмеркаптан (471)	0.1217426	0.0000144		99.99																					
Этилмеркаптан (668)	0.1863227	0.0000161		99.99																					
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Регламентный режим работы		Азота диоксид (4)	0541	612754 /236603		113.7	2.368	567.5 / 23.47	2499.3262826 / 103.292			1549 / 1659.7									172.08	2.3259696	98.65
				Азота оксид (6)																			27.963	0.3779701	98.65
				Сажа (583)																			143.4	1.9383080	0.00
				Сера диоксид (516)																			45049.28803	190.0080845	99.58
				Сероводород (518)																			38.3016684	0.1612843	99.58
			Углерод оксид (584)	1434								19.3830800	98.65												
			Метан (727*)	35.85								0.4845770	98.65												
			Бутилмеркаптан (103)	0.0997262								0.0001523	99.85												
			Метилмеркаптан (339)	0.2039371								0.0002372	99.88												
			Пропилмеркаптан (471)	0.2240444								0.0001881	99.92												
			Этилмеркаптан (668)	0.2873612								0.0002615	99.91												
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6200	611261 /236241	6/60	6		1.5		34.7 /34.7	0.003420244	0.003420244	
													Сероуглерод (519)										0.000001286	0.000001286	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000001904	0.000001904	
													Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)										0.010703762	0.010703762	
													Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)										0.019866837	0.019866837	
Бензол (64)	0.000433328	0.000433328																							
Ксилол (322)	0.000690669	0.000690669																							
Толуол (558)	0.000517653	0.000517653																							
Этилбензол (675)	0.000115636	0.000115636																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000002499	0.000002499																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000032431	0.000032431																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000024478	0.000024478																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000022546	0.000022546																							
Этилмеркаптан (668)	0.000022588	0.000022588																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.058565151	0.058565151																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6201	611391 /236049	60/6	6		1.5		34.7 /34.7	0.003420244	0.003420244												
			Сероуглерод (519)									0.000001286	0.000001286												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001904	0.000001904												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.010703762	0.010703762												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.019866837	0.019866837												
			Бензол (64)									0.000433328	0.000433328												
			Ксилол (322)									0.000690669	0.000690669												
			Толуол (558)									0.000517653	0.000517653												
			Этилбензол (675)									0.000115636	0.000115636												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000002499	0.000002499												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000032431	0.000032431												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000024478	0.000024478												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000022546	0.000022546												
			Этилмеркаптан (668)									0.000022588	0.000022588												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.058565151	0.058565151												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6202	611416 /235949	60/6	6		1.5		34.7 /34.7	0.003420244	0.003420244	
														Сероуглерод (519)									0.000001286	0.000001286	
Углерода сероокись (1295*)	0.000001904	0.000001904																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.010703762	0.010703762																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.019866837	0.019866837																							
Бензол (64)	0.000433328	0.000433328																							
Ксилол (322)	0.000690669	0.000690669																							
Толуол (558)	0.000517653	0.000517653																							
Этилбензол (675)	0.000115636	0.000115636																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000002499	0.000002499																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000032431	0.000032431																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000024478	0.000024478																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000022546	0.000022546																							
Этилмеркаптан (668)	0.000022588	0.000022588																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6220	611300 /236250	20/50	8		1.5		34.7 /34.7	0.042936024	0.042936024												
			Сероуглерод (519)									0.000010288	0.000010288												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00002768	0.00002768												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.157851257	0.157851257												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.112879834	0.112879834												
			Бензол (64)									0.002705764	0.002705764												
			Ксилол (322)									0.003868865	0.003868865												
			Толуол (558)									0.003370837	0.003370837												
			Этилбензол (675)									0.000649331	0.000649331												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000206	0.000000206												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00019297	0.00019297												
			Диметилсульфид (227)									0.000000033	0.000000033												
			Метилмеркаптан (339)									0.000169884	0.000169884												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000146838	0.000146838												
Этилмеркаптан (668)	0.000161927	0.000161927																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. С12-С19 (10)	6221	611377 /236086	50/20	8		1.5		34.7 /34.7	0.299319591	0.299319591												
			Сероводород (518)									0.042936024	0.042936024												
			Сероуглерод (519)																						
			Углерода сероокись (1295*)																						
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)																						
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)																						
			Бензол (64)																						
			Ксилол (322)																						
			Толуол (558)																						
			Этилбензол (675)																						
			Триэтиленгликоль (1290*)																						
			Бутилмеркаптан (103)																						
			Диметилсульфид (227)																						
			Метилмеркаптан (339)																						
Пропилмеркаптан (471)																									
Этилмеркаптан (668)																									

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2								8		9	10	11	12	13	14	15			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бутилмеркаптан (103)									0.00019297	0.00019297												
			Диметилсульфид (227)									0.000000033	0.000000033												
			Метилмеркаптан (339)									0.000169884	0.000169884												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000146838	0.000146838												
			Этилмеркаптан (668)									0.000161927	0.000161927												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.299319591	0.299319591												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.299319591	0.299319591												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6222	611403 /235990	50/20	8		1.5		34.7 /34.7	0.042778287	0.042778287												
			Сероуглерод (519)									0.000010197	0.000010197												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000027349	0.000027349												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.151857627	0.151857627												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.111266936	0.111266936												
			Бензол (64)									0.002682276	0.002682276												
			Ксилол (322)									0.003817519	0.003817519												
			Толуол (558)									0.003321872	0.003321872												
			Этилбензол (675)									0.000640789	0.000640789												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000206	0.000000206												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000190333	0.000190333												
			Диметилсульфид (227)									0.000000031	0.000000031												
			Метилмеркаптан (339)									0.000168984	0.000168984												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000144568	0.000144568												
			Этилмеркаптан (668)									0.000160194	0.000160194												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.294951858	0.294951858												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.294951858	0.294951858												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6240	611691 /236398	59/28	7		1.5		34.7 /34.7	0.000028246	0.000028246	
														Сероуглерод (519)									0.000004731	0.000004731	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000029969	0.000029969	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.28922638	0.28922638																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.014001896	0.014001896																							
Бензол (64)	0.00099916	0.00099916																							
Ксилол (322)	0.000093761	0.000093761																							
Толуол (558)	0.001391431	0.001391431																							
Этилбензол (675)	0.000018506	0.000018506																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000018258	0.000018258																							
Диметилсульфид (227)	0.000000069	0.000000069																							
Метилмеркаптан (339)	0.000068961	0.000068961																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000038599	0.000038599																							
Этилмеркаптан (668)	0.000058733	0.000058733																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007687187	0.007687187																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6241	611763 /236177	59/28	7		1.5				34.7 /34.7									0.000028246	0.000028246	
			Сероуглерод (519)	0.000004731								0.000004731													
			Углерода сероокись (1295*)	0.000029969								0.000029969													
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.28922638								0.28922638													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.014001896								0.014001896													
			Бензол (64)	0.00099916								0.00099916													
			Ксилол (322)	0.000093761								0.000093761													
			Толуол (558)	0.001391431								0.001391431													
			Этилбензол (675)	0.000018506								0.000018506													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000018258								0.000018258													
			Диметилсульфид (227)	0.000000069								0.000000069													
			Метилмеркаптан (339)	0.000068961								0.000068961													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000038599								0.000038599													
			Этилмеркаптан (668)	0.000058733								0.000058733													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.007687187								0.007687187													
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6260	611606 /236356	90/29	6		1.5		34.7 /34.7	0.000156342	0.000156342	
Сероуглерод (519)	0.000001446	0.000001446																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0.000046688	0.000046688												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.076521809	0.076521809												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002340528	0.002340528												
			Бензол (64)									0.000122358	0.000122358												
			Ксилол (322)									0.000010462	0.000010462												
			Толуол (558)									0.000122149	0.000122149												
			Этилбензол (675)									0.000001629	0.000001629												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000005782	0.000005782												
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005												
			Метилмеркаптан (339)									0.000024449	0.000024449												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000012454	0.000012454												
			Этилмеркаптан (668)									0.000030378	0.000030378												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.055505544	0.055505544												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6262	611676 /236136	90/29	6		1.5		34.7 /34.7	0.000156342	0.000156342	
														Сероуглерод (519)									0.000001446	0.000001446	
Углерода сероокись (1295*)	0.000046688	0.000046688																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.076521809	0.076521809																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002340528	0.002340528																							
Бензол (64)	0.000122358	0.000122358																							
Ксилол (322)	0.000010462	0.000010462																							
Толуол (558)	0.000122149	0.000122149																							
Этилбензол (675)	0.000001629	0.000001629																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000005782	0.000005782																							
Диметилсульфид (227)	0.000000005	0.000000005																							
Метилмеркаптан (339)	0.000024449	0.000024449																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000012454	0.000012454																							
Этилмеркаптан (668)	0.000030378	0.000030378																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.055505544	0.055505544																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6280	611680 /236372	23/12	8		1.5		34.7 /34.7	0.000000609	0.000000609												
			Сероуглерод (519)									0.000000228	0.000000228												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001115	0.000001115												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.025260347	0.025260347												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.001013485	0.001013485												
			Бензол (64)									0.000081252	0.000081252												
			Ксилол (322)									0.000001483	0.000001483												
			Толуол (558)									0.000118521	0.000118521												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001099	0.000001099												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001286	0.000001286												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002842	0.000002842												
			Этилмеркаптан (668)									0.000002469	0.000002469												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000007406	0.000007406												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6281	611578 /236376	45/25	10		1.5		34.7 /34.7	0.00017002	0.00017002	
Сероуглерод (519)	0.000003374	0.000003374																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000044042	0.000044042																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.060446765	0.060446765																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00506328	0.00506328																							
Бензол (64)	0.000185033	0.000185033																							
Ксилол (322)	0.000031234	0.000031234																							
Толуол (558)	0.000079357	0.000079357																							
Этилбензол (675)	0.000005513	0.000005513																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000010693	0.000010693																							
Метилмеркаптан (339)	0.000039169	0.000039169																							

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °C	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Пропилмеркаптан (471)									0.000018775	0.000018775												
			Этилмеркаптан (668)									0.000048676	0.000048676												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.060551269	0.060551269												
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6282	611751 /236152	23/12	8		1.5		34.7 /34.7	0.000000609	0.000000609												
			Сероуглерод (519)									0.000000228	0.000000228												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001115	0.000001115												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.025260347	0.025260347												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.001013485	0.001013485												
			Бензол (64)									0.000081252	0.000081252												
			Ксилол (322)									0.000001483	0.000001483												
			Толуол (558)									0.000118521	0.000118521												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001099	0.000001099												
			Диметилсульфид (227)									0.000000006	0.000000006												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001286	0.000001286												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002842	0.000002842												
			Этилмеркаптан (668)									0.000002469	0.000002469												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000007406	0.000007406												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6283	611649 /236158	45/25	10		1.5		34.7 /34.7	0.00017002	0.00017002	
														Сероуглерод (519)									0.000003374	0.000003374	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000044042	0.000044042	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.060446765	0.060446765																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00506328	0.00506328																							
Бензол (64)	0.000185033	0.000185033																							
Ксилол (322)	0.000031234	0.000031234																							
Толуол (558)	0.000079357	0.000079357																							
Этилбензол (675)	0.000005513	0.000005513																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000010693	0.000010693																							
Метилмеркаптан (339)	0.000039169	0.000039169																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000018775	0.000018775																							
Этилмеркаптан (668)	0.000048676	0.000048676																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.060551269	0.060551269																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6300	611890 /236514	164/44	8		1.5		34.7 /34.7	0.000005965	0.000005965												
			Сероводород (518)									0.012279736	0.012279736												
			Сероуглерод (519)									0.000000176	0.000000176												
			Углерод оксид (584)									4E-10	4E-10												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001596	0.000001596												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.023364015	0.023364015												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000947764	0.000947764												
			Бензол (64)									0.000075983	0.000075983												
			Ксилол (322)									0.000002102	0.000002102												
			Толуол (558)									0.000110836	0.000110836												
			Этилбензол (675)									0.000000313	0.000000313												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000038	0.000000038												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001059	0.000001059												
			Диметилсульфид (227)									0.000001251	0.000001251												
			Метилмеркаптан (339)									0.000020819	0.000020819												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002658	0.000002658												
			Этилмеркаптан (668)									0.000007839	0.000007839												
			Моноэтаноламин (29)									0.118208652	0.118208652												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.350068955	0.350068955												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6301	611973 /236232	164/44	8		1.5		34.7 /34.7	0.000005965	0.000005965	
Сероводород (518)	0.012279736	0.012279736																							
Сероуглерод (519)	0.000000176	0.000000176																							
Углерод оксид (584)	4E-10	4E-10																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001596	0.000001596												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.023364015	0.023364015												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000947764	0.000947764												
			Бензол (64)									0.000075983	0.000075983												
			Ксилол (322)									0.000002102	0.000002102												
			Толуол (558)									0.000110836	0.000110836												
			Этилбензол (675)									0.000000313	0.000000313												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000038	0.000000038												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001059	0.000001059												
			Диметилсульфид (227)									0.000001251	0.000001251												
			Метилмеркаптан (339)									0.000020819	0.000020819												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002658	0.000002658												
			Этилмеркаптан (668)									0.000007839	0.000007839												
			Моноэтаноламин (29)									0.118208652	0.118208652												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.350068955	0.350068955												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6320	611623 /236389	30/17	6		1.5		34.7 /34.7	0.000014439	0.000014439	
														Сероуглерод (519)									0.000000377	0.000000377	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000002907	0.000002907	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.016867226	0.016867226																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000889486	0.000889486																							
Бензол (64)	0.000051585	0.000051585																							
Ксилол (322)	0.000003376	0.000003376																							
Толуол (558)	0.00006183	0.00006183																							
Этилбензол (675)	0.000000707	0.000000707																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000001681	0.000001681																							
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																							
Метилмеркаптан (339)	0.000006085	0.000006085																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000003687	0.000003687																							
Этилмеркаптан (668)	0.000007307	0.000007307																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.005042842	0.005042842																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6321	611694 /236171	30/17	6		1.5				34.7 /34.7									0.000014439	0.000014439	
				Сероуглерод (519)																			0.000000377	0.000000377	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000002907	0.000002907	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.016867226								0.016867226													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000889486								0.000889486													
			Бензол (64)	0.000051585								0.000051585													
			Ксилол (322)	0.000003376								0.000003376													
			Толуол (558)	0.00006183								0.00006183													
			Этилбензол (675)	0.000000707								0.000000707													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000001681								0.000001681													
			Диметилсульфид (227)	0.000000003								0.000000003													
			Метилмеркаптан (339)	0.000006085								0.000006085													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000003687								0.000003687													
			Этилмеркаптан (668)	0.000007307								0.000007307													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.005042842								0.005042842													
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)								Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)		6340	612097 /236615	145/36	10		1.5		34.7 /34.7	0.000000006	0.000000006	
													Сера диоксид (516)										0.001719676	0.001719676	
													Сера элементарная (1125*)										0.145847569	0.145847569	
Сероводород (518)	0.01053686	0.01053686																							
Сероуглерод (519)	0.000040626	0.000040626																							
Углерод оксид (584)	0.000242049	0.000242049																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000307541	0.000307541																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.030973886	0.030973886																							

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период небла- гоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета меропр- ятий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00125646	0.00125646												
			Бензол (64)									0.000100732	0.000100732												
			Ксилол (322)									0.000001839	0.000001839												
			Толуол (558)									0.000146936	0.000146936												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001362	0.000001362												
			Диметилсульфид (227)									0.000000008	0.000000008												
			Метилмеркаптан (339)									0.000004497	0.000004497												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000003523	0.000003523												
			Этилмеркаптан (668)									0.000003061	0.000003061												
			Моноэтаноламин (29)									5E-11	5E-11												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000009181	0.000009181												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)	6341	612196 /236337	145/36	10		1.5		34.7 /34.7	0.000000006	0.000000006	
														Сера диоксид (516)									0.001719676	0.001719676	
Сера элементарная (1125*)	0.145847569	0.145847569																							
Сероводород (518)	0.01053686	0.01053686																							
Сероуглерод (519)	0.000040626	0.000040626																							
Углерод оксид (584)	0.000242049	0.000242049																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000307541	0.000307541																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.030973886	0.030973886																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.00125646	0.00125646																							
Бензол (64)	0.000100732	0.000100732																							
Ксилол (322)	0.000001839	0.000001839																							
Толуол (558)	0.000146936	0.000146936																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000001362	0.000001362																							
Диметилсульфид (227)	0.000000008	0.000000008																							
Метилмеркаптан (339)	0.000004497	0.000004497																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000003523	0.000003523																							
Этилмеркаптан (668)	0.000003061	0.000003061																							
Моноэтаноламин (29)	5E-11	5E-11																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000009181	0.000009181																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сера диоксид (516)	6360	612244 /236595	70/20	12		1.5				34.7 /34.7									0.000070496	0.000070496	
				Сероводород (518)																			0.0155831	0.0155831	
				Сероуглерод (519)																			0.000000033	0.000000033	
				Углерод оксид (584)																			0.000065003	0.000065003	
			Углерода сероокись (1295*)	0.000015385								0.000015385													
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.344601195								0.344601195													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.013978795								0.013978795													
			Бензол (64)	0.001120697								0.001120697													
			Ксилол (322)	0.000020461								0.000020461													
			Толуол (558)	0.00163474								0.00163474													
			Этилбензол (675)	3E-12								3E-12													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000015153								0.000015153													
			Диметилсульфид (227)	0.000000084								0.000000084													
			Метилмеркаптан (339)	0.000017736								0.000017736													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000039196								0.000039196													
			Этилмеркаптан (668)	0.000034053								0.000034053													
			Моноэтаноламин (29)	0.014219184								0.014219184													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000102145								0.000102145													
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6361	612334 /236315	70/20	12		1.5		34.7 /34.7	0.000070496	0.000070496												
			Сероводород (518)									0.0155831	0.0155831												
			Сероуглерод (519)									0.000000033	0.000000033												
			Углерод оксид (584)									0.000065003	0.000065003												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000015385	0.000015385												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.344601195	0.344601195												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.013978795	0.013978795												
			Бензол (64)									0.001120697	0.001120697												
			Ксилол (322)									0.000020461	0.000020461												
			Толуол (558)									0.00163474	0.00163474												
			Этилбензол (675)									3E-12	3E-12												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000015153	0.000015153												
			Диметилсульфид (227)									0.000000084	0.000000084												
			Метилмеркаптан (339)									0.000017736	0.000017736												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000039196	0.000039196												
			Этилмеркаптан (668)									0.000034053	0.000034053												
			Моноэтаноламин (29)									0.014219184	0.014219184												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000102145	0.000102145												
			60 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	6362	611973 /236232	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000298	0.000000298	
														Сероводород (518)									0.000014646	0.000014646	
Моноэтаноламин (29)	0.004552681	0.004552681																							
Диэтанолламин (367*)	0.000187173	0.000187173																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6440	611777 /236509	31/46	9		1.5		34.7 /34.7	0.014147004	0.014147004												
			Сероуглерод (519)									0.00000145	0.00000145												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000005309	0.000005309												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.050732634	0.050732634												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.008088482	0.008088482												
			Бензол (64)									0.000322481	0.000322481												
			Ксилол (322)									0.000166229	0.000166229												
			Толуол (558)									0.000334373	0.000334373												
			Этилбензол (675)									0.000030182	0.000030182												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000015642	0.000015642												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000017028	0.000017028												
			Диметилсульфид (227)									0.00000001	0.00000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000037036	0.000037036												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000019871	0.000019871												
			Этилмеркаптан (668)									0.000022531	0.000022531												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.016708905	0.016708905												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6441	611856 /236226	31/46	9		1.5		34.7 /34.7	0.014147004	0.014147004	
														Сероуглерод (519)									0.00000145	0.00000145	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000005309	0.000005309	
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.050732634	0.050732634																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.008088482	0.008088482																							
Бензол (64)	0.000322481	0.000322481																							
Ксилол (322)	0.000166229	0.000166229																							
Толуол (558)	0.000334373	0.000334373																							
Этилбензол (675)	0.000030182	0.000030182																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000015642	0.000015642																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000017028	0.000017028																							
Диметилсульфид (227)	0.00000001	0.00000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000037036	0.000037036																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000019871	0.000019871																							
Этилмеркаптан (668)	0.000022531	0.000022531																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.016708905	0.016708905																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6443	612444 /236610	100/50	3		1.5		34.7 /34.7	0.030412499	0.030412499												
			Сероуглерод (519)									0.000003511	0.000003511												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00001124	0.00001124												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.130124744	0.130124744												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.021065362	0.021065362												
			Бензол (64)									0.00078946	0.00078946												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	15																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Ксилол (322)									0.000468538	0.000468538												
			Толуол (558)									0.000776282	0.000776282												
			Этилбензол (675)									0.000084974	0.000084974												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000044677	0.000044677												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000046619	0.000046619												
			Диметилсульфид (227)									0.000000032	0.000000032												
			Метилмеркаптан (339)									0.000067633	0.000067633												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000051318	0.000051318												
			Этилмеркаптан (668)									0.000050859	0.000050859												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000848839	0.000848839												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Аммиак (32)	6460	612055 /236546	20/18	7		1.5		34.7 /34.7	0.000000003	0.000000003	
														Сера диоксид (516)									0.00000311	0.00000311	
Сероводород (518)	0.000318786	0.000318786																							
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001																							
Углерод оксид (584)	0.000001631	0.000001631																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000000559	0.000000559																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.012518759	0.012518759																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000507817	0.000507817																							
Бензол (64)	0.000040712	0.000040712																							
Ксилол (322)	0.000000743	0.000000743																							
Толуол (558)	0.000059386	0.000059386																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00000055	0.00000055																							
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000644	0.000000644																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001424	0.000001424																							
Этилмеркаптан (668)	0.000001237	0.000001237																							
Моноэтаноламин (29)	0.000001484	0.000001484																							
Диэтаноламин (367*)	0.000000002	0.000000002																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000003711	0.000003711																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6540	611506 /236218	14/19	5		1.5				34.7 /34.7									0.030970935	0.030970935	
				Сероуглерод (519)																			0.000004106	0.000004106	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000020509	0.000020509	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.155937585	0.155937585	
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0.010138519	0.010138519	
			Бензол (64)	0.000405441								0.000405441													
			Ксилол (322)	0.000062987								0.000062987													
			Толуол (558)	0.000587273								0.000587273													
			Этилбензол (675)	0.000010701								0.000010701													
			Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000001								0.000000001													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000024123								0.000024123													
			Диметилсульфид (227)	0.000000025								0.000000025													
			Метилмеркаптан (339)	0.000045643								0.000045643													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000039543								0.000039543													
			Этилмеркаптан (668)	0.00005361								0.00005361													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000861745								0.000861745													
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6760	610502 /236529	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
													Сероуглерод (519)										0.000000001	0.000000001	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006121352	0.006121352																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313	0.000248313																							
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908																							
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363																							
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6761	611223 /236568	5/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313		
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908		
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363		
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6762	612543 /236536	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313		
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908		
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363		
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6763	611049 /235937	5/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313		
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908		
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363		
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6764	612087 /236556	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313		
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6765	611787 /236460	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006121352	0.006121352																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313	0.000248313																							
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908																							
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363																							
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6766	611559 /236329	2/5	2		1.5				34.7 /34.7									0.000000149	0.000000149	
				Сероуглерод (519)																			0.000000001	0.000000001	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000000273	0.000000273	
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006121352								0.006121352													
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313								0.000248313													
			Бензол (64)	0.000019908								0.000019908													
			Ксилол (322)	0.000000363								0.000000363													
			Толуол (558)	0.000029039								0.000029039													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000269								0.000000269													
			Диметилсульфид (227)	0.000000001								0.000000001													
			Метилмеркаптан (339)	0.000000315								0.000000315													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000696								0.000000696													
			Этилмеркаптан (668)	0.000000605								0.000000605													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814								0.000001814													
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6767	611307 /236214	5/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
													Сероуглерод (519)										0.000000001	0.000000001	
													Углерода сероокись (1295*)										0.000000273	0.000000273	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006121352	0.006121352																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313	0.000248313																							
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908																							
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363																							
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.			Сероводород (518)	6768	612035 /236540	2/5	2		1.5			34.7 /34.7									0.000000149	0.000000149	
					Сероуглерод (519)																		0.000000001	0.000000001	
					Углерода сероокись (1295*)																		0.000000273	0.000000273	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313												
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814												
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6769	611751 /236521	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149	
														Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.006121352	0.006121352																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000248313	0.000248313																							
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908																							
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363																							
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6770	612178 /236273	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313												
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000001814	0.000001814																							
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6771	611869 /236175	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149												
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.006121352	0.006121352												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000248313	0.000248313												
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908												
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363												
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000001814	0.000001814		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6772	611630 /236109	2/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000149	0.000000149		
			Сероуглерод (519)									0.000000001	0.000000001		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000273	0.000000273		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.006121352	0.006121352		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000248313	0.000248313		
			Бензол (64)									0.000019908	0.000019908		
			Ксилол (322)									0.000000363	0.000000363		
			Толуол (558)									0.000029039	0.000029039		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000269	0.000000269		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000001814	0.000001814		
			365 д/год 24 ч/сут									Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6773
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352	0.006121352													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313	0.000248313													
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908													
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363													
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269													
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001													
Метилмеркаптан (339)	0.000000315	0.000000315													
Пропилмеркаптан (471)	0.000000696	0.000000696													
Этилмеркаптан (668)	0.000000605	0.000000605													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001814	0.000001814													
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6774	611833 /236237	2/5	2		1.5				34.7 /34.7	
			Сероуглерод (519)	0.000000001								0.000000001			
			Углерода сероокись (1295*)	0.000000273								0.000000273			
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352								0.006121352			
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313								0.000248313			
			Бензол (64)	0.000019908								0.000019908			
			Ксилол (322)	0.000000363								0.000000363			
			Толуол (558)	0.000029039								0.000029039			
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000269								0.000000269			
			Диметилсульфид (227)	0.000000001								0.000000001			
			Метилмеркаптан (339)	0.000000315								0.000000315			
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000696								0.000000696			
			Этилмеркаптан (668)	0.000000605								0.000000605			
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000001814								0.000001814			
			365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6775
Сероуглерод (519)	0.000000001	0.000000001													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000273	0.000000273													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.006121352	0.006121352													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000248313	0.000248313													
Бензол (64)	0.000019908	0.000019908													
Ксилол (322)	0.000000363	0.000000363													
Толуол (558)	0.000029039	0.000029039													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000269	0.000000269													
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000315	0.000000315		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000696	0.000000696		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000605	0.000000605		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000001814	0.000001814		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6776	611443 /235996	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000013	0.000000013		
			Сероуглерод (519)									1E-10	1E-10		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000024	0.000000024		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000535601	0.000535601		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000021727	0.000021727		
			Бензол (64)									0.000001742	0.000001742		
			Ксилол (322)									0.000000032	0.000000032		
			Толуол (558)									0.000002541	0.000002541		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000024	0.000000024		
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000028	0.000000028		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000061	0.000000061		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000053	0.000000053		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000159	0.000000159		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6783	611160 /236173	2/6	5		1.5		34.7 /34.7	0.000006303	0.000006303		
			Метанол (338)									0.015716114	0.015716114		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.025210453	0.025210453		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6786	611299 /236030	2/6	5		1.5		34.7 /34.7	0.000006303	0.000006303		
			Метанол (338)									0.015716114	0.015716114		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.025210453	0.025210453		
365 д/год 24 ч/сут	Технологическая зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6787	611329 /235933	2/6	5		1.5		34.7 /34.7	0.000006303	0.000006303		
			Метанол (338)									0.015716114	0.015716114		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.025210453	0.025210453		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0480	611837 /236766		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.096891926	0.096891926		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0481	611824 /236792		12	0.6	0.15	0.0424115 /0.0424115	140 /140	0.096891926	0.096891926		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0482	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.028472222	0.028472222		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0483	612109 /237074		7	0.2	0.25	0.008 /0.008	140 /140	0.002066667	0.002066667		
			Сероводород (518)									0.010333333	0.010333333		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6400	611002 /236668	68/68	20		1.5		34.7 /34.7	0.000281164	0.000281164		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.37313086	20.37313086		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.55093572	7.55093572		
			Бензол (64)									0.098407339	0.098407339		
			Ксилол (322)									0.030928021	0.030928021		
			Толуол (558)									0.061856042	0.061856042		
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.000843491	0.000843491		
			Сероводород (518)									0.000281164	0.000281164		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	6401	611228 /236744	68/68	20		1.5		34.7 /34.7	20.37313086	20.37313086		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.55093572	7.55093572		
			Бензол (64)									0.098407339	0.098407339		
			Ксилол (322)									0.030928021	0.030928021		
			Толуол (558)									0.061856042	0.061856042		
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.000843491	0.000843491		
			Сероводород (518)									0.000281164	0.000281164		
			Сероводород (518)									0.000281164	0.000281164		
	Складская зона (3)		Сероводород (518)	6402	611453 /236814	68/68	20		1.5		34.7 /34.7	0.000281164	0.000281164		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут		Непрерывный технологический процесс.	Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									20.37313086	20.37313086		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									7.55093572	7.55093572		
			Бензол (64)									0.098407339	0.098407339		
			Ксилол (322)									0.030928021	0.030928021		
			Толуол (558)									0.061856042	0.061856042		
			Смесь природных меркаптанов (526)									0.000843491	0.000843491		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6403	611003 /236485	40/17	6		1.5		34.7 /34.7	0.000038893	0.000038893		
			Сероуглерод (519)									0.00000033	0.00000033		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000001	0.00000001		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001292174	0.001292174		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.004952538	0.004952538		
			Бензол (64)									0.000107081	0.000107081		
			Ксилол (322)									0.000174597	0.000174597		
			Толуол (558)									0.000126744	0.000126744		
			Этилбензол (675)									0.000029224	0.000029224		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000007168	0.000007168		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000009	0.000000009		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000003173	0.000003173		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000264	0.000000264		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.013851485	0.013851485		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6404	611262 /236575	40/17	6		1.5		34.7 /34.7	0.000038893	0.000038893		
			Сероуглерод (519)									0.00000033	0.00000033		
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000001	0.00000001		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001292174	0.001292174		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.004952538	0.004952538		
			Бензол (64)									0.000107081	0.000107081		
			Ксилол (322)									0.000174597	0.000174597		
			Толуол (558)									0.000126744	0.000126744		
			Этилбензол (675)									0.000029224	0.000029224		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000007168	0.000007168		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000009	0.000000009		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000003173	0.000003173		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000264	0.000000264		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.013851485	0.013851485		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6405	611481 /236653	40/17	6		1.5		34.7 /34.7	0.00002528	0.00002528		
			Сероуглерод (519)									0.000000215	0.000000215		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000007	0.000000007		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000839893	0.000839893		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00321907	0.00321907		
			Бензол (64)									0.000069601	0.000069601		
			Ксилол (322)									0.000113485	0.000113485		
			Толуол (558)									0.000082381	0.000082381		
			Этилбензол (675)									0.000018995	0.000018995		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000004659	0.000004659		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000006	0.000000006		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002062	0.000002062		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000171	0.000000171		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.009003242	0.009003242		
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6420	610614 /236766	60/14	7		1.5		34.7 /34.7	0.000174707	0.000174707		
			Сероуглерод (519)									0.000000741	0.000000741		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000037937	0.000037937		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.062394921	0.062394921												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000503849	0.000503849												
			Бензол (64)									0.000104775	0.000104775												
			Толуол (558)									0.000123595	0.000123595												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000449	0.000000449												
			Диметилсульфид (227)									0.000000058	0.000000058												
			Метилмеркаптан (339)									0.000003362	0.000003362												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000486	0.000000486												
			Этилмеркаптан (668)									0.00000031	0.00000031												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.062220604	0.062220604												
			365 д/год 24 ч/сут									Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6421	610690 /236790	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000030439	0.000030439	
														Сероуглерод (519)									0.000000129	0.000000129	
Углерода сероокись (1295*)	0.00000661	0.00000661																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.010870899	0.010870899																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000087784	0.000087784																							
Бензол (64)	0.000018255	0.000018255																							
Толуол (558)	0.000021534	0.000021534																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000078	0.000000078																							
Диметилсульфид (227)	0.00000001	0.00000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000586	0.000000586																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000085	0.000000085																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000054	0.000000054																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.010840528	0.010840528																							
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6480	611862 /236780	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000022	0.000000022												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6481	611850 /236801	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000022	0.000000022												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6482	612272 /237279	800/290	11.5		1.5		34.7 /34.7	1.621426825	1.621426825												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)									0.035977573	0.035977573												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6490	612093 /237126	2/2	8		1.5		34.7 /34.7	0.005166667	0.005166667												
365 д/год 24 ч/сут	Складская зона (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6491	612100 /237102	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.146388889	0.146388889												
1 д/год 1 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0960	610070 /238194		4	0.152	37.62	0.6826 /0.6826	15/15	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
1 д/год 1 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0961	631048 /254596		4	0.152	37.62	0.6826 /0.6826	15/15	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0		100											
			1 д/год 1 ч/сут									Система трубопроводов (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0962	651973 /273733		4	0.152	37.62	0.6826 /0.6826	15/15	0		100
														Сероуглерод (519)									0		100
Углерода сероокись (1295*)	0			100																					
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0			100																					
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0			100																					
Бензол (64)	0			100																					
Ксилол (322)	0			100																					
Толуол (558)	0			100																					
Этилбензол (675)	0			100																					
Бутилмеркаптан (103)	0			100																					
Диметилсульфид (227)	0			100																					
Метилмеркаптан (339)	0			100																					
Пропилмеркаптан (471)	0		100																						
Этилмеркаптан (668)	0		100																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0		100																						
1 д/год 1 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0963	676757 /283560		4	0.152	37.62	0.6826 /0.6826	15/15	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
Пропилмеркаптан (471)	0		100																						
Этилмеркаптан (668)	0		100																						
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0		100																						
1 д/год 0.33 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0964	677133 /283909		3.9	0.051	450.7	0.9207 /0.9207	15/15	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
Пропилмеркаптан (471)	0		100																						
Этилмеркаптан (668)	0		100																						

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С		мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с								
				X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100											
1 д/год 0.03 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Сероводород (518)	0965	677144 /283905		4	0.051	601.5	1.22868 /1.22868	15/15	0		100											
			Сероуглерод (519)									0		100											
			Углерода сероокись (1295*)									0		100											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0		100											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0		100											
			Бензол (64)									0		100											
			Ксилол (322)									0		100											
			Толуол (558)									0		100											
			Этилбензол (675)									0		100											
			Бутилмеркаптан (103)									0		100											
			Диметилсульфид (227)									0		100											
			Метилмеркаптан (339)									0		100											
			Пропилмеркаптан (471)									0		100											
			Этилмеркаптан (668)									0		100											
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0		100											
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0966	677149 /283923		3.9	0.051	0.1	0.0002 /0.0002	20/20	0.000000393	0.000000393	
Сероуглерод (519)	0.000000002	0.000000002																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000000072	0.000000072																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.016124146	0.016124146																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000654078	0.000654078																							
Бензол (64)	0.000052438	0.000052438																							
Ксилол (322)	0.000000957	0.000000957																							
Толуол (558)	0.000076491	0.000076491																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000709	0.000000709																							
Диметилсульфид (227)	0.000000004	0.000000004																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000083	0.000000083																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001834	0.000001834																							
Этилмеркаптан (668)	0.000001593	0.000001593																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000004779	0.000004779																							
1 д/год 1 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.		Сероводород (518)	0968	677139 /283913		2.5	0.102	83.54	0.6826 /0.6826			15/15									0		100
				Сероуглерод (519)																			0		100
			Углерода сероокись (1295*)	0									100												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0									100												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0									100												
			Бензол (64)	0									100												
			Ксилол (322)	0									100												
			Толуол (558)	0									100												
			Этилбензол (675)	0									100												
			Бутилмеркаптан (103)	0									100												
			Диметилсульфид (227)	0									100												
			Метилмеркаптан (339)	0									100												
			Пропилмеркаптан (471)	0									100												
			Этилмеркаптан (668)	0									100												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0									100												
			3 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		0970	611064 /235948		10	0.15	0.11	0.0019 /0.0019	15/15	0.000039841	0.000039841	
Сероуглерод (519)	0.000000158	0.000000158																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000072979	0.000072979																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	1.634809217	1.634809217																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.06631626	0.06631626																							
Бензол (64)	0.005316657	0.005316657																							
Ксилол (322)	0.000097068	0.000097068																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1									X2/Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Толуол (558)									0.007755305	0.007755305												
			Этилбензол (675)									2E-11	2E-11												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000071889	0.000071889												
			Диметилсульфид (227)									0.000000397	0.000000397												
			Метилмеркаптан (339)									0.000084142	0.000084142												
			Пропилмеркаптан (471)									0.00018595	0.00018595												
			Этилмеркаптан (668)									0.00016155	0.00016155												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000484581	0.000484581												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6380	612596 /236757	3/2	5		1.5		34.7 /34.7	0.003209383	0.003209383	
Сероуглерод (519)	0.000000152	0.000000152																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000001047	0.000001047																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.013770672	0.013770672																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000558609	0.000558609																							
Бензол (64)	0.000044784	0.000044784																							
Ксилол (322)	0.000007284	0.000007284																							
Толуол (558)	0.000065326	0.000065326																							
Этилбензол (675)	0.000001353	0.000001353																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000735	0.000000735																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000001048	0.000001048																							
Диметилсульфид (227)	0.000000003	0.000000003																							
Метилмеркаптан (339)	0.000004269	0.000004269																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000001566	0.000001566																							
Этилмеркаптан (668)	0.000002166	0.000002166																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000013963	0.000013963																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6381	610442 /236510	3/2	5		1.5				34.7 /34.7									0.000000742	0.000000742	
				Сероуглерод (519)																			0.000000003	0.000000003	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000001359	0.000001359	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.030434397	0.030434397	
				Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)																			0.001234576	0.001234576	
			Бензол (64)	0.000098977								0.000098977													
			Ксилол (322)	0.000001807								0.000001807													
			Толуол (558)	0.000144377								0.000144377													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000001338								0.000001338													
			Диметилсульфид (227)	0.000000007								0.000000007													
			Метилмеркаптан (339)	0.000001566								0.000001566													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000003462								0.000003462													
			Этилмеркаптан (668)	0.000003007								0.000003007													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000009021								0.000009021													
			365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6382	612582 /236795	3/2	5		1.5		34.7 /34.7	0.000000742	0.000000742	
Сероуглерод (519)	0.000000003	0.000000003																							
Углерода сероокись (1295*)	0.000001359	0.000001359																							
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.030434397	0.030434397																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.001234576	0.001234576																							
Бензол (64)	0.000098977	0.000098977																							
Ксилол (322)	0.000001807	0.000001807																							
Толуол (558)	0.000144377	0.000144377																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000001338	0.000001338																							
Диметилсульфид (227)	0.000000007	0.000000007																							
Метилмеркаптан (339)	0.000001566	0.000001566																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000003462	0.000003462																							
Этилмеркаптан (668)	0.000003007	0.000003007																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000009021	0.000009021																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.			Сероводород (518)	6383	612591 /236772	3/2	5		1.5			34.7 /34.7									0.000300939	0.000300939	
			Сероуглерод (519)	0.000000224	0.000000224																				

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000174	0.000000174		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.001096031	0.001096031		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.003690312	0.003690312		
			Бензол (64)									0.000078606	0.000078606		
			Ксилол (322)									0.000129502	0.000129502		
			Толуол (558)									0.000094981	0.000094981		
			Этилбензол (675)									0.000021821	0.000021821		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000005914	0.000005914		
			Метилмеркаптан (339)									0.000003714	0.000003714		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000004033	0.000004033		
			Этилмеркаптан (668)									0.000003819	0.000003819		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.010982618	0.010982618		
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6384
Сероуглерод (519)	0.000000111	0.000000111													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000003	0.000000003													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.00043289	0.00043289													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.001659144	0.001659144													
Бензол (64)	0.000035873	0.000035873													
Ксилол (322)	0.000058492	0.000058492													
Толуол (558)	0.00004246	0.00004246													
Этилбензол (675)	0.00000979	0.00000979													
Бутилмеркаптан (103)	0.000002401	0.000002401													
Метилмеркаптан (339)	0.000000003	0.000000003													
Пропилмеркаптан (471)	0.000001063	0.000001063													
Этилмеркаптан (668)	0.000000088	0.000000088													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.00464037	0.00464037													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6385	612572 /236774	3/2	5		1.5		34.7 /34.7	0.000079398	0.000079398		
			Сероуглерод (519)									0.000000046	0.000000046		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000044	0.000000044		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000274892	0.000274892		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000735421	0.000735421		
			Бензол (64)									0.000015869	0.000015869		
			Ксилол (322)									0.000025704	0.000025704		
			Толуол (558)									0.000018891	0.000018891		
			Этилбензол (675)									0.000004303	0.000004303		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000035	0.000000035		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001208	0.000001208		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000807	0.000000807		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000832	0.000000832		
Этилмеркаптан (668)	0.000000796	0.000000796													
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.002199579	0.002199579													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6386	612504 /236728	1/1	5		1.5		34.7 /34.7	0.001198447	0.001198447		
			Сероуглерод (519)									0.000000057	0.000000057		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000391	0.000000391		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.00514224	0.00514224		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000208596	0.000208596		
			Бензол (64)									0.000016723	0.000016723		
			Ксилол (322)									0.00000272	0.00000272		
			Толуол (558)									0.000024394	0.000024394		
			Этилбензол (675)									0.000000505	0.000000505		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000274	0.000000274		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000391	0.000000391		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1									X2/Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Метилмеркаптан (339)									0.000001594	0.000001594												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000585	0.000000585												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000809	0.000000809												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000005214	0.000005214												
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6387	612565 /236805	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000732214	0.000732214												
			Сероуглерод (519)									0.000000022	0.000000022												
			Углерода сероокись (1295*)									0.00000017	0.00000017												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.003319893	0.003319893												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000134672	0.000134672												
			Бензол (64)									0.000010797	0.000010797												
			Ксилол (322)									0.000000207	0.000000207												
			Толуол (558)									0.000015749	0.000015749												
			Этилбензол (675)									0.000000048	0.000000048												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000012	0.000000012												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000146	0.000000146												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000948	0.000000948												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000378	0.000000378												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000429	0.000000429												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000984	0.000000984												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6388	610430 /236530	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000012303	0.000012303	
														Сероуглерод (519)									0.000000052	0.000000052	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000002671	0.000002671	
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.004393839	0.004393839	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000035481	0.000035481																							
Бензол (64)	0.000007378	0.000007378																							
Толуол (558)	0.000008704	0.000008704																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000032	0.000000032																							
Диметилсульфид (227)	0.000000004	0.000000004																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000237	0.000000237																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000034	0.000000034																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000022	0.000000022																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.004381564	0.004381564																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6940	587253 /229790	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000018014	0.000018014												
			Сероуглерод (519)									0.000000153	0.000000153												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000005	0.000000005												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000598499	0.000598499												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002293877	0.002293877												
			Бензол (64)									0.000049597	0.000049597												
			Ксилол (322)									0.000080868	0.000080868												
			Толуол (558)									0.000058704	0.000058704												
			Этилбензол (675)									0.000013536	0.000013536												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000332	0.00000332												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000004	0.000000004												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000001469	0.000001469												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000122	0.000000122												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006415619	0.006415619												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6941	583004 /227304	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000018014	0.000018014	
														Сероуглерод (519)									0.000000153	0.000000153	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000000005	0.000000005	
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000598499	0.000598499																							
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002293877	0.002293877																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Бензол (64)									0.000049597	0.000049597		
			Ксилол (322)									0.000080868	0.000080868		
			Толуол (558)									0.000058704	0.000058704		
			Этилбензол (675)									0.000013536	0.000013536		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000332	0.00000332		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000004	0.000000004		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000001469	0.000001469		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000122	0.000000122		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.006415619	0.006415619		
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6942
Сероуглерод (519)	0.000000153	0.000000153													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000005	0.000000005													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.000598499	0.000598499													
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.002293877	0.002293877													
Бензол (64)	0.000049597	0.000049597													
Ксилол (322)	0.000080868	0.000080868													
Толуол (558)	0.000058704	0.000058704													
Этилбензол (675)	0.000013536	0.000013536													
Бутилмеркаптан (103)	0.00000332	0.00000332													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6943	569836 /229283	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000018014	0.000018014		
			Сероуглерод (519)									0.000000153	0.000000153		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000005	0.000000005		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000598499	0.000598499		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.002293877	0.002293877		
			Бензол (64)									0.000049597	0.000049597		
			Ксилол (322)									0.000080868	0.000080868		
			Толуол (558)									0.000058704	0.000058704		
			Этилбензол (675)									0.000013536	0.000013536		
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000332	0.00000332		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6944	565703 /227801	20/20	2		1.5		34.7 /34.7	0.000335732	0.000335732		
			Сероуглерод (519)									0.000002849	0.000002849		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000087	0.000000087		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.011154296	0.011154296		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.042751254	0.042751254		
			Бензол (64)									0.000924341	0.000924341		
			Ксилол (322)									0.001507154	0.001507154		
			Толуол (558)									0.001094077	0.001094077		
			Этилбензол (675)									0.000252271	0.000252271		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000061876	0.000061876		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6949	614084 /232828	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000063617	0.000063617		
			Сероуглерод (519)									0.000000047	0.000000047		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000037	0.000000037		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1	X2/Y2																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.000231694	0.000231694												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.00078011	0.00078011												
			Бензол (64)									0.000016617	0.000016617												
			Ксилол (322)									0.000027376	0.000027376												
			Толуол (558)									0.000020078	0.000020078												
			Этилбензол (675)									0.000004613	0.000004613												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000125	0.00000125												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000785	0.000000785												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000853	0.000000853												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000807	0.000000807												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.002321659	0.002321659												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6950	614836 /228256	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000063617	0.000063617	
														Сероуглерод (519)									0.000000047	0.000000047	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000037	0.000000037																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.000231694	0.000231694																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.00078011	0.00078011																							
Бензол (64)	0.000016617	0.000016617																							
Ксилол (322)	0.000027376	0.000027376																							
Толуол (558)	0.000020078	0.000020078																							
Этилбензол (675)	0.000004613	0.000004613																							
Бутилмеркаптан (103)	0.00000125	0.00000125																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000785	0.000000785																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000853	0.000000853																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000807	0.000000807																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.002321659	0.002321659																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6951	614988 /224265	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000063617	0.000063617												
			Сероуглерод (519)									0.000000047	0.000000047												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000037	0.000000037												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.000231694	0.000231694												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.00078011	0.00078011												
			Бензол (64)									0.000016617	0.000016617												
			Ксилол (322)									0.000027376	0.000027376												
			Толуол (558)									0.000020078	0.000020078												
			Этилбензол (675)									0.000004613	0.000004613												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000125	0.00000125												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000785	0.000000785												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000853	0.000000853												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000807	0.000000807												
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.002321659	0.002321659																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6952	615040 /219645	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000063617	0.000063617												
			Сероуглерод (519)									0.000000047	0.000000047												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000037	0.000000037												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.000231694	0.000231694												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.00078011	0.00078011												
			Бензол (64)									0.000016617	0.000016617												
			Ксилол (322)									0.000027376	0.000027376												
			Толуол (558)									0.000020078	0.000020078												
			Этилбензол (675)									0.000004613	0.000004613												
			Бутилмеркаптан (103)									0.00000125	0.00000125												
			Метилмеркаптан (339)									0.000000785	0.000000785												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000853	0.000000853												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000807	0.000000807												

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
							Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.002321659	0.002321659		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6953	615444 /215428	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000182487	0.000182487		
			Сероуглерод (519)									0.000000136	0.000000136		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000106	0.000000106		
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.000664625	0.000664625		
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.002237778	0.002237778		
			Бензол (64)									0.000047666	0.000047666		
			Ксилол (322)									0.000078529	0.000078529		
			Толуол (558)									0.000057596	0.000057596		
			Этилбензол (675)									0.000013232	0.000013232		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000003586	0.000003586		
			Метилмеркаптан (339)									0.000002252	0.000002252		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002445	0.000002445		
			Этилмеркаптан (668)									0.000002316	0.000002316		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.006659778	0.006659778		
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6960
Сероуглерод (519)	0.000000002	0.000000002													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000898	0.000000898													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.02012714	0.02012714													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.00081646	0.00081646													
Бензол (64)	0.000065457	0.000065457													
Ксилол (322)	0.000001195	0.000001195													
Толуол (558)	0.00009548	0.00009548													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000885	0.000000885													
Диметилсульфид (227)	0.000000005	0.000000005													
Метилмеркаптан (339)	0.000001036	0.000001036													
Пропилмеркаптан (471)	0.000002289	0.000002289													
Этилмеркаптан (668)	0.000001989	0.000001989													
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000005966	0.000005966													
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6961	631052 /254592	3/3	2		1.5				34.7 /34.7	
			Сероуглерод (519)	0.000000002								0.000000002			
			Углерода сероокись (1295*)	0.000000898								0.000000898			
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.02012714								0.02012714			
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.00081646								0.00081646			
			Бензол (64)	0.000065457								0.000065457			
			Ксилол (322)	0.000001195								0.000001195			
			Толуол (558)	0.00009548								0.00009548			
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000885								0.000000885			
			Диметилсульфид (227)	0.000000005								0.000000005			
			Метилмеркаптан (339)	0.000001036								0.000001036			
			Пропилмеркаптан (471)	0.000002289								0.000002289			
			Этилмеркаптан (668)	0.000001989								0.000001989			
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000005966								0.000005966			
			365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)								Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)		6962
Сероуглерод (519)	0.000000002	0.000000002													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000898	0.000000898													
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.02012714	0.02012714													
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.00081646	0.00081646													
Бензол (64)	0.000065457	0.000065457													
Ксилол (322)	0.000001195	0.000001195													
Толуол (558)	0.00009548	0.00009548													
Бутилмеркаптан (103)	0.000000885	0.000000885													
Диметилсульфид (227)	0.000000005	0.000000005													

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001036	0.000001036		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002289	0.000002289		
			Этилмеркаптан (668)									0.000001989	0.000001989		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000005966	0.000005966		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6963	676763 /283554	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000491	0.000000491		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000898	0.000000898		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.02012714	0.02012714		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.00081646	0.00081646		
			Бензол (64)									0.000065457	0.000065457		
			Ксилол (322)									0.000001195	0.000001195		
			Толуол (558)									0.00009548	0.00009548		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000885	0.000000885		
			Диметилсульфид (227)									0.000000005	0.000000005		
			Метилмеркаптан (339)									0.000001036	0.000001036		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000002289	0.000002289		
			Этилмеркаптан (668)									0.000001989	0.000001989		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000005966	0.000005966		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6964	677130 /283907	20/20	2		1.5		34.7 /34.7	0.000002715	0.000002715		
			Сероуглерод (519)									0.000000011	0.000000011		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000004973	0.000004973		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.111408015	0.111408015		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.004519281	0.004519281		
			Бензол (64)									0.000362316	0.000362316		
			Ксилол (322)									0.000006615	0.000006615		
			Толуол (558)									0.000528504	0.000528504		
			Этилбензол (675)									1E-12	1E-12		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000004899	0.000004899		
			Диметилсульфид (227)									0.000000027	0.000000027		
			Метилмеркаптан (339)									0.000005734	0.000005734		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000012672	0.000012672		
			Этилмеркаптан (668)									0.000011009	0.000011009		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000033023	0.000033023		
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6965	610071 /238182	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000000001	0.000000001		
			Сероуглерод (519)									4E-11	4E-11		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000019	0.000000019		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.00042852	0.00042852		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000017383	0.000017383		
			Бензол (64)									0.000001394	0.000001394		
			Ксилол (322)									0.000000025	0.000000025		
			Толуол (558)									0.000002033	0.000002033		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000019	0.000000019		
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000022	0.000000022		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000049	0.000000049		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000042	0.000000042		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000127	0.000000127		
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6970
Сероуглерод (519)	0.000000036	0.000000036													
Углерода сероокись (1295*)	0.000000249	0.000000249													
Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)	0.003273217	0.003273217													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
X1/Y1	X2/Y2	8	9		10	11								12	13	14	15								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000132778	0.000132778												
			Бензол (64)									0.000010645	0.000010645												
			Ксилол (322)									0.000001731	0.000001731												
			Толуол (558)									0.000015528	0.000015528												
			Этилбензол (675)									0.000000322	0.000000322												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000175	0.000000175												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000249	0.000000249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001015	0.000001015												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000372	0.000000372												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000515	0.000000515												
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000003319	0.000003319												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6971	614813 /228248	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000762854	0.000762854	
														Сероуглерод (519)									0.000000036	0.000000036	
Углерода сероокись (1295*)	0.000000249	0.000000249																							
Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)	0.003273217	0.003273217																							
Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)	0.000132778	0.000132778																							
Бензол (64)	0.000010645	0.000010645																							
Ксилол (322)	0.000001731	0.000001731																							
Толуол (558)	0.000015528	0.000015528																							
Этилбензол (675)	0.000000322	0.000000322																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000175	0.000000175																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000249	0.000000249																							
Диметилсульфид (227)	0.000000001	0.000000001																							
Метилмеркаптан (339)	0.000001015	0.000001015																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000372	0.000000372																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000515	0.000000515																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000003319	0.000003319																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6972	614962 /224260	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000762854	0.000762854												
			Сероуглерод (519)									0.000000036	0.000000036												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000249	0.000000249												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.003273217	0.003273217												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000132778	0.000132778												
			Бензол (64)									0.000010645	0.000010645												
			Ксилол (322)									0.000001731	0.000001731												
			Толуол (558)									0.000015528	0.000015528												
			Этилбензол (675)									0.000000322	0.000000322												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000175	0.000000175												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000249	0.000000249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001015	0.000001015												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000372	0.000000372												
Этилмеркаптан (668)	0.000000515	0.000000515																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000003319	0.000003319																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6973	615016 /219640	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000762854	0.000762854												
			Сероуглерод (519)									0.000000036	0.000000036												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000249	0.000000249												
			Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)									0.003273217	0.003273217												
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.000132778	0.000132778												
			Бензол (64)									0.000010645	0.000010645												
			Ксилол (322)									0.000001731	0.000001731												
			Толуол (558)									0.000015528	0.000015528												
			Этилбензол (675)									0.000000322	0.000000322												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000175	0.000000175												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000249	0.000000249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001015	0.000001015												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000372	0.000000372												
Этилмеркаптан (668)	0.000000515	0.000000515																							
Углеводороды пред. С12-С19 (10)	0.000003319	0.000003319																							

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *																					
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %										
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с												
					X1/Y1									X2/Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15											
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000249	0.000000249												
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001												
			Метилмеркаптан (339)									0.000001015	0.000001015												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000372	0.000000372												
			Этилмеркаптан (668)									0.000000515	0.000000515												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000003319	0.000003319												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000003319	0.000003319												
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6974	615016 /215426	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.002038884	0.002038884												
			Сероуглерод (519)									0.000000096	0.000000096												
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000665	0.000000665												
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.008748351	0.008748351												
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000354878	0.000354878												
			Бензол (64)									0.000028451	0.000028451												
			Ксилол (322)									0.000004628	0.000004628												
			Толуол (558)									0.000041501	0.000041501												
			Этилбензол (675)									0.000000859	0.000000859												
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000467	0.000000467												
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000666	0.000000666												
			Диметилсульфид (227)									0.000000002	0.000000002												
			Метилмеркаптан (339)									0.000002712	0.000002712												
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000995	0.000000995												
			Этилмеркаптан (668)									0.000001376	0.000001376												
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000008871	0.000008871												
			365 д/год 24 ч/сут									Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6978	616883 /238509	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000070873	0.000070873	
														Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002	
														Углерода сероокись (1295*)									0.000000016	0.000000016	
														Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000321341	0.000321341	
Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000013035	0.000013035																							
Бензол (64)	0.000001045	0.000001045																							
Ксилол (322)	0.000000002	0.000000002																							
Толуол (558)	0.000001524	0.000001524																							
Этилбензол (675)	0.000000005	0.000000005																							
Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000001	0.000000001																							
Бутилмеркаптан (103)	0.000000014	0.000000014																							
Диметилсульфид (227)	1E-10	1E-10																							
Метилмеркаптан (339)	0.000000092	0.000000092																							
Пропилмеркаптан (471)	0.000000037	0.000000037																							
Этилмеркаптан (668)	0.000000042	0.000000042																							
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000095	0.000000095																							
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.		Сероводород (518)	6979	621154 /240816	3/3	2		1.5				34.7 /34.7									0.000070873	0.000070873	
				Сероуглерод (519)																			0.000000002	0.000000002	
				Углерода сероокись (1295*)																			0.000000016	0.000000016	
				Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)																			0.000321341	0.000321341	
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)	0.000013035								0.000013035													
			Бензол (64)	0.000001045								0.000001045													
			Ксилол (322)	0.000000002								0.000000002													
			Толуол (558)	0.000001524								0.000001524													
			Этилбензол (675)	0.000000005								0.000000005													
			Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000001								0.000000001													
			Бутилмеркаптан (103)	0.000000014								0.000000014													
			Диметилсульфид (227)	1E-10								1E-10													
			Метилмеркаптан (339)	0.000000092								0.000000092													
			Пропилмеркаптан (471)	0.000000037								0.000000037													
			Этилмеркаптан (668)	0.000000042								0.000000042													
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.000000095								0.000000095													

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	Система трубопроводов (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6980	623975 /243716	3/3	2		1.5		34.7 /34.7	0.000070873	0.000070873		
			Сероуглерод (519)									0.000000002	0.000000002		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000000016	0.000000016		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.000321341	0.000321341		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									0.000013035	0.000013035		
			Бензол (64)									0.000001045	0.000001045		
			Ксилол (322)									0.000000002	0.000000002		
			Толуол (558)									0.000001524	0.000001524		
			Этилбензол (675)									0.000000005	0.000000005		
			Триэтиленгликоль (1290*)									0.000000001	0.000000001		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000000014	0.000000014		
			Диметилсульфид (227)									1E-10	1E-10		
			Метилмеркаптан (339)									0.000000092	0.000000092		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000000037	0.000000037		
			Этилмеркаптан (668)									0.000000042	0.000000042		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.000000095	0.000000095		
12 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0589	609558 /237054		10	0.051	32.8	0.067 /0.067	25/25	0.001359696	0.001359696		
			Сероуглерод (519)									0.000005392	0.000005392		
			Углерода сероокись (1295*)									0.002490612	0.002490612		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									55.79276895	55.79276895		
			Углеводороды пред. C6-C10 (1503*)									2.263241326	2.263241326		
			Бензол (64)									0.181446882	0.181446882		
			Ксилол (322)									0.003312737	0.003312737		
			Толуол (558)									0.264673062	0.264673062		
			Этилбензол (675)									0.000000001	0.000000001		
			Бутилмеркаптан (103)									0.002453426	0.002453426		
			Диметилсульфид (227)									0.000013551	0.000013551		
			Метилмеркаптан (339)									0.002871598	0.002871598		
			Пропилмеркаптан (471)									0.006346087	0.006346087		
			Этилмеркаптан (668)									0.005513388	0.005513388		
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.016537786	0.016537786		
			365 д/год 24 ч/сут									ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0601
Углеводороды пред. C12-C19 (10)	0.018893616			100											
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0602	608976 /237309		7	0.2	0.18	0.0056 /0.0056	34.7 /34.7	0.000053051		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.018893616		100	
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0660	608706 /237297		13.4	0.6	35.33	9.9902 /9.9902	400 /400	6.504		100	
			Азота оксид (6)									1.0569		100	
			Сажа (583)									0.451666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.903333333		100	
			Углерод оксид (584)									5.42		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000009786		100	
			Формальдегид (609)									0.112916667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.71		100	
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0661	608702 /237287		13.4	0.6	35.33	9.9902 /9.9902	400 /400	6.504		100	
			Азота оксид (6)									1.0569		100	
			Сажа (583)									0.451666667		100	
			Сера диоксид (516)									0.903333333		100	
			Углерод оксид (584)									5.42		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000009786		100	
			Формальдегид (609)									0.112916667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.71		100	
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0672	609003 /237044		5	0.3	43.41	3.0684 /3.0684	400 /400	2.0664		100	
			Азота оксид (6)									0.33579		100	
			Сажа (583)									0.1435		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Сера диоксид (516)									0.287		100	
			Углерод оксид (584)									1.722		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000003109		100	
			Формальдегид (609)									0.035875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.861		100	
1 д/год 8 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0673	609016 /237041		5	0.3	43.41	3.0684 /3.0684	400 /400	2.0664		100	
			Азота оксид (6)									0.33579		100	
			Сажа (583)									0.1435		100	
			Сера диоксид (516)									0.287		100	
			Углерод оксид (584)									1.722		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000003109		100	
			Формальдегид (609)									0.035875		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.861		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0674	608702 /237274		8	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0675	608708 /237272		8	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0676	608970 /237071		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0677	608979 /237068		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0678	608989 /237066		7	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.000030489		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0108584		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Непрерывный технологический процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожига. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.	Азота диоксид (4)	0906	608965 /237204		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.901010689	0.901010689		
			Азота оксид (6)									0.146414237	0.146414237		
			Сажа (583)									0.063708325	0.063708325		
			Сера диоксид (516)									1.498419804	1.498419804		
			Углерод оксид (584)									3.486119544	3.486119544		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Непрерывный технологический процесс. Усиление контроля за режимом горения, поддержание избытка воздуха на уровне, устраняющем условия образования недожига. В период НМУ использовать топливный газ как основное топливо, прекратить использование дизельного топлива.	Азота диоксид (4)	0907	608978 /237201		22	0.75	14.54	6.4221 /6.4221	207 /207	0.901010689	0.901010689		
			Азота оксид (6)									0.146414237	0.146414237		
			Сажа (583)									0.063708325	0.063708325		
			Сера диоксид (516)									1.498419804	1.498419804		
			Углерод оксид (584)									3.486119544	3.486119544		
1 д/год 3 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить испытание, тестирование и проверки двигателей.	Азота диоксид (4)	0924	609016 /237041		5	0.3	12.11	0.8563 /0.8563	400 /400	0.580266667		100	
			Азота оксид (6)									0.094293333		100	
			Сажа (583)									0.037777778		100	
			Сера диоксид (516)									0.090666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.468444444		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000907		100	
			Формальдегид (609)									0.009066667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.219111111		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0925	608775 /237277		6	0.05	1.43	0.0028 /0.0028	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6592	609550 /237032	2/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.00000104	0.00000104		
			Сероуглерод (519)									5.3E-09	5.3E-09		
			Углерода сероокись (1295*)									0.000001904	0.000001904		
			Углеводороды пред. C1-C5 (1502*)									0.04267559	0.04267559		

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)									0.001731141	0.001731141		
			Бензол (64)									0.000138788	0.000138788		
			Ксилол (322)									0.000002535	0.000002535		
			Толуол (558)									0.000202447	0.000202447		
			Бутилмеркаптан (103)									0.000001876	0.000001876		
			Диметилсульфид (227)									0.000000001	0.000000001		
			Метилмеркаптан (339)									0.000002197	0.000002197		
			Пропилмеркаптан (471)									0.000004854	0.000004854		
			Этилмеркаптан (668)									0.000004217	0.000004217		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.000012649	0.000012649		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6607	609009 /237297	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582	0.000032582		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729	0.011603729		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6608	609002 /237301	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582	0.000032582		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729	0.011603729		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6609	608998 /237291	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582	0.000032582		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729	0.011603729		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6909	608971 /237222	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000065163	0.000065163		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.023207459	0.023207459		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	6910	608981 /237219	1/1	2		1.5		34.7 /34.7	0.000065163	0.000065163		
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.023207459	0.023207459		
365 д/год 24 ч/сут	ЗИО ЖКЗЕ (3)	Не производить налив масла	Масло минеральное (716*)	6911	609066 /237277	2/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.00001155		100	
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сероводород (518)	0484	609118 /237147		6	0.2	1.21	0.038 /0.038	34.7 /34.7	0.000114167	0.000114167		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0485	609048 /237208		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0486	609076 /237203		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0487	609097 /237194		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0488	609042 /237176		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0489	609069 /237168		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера диоксид (516)	0490	609092 /237161		9	0.2	106.1	3.333 /3.333	34.7 /34.7	0.1	0.1		
			Сера элементарная (1125*)									0.066666667	0.066666667		
			Сероводород (518)									0.01	0.01		
365 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6492	609150 /237207	200/2	2		1.5		34.7 /34.7	0.24690048	0.24690048		
274 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6493	609211 /237181	3/9	2		1.5		34.7 /34.7	0.495833333	0.495833333		
335 д/год 24 ч/сут	Погрузочный терминал (3)	Непрерывный технологический процесс.	Сера элементарная (1125*)	6494	609314 /237148	57/280	2		1.5		34.7 /34.7	1.53272	1.53272		
13 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0016	610769 /235481		2	0.08	61	0.3066 /0.3066	450 /450	0.112064		100	
			Азота оксид (6)									0.0182104		100	
			Сажа (583)									0.00952		100	
			Сера диоксид (516)									0.01496		100	
			Углерод оксид (584)									0.09792		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000177		100	
			Формальдегид (609)									0.00204		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.04896		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0046	603147 /237780		4	0.1	42.95	0.3373 /0.3373	450 /450	0.213333333		100	
			Азота оксид (6)									0.034666667		100	
			Сажа (583)									0.013888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.033333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.172222222		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000333		100	
			Формальдегид (609)									0.003333333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.080555556		100	
20 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0048	603005 /237787		3.5	0.141	98.19	1.5332 /1.5332	450 /450	0.750933333		100	
			Азота оксид (6)									0.122026667		100	
			Сажа (583)									0.048888889		100	
			Сера диоксид (516)									0.117333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.606222222		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001173		100	
			Формальдегид (609)									0.011733333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.283555556		100	
6 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0050	603022 /237755		3.5	0.1	64.62	0.5075 /0.5075	450 /450	0.3264		100	
			Азота оксид (6)									0.05304		100	
			Сажа (583)									0.02125		100	
			Сера диоксид (516)									0.051		100	
			Углерод оксид (584)									0.2635		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00000051		100	
			Формальдегид (609)									0.0051		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.12325		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0070	603007 /237560		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002695879		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0071	603011 /237633		2.7	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002695879		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0072	602974 /237588		3.3	0.049	0.42	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002695879		100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0085	610821 /235438		2	0.04	91.51	0.115 /0.115	450 /450	0.042115556		100	
			Азота оксид (6)									0.006843778		100	
			Сажа (583)									0.003577778		100	
			Сера диоксид (516)									0.005622222		100	
			Углерод оксид (584)									0.0368		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000066		100	
			Формальдегид (609)									0.000766667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0184		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0090	602880 /237752		2	0.158	0.05	0.001 /0.001	34.7 /34.7	0.00001372		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00488628		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0091	602910 /237749		2	0.158	0.05	0.001 /0.001	34.7 /34.7	0.00001372		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00488628		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0092	602904 /237718		2	0.112	0.3	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0093	602913 /237752		2	0.112	0.3	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0094	602961 /237770		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0016	34.7 /34.7	0.000015139		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.005391757		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	0095	602988 /237670		2	0.071	0.4	0.0016 /0.0016	34.7 /34.7	0.000015139		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.005391757		100	
		Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	0101	596805 /238283		2	0.071	77.44	0.3066 /0.3066	450 /450	0.109866667		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
87 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)		Азота оксид (6)									0.017853333		100	
			Сажа (583)									0.009333333		100	
			Сера диоксид (516)									0.014666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.096		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000173		100	
			Формальдегид (609)									0.002		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.048		100	
1 д/год 3 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0990	602766 /237797		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800	0		100	
			Азота оксид (6)									0		100	
			Сажа (583)									0		100	
			Углерод оксид (584)									0		100	
			Метан (727*)									0		100	
1 д/год 3 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0991	602825 /237764		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800	0		100	
			Азота оксид (6)									0		100	
			Сажа (583)									0		100	
			Углерод оксид (584)									0		100	
			Метан (727*)									0		100	
1 д/год 5 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0992	602747 /237740		2	0.15	1.5	0.0265072 /0.0265072	800 /800	0		100	
			Азота оксид (6)									0		100	
			Сажа (583)									0		100	
			Сера диоксид (516)									0		100	
			Углерод оксид (584)									0		100	
			Метан (727*)									0		100	
1 д/год 5 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	0993	602849 /237830		2	1.4	1.5	2.3090706 /2.3090706	800 /800	0		100	
			Азота оксид (6)									0		100	
			Сажа (583)									0		100	
			Сера диоксид (516)									0		100	
			Углерод оксид (584)									0		100	
			Метан (727*)									0		100	
17 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2000	602935 /237856		2	0.15	6.61	0.1168 /0.1168	200 /200	0.011643084		100	
			Азота оксид (6)									0.001892001		100	
			Сажа (583)									0.0011111		100	
			Сера диоксид (516)									0.026133072		100	
			Углерод оксид (584)									0.060799392		100	
11 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2009	603139 /237911		2	0.15	2.84	0.0501 /0.0501	200 /200	0.004933484		100	
			Азота оксид (6)									0.000801691		100	
			Сажа (583)									0.0004764		100	
			Сера диоксид (516)									0.011204928		100	
			Углерод оксид (584)									0.026068608		100	
												0.033037294		100	
52 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2014	603043 /237839		2	0.2	9.76	0.3067 /0.3067	200 /200	0.00536856		100	
			Азота оксид (6)									0.002916675		100	
			Сажа (583)									0.068600196		100	
			Сера диоксид (516)									0.159600456		100	
			Углерод оксид (584)									0.006621553		100	
21 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2023	603037 /237774		2	0.2	2.32	0.073 /0.073	200 /200	0.001076002		100	
			Азота оксид (6)									0.00069445		100	
			Сажа (583)									0.016333464		100	
			Сера диоксид (516)									0.038000304		100	
			Углерод оксид (584)									0.012450068		100	
19 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2033	603066 /237927		2	0.2	3.74	0.1176 /0.1176	200 /200	0.002023136		100	
			Азота оксид (6)									0.00111805		100	
			Сажа (583)									0.026296536		100	
			Сера диоксид (516)									0.061179696		100	
			Углерод оксид (584)									0.004013227		100	
10 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2036	603214 /237896		2	0.2	1.31	0.0412 /0.0412	200 /200	0.000652149		100	
			Азота оксид (6)									0.000391675		100	
			Сажа (583)									0.009212196		100	
			Сера диоксид (516)									0.021432456		100	
			Углерод оксид (584)									0.002525297		100	
8 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2037	603114 /237875		2	0.13	2.07	0.0275 /0.0275	200 /200	0.000410361		100	
			Азота оксид (6)									0.0002611		100	
			Сажа (583)											100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
26 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Сера диоксид (516)	2101	602908 /237841		2	0.2	4.65	0.146 /0.146	200 /200	0.006141072		100	
			Углерод оксид (584)									0.014287392		100	
			Азота диоксид (4)									0.014877119		100	
			Азота оксид (6)									0.002417532		100	
			Сажа (583)									0.0013889		100	
			Сера диоксид (516)									0.032666928		100	
32 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Углерод оксид (584)	2137	602908 /237841		2	0.2	3.86	0.1212 /0.1212	200 /200	0.076000608		100	
			Азота диоксид (4)									0.012915599		100	
			Азота оксид (6)									0.002098785		100	
			Сажа (583)									0.001152775		100	
			Сера диоксид (516)									0.027113268		100	
			Углерод оксид (584)									0.063079848		100	
70 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2138	602908 /237841		2	0.2	24.97	0.7843 /0.7843	200 /200	0.084582492		100	
			Азота оксид (6)									0.013744656		100	
			Сажа (583)									0.0074583		100	
			Сера диоксид (516)									0.175419216		100	
			Углерод оксид (584)									0.408118176		100	
			Сероводород (518)									0.000019857		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива и оборудование.	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2210	602436 /237097		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.007072097		100	
9 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2302	603045 /237713		2	0.08	71.68	0.3603 /0.3603	450 /450	0.187733333		100	
			Азота оксид (6)									0.030506667		100	
			Сажа (583)									0.012222222		100	
			Сера диоксид (516)									0.029333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.151555556		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000293		100	
			Формальдегид (609)									0.002933333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.070888889		100	
8 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2303	603060 /237712		2.5	0.1	149.4	1.1733 /1.1733	450 /450	0.699733333		100	
			Азота оксид (6)									0.113706667		100	
			Сажа (583)									0.045555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.109333333		100	
			Углерод оксид (584)									0.564888889		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001093		100	
			Формальдегид (609)									0.010933333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.264222222		100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2313	602880 /237752		2	0.253	52.58	2.6434 /2.6434	450 /450	1.682333333		100	
			Азота оксид (6)									0.273379167		100	
			Сажа (583)									0.142916667		100	
			Сера диоксид (516)									0.224583333		100	
			Углерод оксид (584)									1.47		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000002654		100	
			Формальдегид (609)									0.030625		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.735		100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2314	602910 /237749		4	0.707	53.87	21.1472 /21.1472	450 /450	12.544		100	
			Азота оксид (6)									2.0384		100	
			Сажа (583)									0.816666667		100	
			Сера диоксид (516)									1.96		100	
			Углерод оксид (584)									10.12666667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0000196		100	
			Формальдегид (609)									0.196		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									4.736666667		100	
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2315	602904 /237718		10	0.636	38.83	12.3359 /12.3359	450 /450	7.68		100	
			Азота оксид (6)									1.248		100	
			Сажа (583)									0.533333333		100	
			Сера диоксид (516)									1.066666667		100	
			Углерод оксид (584)									6.4		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000011556		100	
			Формальдегид (609)									0.133333333		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									3.2		100	
13 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2324	602904 /237718		2	0.141	10.02	0.1564 /0.1564	450 /450	0.100711111		100	
			Азота оксид (6)									0.016365556		100	
			Сажа (583)									0.008555556		100	
			Сера диоксид (516)									0.013444444		100	
			Углерод оксид (584)									0.088		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000159		100	
			Формальдегид (609)									0.001833333		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.044		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2325	602904 /237718		2	0.141	9.89	0.1544 /0.1544	450 /450	0.08652		100	
			Азота оксид (6)									0.0140595		100	
			Сажа (583)									0.00735		100	
			Сера диоксид (516)									0.01155		100	
			Углерод оксид (584)									0.0756		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000137		100	
			Формальдегид (609)									0.001575		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0378		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2326	602904 /237718		2	0.1	10.89	0.0855 /0.0855	450 /450	0.047837778		100	
			Азота оксид (6)									0.007773639		100	
			Сажа (583)									0.004063889		100	
			Сера диоксид (516)									0.006386111		100	
			Углерод оксид (584)									0.0418		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000075		100	
			Формальдегид (609)									0.000870833		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0209		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2327	602904 /237718		2	0.1	1.57	0.0123 /0.0123	450 /450	0.010528889		100	
			Азота оксид (6)									0.001710944		100	
			Сажа (583)									0.000894444		100	
			Сера диоксид (516)									0.001405556		100	
			Углерод оксид (584)									0.0092		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000017		100	
			Формальдегид (609)									0.000191667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0046		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2328	602904 /237718		2	0.173	11.94	0.2806 /0.2806	450 /450	0.139393333		100	
			Азота оксид (6)									0.022651417		100	
			Сажа (583)									0.011841667		100	
			Сера диоксид (516)									0.018608333		100	
			Углерод оксид (584)									0.1218		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000022		100	
			Формальдегид (609)									0.0025375		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.0609		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2329	602904 /237718		2	0.1	105.6	0.8294 /0.8294	450 /450	0.426666667		100	
			Азота оксид (6)									0.069333333		100	
			Сажа (583)									0.027777778		100	
			Сера диоксид (516)									0.066666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.344444444		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000000667		100	
			Формальдегид (609)									0.006666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.161111111		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2330	602904 /237718		2	0.2	66.57	2.0913 /2.0913	450 /450	1.092266667		100	
			Азота оксид (6)									0.177493333		100	
			Сажа (583)									0.071111111		100	
			Сера диоксид (516)									0.170666667		100	
			Углерод оксид (584)									0.881777778		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000001707		100	
			Формальдегид (609)									0.017066667		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.412444444		100	
61 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2518	610918 /235498		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5556	34.7 /34.7	0.0015084		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2519	602882 /237755		2	0.792	52.58	25.9054 /25.9054	450 /450	16.48686667		100	
			Азота оксид (6)									2.679115833		100	
			Сажа (583)									1.400583333		100	
			Сера диоксид (516)									2.200916667		100	
			Углерод оксид (584)									14.406		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000026011		100	
			Формальдегид (609)									0.300125		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									7.203		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2520	602905 /237746		4	2.121	53.87	190.3251 /190.3251	450 /450	112.896		100	
			Азота оксид (6)									18.3456		100	
			Сажа (583)									7.35		100	
			Сера диоксид (516)									17.64		100	
			Углерод оксид (584)									91.14		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.0001764		100	
			Формальдегид (609)									1.764		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									42.63		100	
3 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2521	602902 /237714		10	1.423	38.78	61.6794 /61.6794	450 /450	38.4		100	
			Азота оксид (6)									6.24		100	
			Сажа (583)									2.666666667		100	
			Сера диоксид (516)									5.333333333		100	
			Углерод оксид (584)									32		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000057778		100	
			Формальдегид (609)									0.666666667		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									16		100	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2522	602936 /237862		2	0.15	99.18	1.7526 /1.7526	200 /200	0.17464626		100	
			Азота оксид (6)									0.028380015		100	
			Сажа (583)									0.0166665		100	
			Сера диоксид (516)									0.39199608		100	
			Углерод оксид (584)									0.91199088		100	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2523	603098 /237824		2	0.2	195.3	6.1339 /6.1339	200 /200	0.66074588		100	
			Азота оксид (6)									0.1073712		100	
			Сажа (583)									0.0583335		100	
			Сера диоксид (516)									1.37200392		100	
			Углерод оксид (584)									3.19200912		100	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2524	603036 /237776		2	0.2	34.86	1.0953 /1.0953	200 /200	0.099323295		100	
			Азота оксид (6)									0.01614003		100	
			Сажа (583)									0.01041675		100	
			Сера диоксид (516)									0.24500196		100	
			Углерод оксид (584)									0.57000456		100	
5 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2525	602912 /237843		2	0.2	69.73	2.1907 /2.1907	200 /200	0.223156785		100	
			Азота оксид (6)									0.03626298		100	
			Сажа (583)									0.0208335		100	
			Сера диоксид (516)									0.49000392		100	
			Углерод оксид (584)									1.14000912		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2526	602881 /237753		2.7	0.194	0.05	0.0015 /0.0015	34.7 /34.7	0.00002058		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00732942		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2527	602881 /237753		2.7	0.158	0.15	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2528	603094 /237817		3.3	0.112	0.3	0.003 /0.003	34.7 /34.7	0.00002744		100	
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.00977256		100	
16 д/год 1 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Железа оксид (274)	2529	602913 /237753		4.2	0.1	70.74	0.5556 /0.5556	34.7 /34.7	0.170744444		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.000298889		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Хром шестивалентный (647)									0.011777778		100
			Азота диоксид (4)									0.474361111		100
			Углерод оксид (584)									0.080638888		100
			Фтористый водород (617)									0.000258333		100
			Фториды неорганические (615)									0.001444444		100
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.000111111		100
120 д/год 8 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2530	603114 /237716		4.2	0.1	63.66	0.5/0.5	34.7 /34.7	0.0015084		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6004	602963 /237560	5/4	4		1.5		34.7 /34.7	0.000008232		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.002931768		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6008	603108 /237657	5/5	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6012	603038 /237642	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6013	602961 /237530	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6014	602953 /237603	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6016	602880 /237752	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6017	602910 /237749	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6018	602904 /237718	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	6019	602913 /237752	5/4	2		1.5		34.7 /34.7	0.000032582		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.011603729		100
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6070	602712 /237799	4/3	2		1.5		800 /800	0		100
			Азота оксид (6)									0		100
			Сажа (583)									0		100
			Сера диоксид (516)									0		100
			Углерод оксид (584)									0		100
			Метан (727*)									0		100
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6071	602811 /237797	4/3	2		1.5		800 /800	0		100
			Азота оксид (6)									0		100
			Сажа (583)									0		100
			Сера диоксид (516)									0		100
			Углерод оксид (584)									0		100
			Метан (727*)									0		100
2 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6072	602787 /237773	4/3	2		1.5		800 /800	0		100
			Азота оксид (6)									0		100
			Сажа (583)									0		100
			Сера диоксид (516)									0		100
			Углерод оксид (584)									0		100
			Метан (727*)									0		100
1 д/год 3 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6073	602949 /237732	2/3	2		1.5		800 /800	0		100
			Азота оксид (6)									0		100
			Сажа (583)									0		100
			Углерод оксид (584)									0		100
			Метан (727*)									0		100
1 д/год 3 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6074	602973 /237722	2/3	2		1.5		800 /800	0		100
			Азота оксид (6)									0		100
			Сажа (583)									0		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год 5 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Углерод оксид (584)	6075	602825 /237714	2/3	2		1.5		800 /800	0		100	
			Метан (727*)									0		100	
			Азота диоксид (4)									0		100	
			Азота оксид (6)									0		100	
			Сажа (583)									0		100	
			Сера диоксид (516)									0		100	
			Углерод оксид (584)									0		100	
			Метан (727*)									0		100	
1 д/год 5 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение залповых выбросов вредных веществ в атмосферу.	Азота диоксид (4)	6076	602771 /237690	2/3	2		1.5		800 /800	0		100	
			Азота оксид (6)									0		100	
			Сажа (583)									0		100	
			Сера диоксид (516)									0		100	
			Углерод оксид (584)									0		100	
			Метан (727*)									0		100	
												0		100	
												0		100	
97 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7050	606605 /237454	2/2	2				34.7 /34.7	0.1187875		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.01105		100	
			Бутилацетат (110)									0.0911625		100	
			Этилацетат (674)									0.0442		100	
			Ацетон (470)									0.01105		100	
												0.07950674		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7054	607576 /236976	1/1	2				34.7 /34.7	0.07950674		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7055	606949 /237278	20/15	2				34.7 /34.7	0.092408986		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7056	609689 /235912	20/15	2				34.7 /34.7	0.10398674		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7057	609693 /235914	20/15	2				34.7 /34.7	0.091276685		100	
74 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7058	603001 /237730	20/15	2				34.7 /34.7	0.018371612		100	
11 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7070	603107 /237710	5/4	2				34.7 /34.7	0.005555556		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.005555556		100	
			Этиловый спирт (667)									0.035555556		100	
			Этилцеллозольв (1497*)									0.008888889		100	
63 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7071	602786 /237825	5/4	2				34.7 /34.7	0.18275		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100	
			Бутилацетат (110)									0.14025		100	
			Этилацетат (674)									0.068		100	
			Ацетон (470)									0.017		100	
												0.014403292		100	
38 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить асфальтоукладочные работы	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7078	602934 /237641	1/1	2				34.7 /34.7	0.014403292		100	
38 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить битумные работы	Углеводороды пред. C12-C19 (10)	7079	602934 /237641	1/1	2				34.7 /34.7	0.138888889		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7080	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.002418509		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7081	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.09404039		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7082	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.08356839		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7083	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.000133709		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7084	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.003729674		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7085	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.154657523		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7086	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.144185523		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7087	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.000057674		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7088	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.002300701		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7089	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.020409979		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7090	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.009937979		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7091	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.000015901		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7092	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.002288656		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7093	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.026537699		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7094	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.016065699		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7095	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.000003856		100	
183 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7096	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.014228942		100	
183 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7097	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.010148942		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7098	610761 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.075866667		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7099	611651 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.233666667		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7100	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.001546667		100	
93 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7101	610166 /236078	2/2	2				34.7 /34.7	0.26875		100	
			Толуол (558)									0.2284375		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100	
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100	
			Этилацетат (674)									0.085		100	
			Ацетон (470)									0.02125		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.26875		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7108	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	4.906350076		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7109	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.017010005		100	
92 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7110	609594 /234734	1/1	2				34.7 /34.7	0.013165297		100	
		Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7572	610778 /233323	2/2	4.2				34.7 /34.7	0.424042222		100	

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
61 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)		Толуол (558)									0.18275		100
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100
			Бутилацетат (110)									0.214345		100
			Этилацетат (674)									0.068		100
			Ацетон (470)									0.054973889		100
			Уайт-спирит (1294*)									0.125		100
61 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить работы по металлообработке	Эмульсол (1435*)	7573	602936 /237862	2/2	2				34.7 /34.7	0.000009152		100
			Взвешенные частицы (116)									0.0051		100
13 д/год 12 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7574	603113 /237715	2/2	4.2				34.7 /34.7	0.182505555		100
			Сольвент нефтя (1149*)									0.045552778		100
			Уайт-спирит (1294*)									0.302497222		100
365 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7575	603114 /237664	5/4	2				34.7 /34.7	0.000325817		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									0.116037294		100
16 д/год 1 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить электросварочные работы	Железа оксид (274)	7576	602908 /237747	2/2	5				34.7 /34.7	0.187433333		100
			Марганец и его соединения (327)									0.000454444		100
			Хром шестивалентный (647)									0.011777778		100
			Азота диоксид (4)									0.484972223		100
			Углерод оксид (584)									0.098694444		100
			Фтористый водород (617)									0.000258333		100
			Фториды неорганические (615)									0.000111111		100
			Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)									0.000111111		100
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7577	602930 /237769	20/15	2				34.7 /34.7	0.11998642		100
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7578	602928 /237759	20/15	2				34.7 /34.7	0.033427037		100
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7579	602920 /237779	20/15	2				34.7 /34.7	0.158855556		100
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7580	602915 /237755	20/15	2				34.7 /34.7	0.119503704		100
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7581	602914 /237759	20/15	2				34.7 /34.7	0.087502778		100
120 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7582	602932 /237771	1/1	2				34.7 /34.7	0.018367083		100
92 д/год 24 ч/сут	Оборудование для ВР и обучение персонала (3)	Прекратить погрузочно-разгрузочные работы, связанные с пересыпкой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7583	602922 /237781	1/1	2				34.7 /34.7	0.123866667		100
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2563	602880 /237752		2	0.438	29.21	4.4017 /4.4017	450 /450	5.047		100
			Азота оксид (6)									0.8201375		100
			Сажа (583)									0.42875		100
			Сера диоксид (516)									0.67375		100
			Углерод оксид (584)									4.41		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000007963		100
			Формальдегид (609)									0.091875		100
			Углеводороды пред. C12-C19 (10)									2.205		100
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2564	602910 /237749		4	1.118	15.49	15.206 /15.206	450 /450	31.36		100
			Азота оксид (6)									5.096		100
			Сажа (583)									2.041666667		100
			Сера диоксид (516)									4.9		100
			Углерод оксид (584)									25.31666667		100
			Бенз/а/пирен (54)									0.000049		100
			Формальдегид (609)									0.49		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения								Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра площадного источника	длина, ширина площадного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									11.84166667		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2565	602904 /237718		10	1.006	33.4	26.5505 /26.5505	450 /450	19.2		100	
			Азота оксид (6)									3.12		100	
			Сажа (583)									1.333333333		100	
			Сера диоксид (516)									2.666666667		100	
			Углерод оксид (584)									16		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.000028889		100	
			Формальдегид (609)									0.333333333		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									8		100	
			21 д/год 12 ч/сут									Сервисные работы (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2566
Азота оксид (6)	0.01584558			100											
Сажа (583)	0.0093055			100											
Сера диоксид (516)	0.21886536			100											
Углерод оксид (584)	0.50919696			100											
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2567	603095 /237818		2	0.2	86	2.7019 /2.7019	200 /200	0.29104262		100	
			Азота оксид (6)									0.04729442		100	
			Сажа (583)									0.0256945		100	
			Сера диоксид (516)									0.60433464		100	
			Углерод оксид (584)									1.40600304		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2568	603037 /237774		2	0.2	8.65	0.2716 /0.2716	200 /200	0.02463119		100	
			Азота оксид (6)									0.00400257		100	
			Сажа (583)									0.00258325		100	
			Сера диоксид (516)									0.06075804		100	
			Углерод оксид (584)									0.14135544		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2569	602908 /237841		2	0.2	44.16	1.3874 /1.3874	200 /200	0.1413321		100	
			Азота оксид (6)									0.02296646		100	
			Сажа (583)									0.0131945		100	
			Сера диоксид (516)									0.31033464		100	
			Углерод оксид (584)									0.72200304		100	
365 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2570	603007 /237560		2	0.1	0.14	0.0011 /0.0011	34.7 /34.7	0.000019857		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.007072097		100	
365 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2571	603011 /237633		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.002695879		100	
365 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить наливные операции в резервуары хранения топлива.	Сероводород (518)	2572	602974 /237588		2.7	0.05	0.41	0.0008 /0.0008	34.7 /34.7	0.00000757		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.002695879		100	
13 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	2580	602984 /237658		4	0.1	63.66	0.5/0.5	34.7 /34.7	0.0015084		100	
21 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить работу оборудования	Азота диоксид (4)	2586	602904 /237718		10	1.006	3.75	2.9836 /2.9836	450 /450	7.84		100	
			Азота оксид (6)									1.274		100	
			Сажа (583)									0.510416667		100	
			Сера диоксид (516)									1.225		100	
			Углерод оксид (584)									6.329166667		100	
			Бенз/а/пирен (54)									0.00001225		100	
			Формальдегид (609)									0.1225		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									2.960416667		100	
167 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7586	603108 /237657	5/5	2				34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100	
167 д/год 24 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекращение работ по перекачке топлива.	Сероводород (518)	7587	603108 /237657	5/4	2				34.7 /34.7	0.000032582		100	
			Углеводороды пред. С12-С19 (10)									0.011603729		100	
97 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7594	606605 /237454	2/2	2				34.7 /34.7	0.1187875		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.01105		100	
			Бутилацетат (110)									0.0911625		100	
			Этилацетат (674)									0.0442		100	
			Ацетон (470)									0.01105		100	
11 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7595	603108 /237710	5/4	2				34.7 /34.7	0.005555556		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.005555556		100	

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета мероприя- тий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2	15													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
			Этиловый спирт (667)									0.035555556		100	
			Этилцеллозольв (1497*)									0.008888889		100	
63 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить покрасочные работы	Толуол (558)	7596	602786 /237825	5/4	2				34.7 /34.7	0.18275		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.017		100	
			Бутилацетат (110)									0.14025		100	
			Этилацетат (674)									0.068		100	
			Ацетон (470)									0.017		100	
93 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить покрасочные работы	Ксилол (322)	7597	610163 /236078	2/2	2				34.7 /34.7	0.26875		100	
			Толуол (558)									0.2284375		100	
			Бутиловый спирт (102)									0.02125		100	
			Бутилацетат (110)									0.1753125		100	
			Этилацетат (674)									0.085		100	
			Ацетон (470)									0.02125		100	
			Уайт-спирит (1294*)									0.26875		100	
120 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить электросварочные ра- боты	Железа оксид (274)	7598	602932 /237807	5/4	2				34.7 /34.7	0.003955556		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.000355556		100	
			Хром шестивалентный (647)									0.000222222		100	
			Фториды неорганические (615)									0.0008		100	
120 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить сварочные работы	Азота диоксид (4)	7599	602469 /237116	2/2	2				34.7 /34.7	0.004166667		100	
120 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить сварочные работы	Азота диоксид (4)	7600	603146 /236567	2/2	2				34.7 /34.7	0.008333333		100	
120 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить электросварочные ра- боты	Железа оксид (274)	7601	603084 /236571	2/2	2				34.7 /34.7	0.044333333		100	
			Марганец и его соединения (327)									0.000666666		100	
			Азота диоксид (4)									0.043416667		100	
			Углерод оксид (584)									0.049416667		100	
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить погрузочно-разгрузоч- ные работы, связанные с пересып- кой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7604	611648 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.002418509		100	
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить погрузочно-разгрузоч- ные работы, связанные с пересып- кой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7605	611648 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.09404039		100	
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить погрузочно-разгрузоч- ные работы, связанные с пересып- кой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7606	611648 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.08356839		100	
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить погрузочно-разгрузоч- ные работы, связанные с пересып- кой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7607	611648 /236682	1/1	2				34.7 /34.7	0.000133709		100	
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить погрузочно-разгрузоч- ные работы, связанные с пересып- кой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7622	607575 /236976	1/1	2				34.7 /34.7	0.079612785		100	
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить погрузочно-разгрузоч- ные работы, связанные с пересып- кой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7623	606949 /237278	20/15	2				34.7 /34.7	0.092550381		100	
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить погрузочно-разгрузоч- ные работы, связанные с пересып- кой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7624	609687 /235913	20/15	2				34.7 /34.7	0.104092785		100	
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить погрузочно-разгрузоч- ные работы, связанные с пересып- кой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7625	609690 /235914	20/15	2				34.7 /34.7	0.091303196		100	
73 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить погрузочно-разгрузоч- ные работы, связанные с пересып- кой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7626	603001 /237730	20/15	2				34.7 /34.7	0.018371644		100	
92 д/год 12 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить погрузочно-разгрузоч- ные работы, связанные с пересып- кой сыпучего материала	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	7627	610758 /236073	1/1	2				34.7 /34.7	0.075866667		100	
16 д/год 1 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить работу оборудования	Эмульсол (1435*)	7630	603068 /237703	2/2	2				34.7 /34.7	0.000002		100	
16 д/год 1 ч/сут	Сервисные работы (3)	Прекратить погрузочно-разгрузоч- ные работы, связанные с пересып- кой сыпучего материала	Взвешенные частицы (116)	7631	603052 /237687	2/2	2				34.7 /34.7	0.00022		100	
		Прекратить работу оборудования	Взвешенные частицы (116)	7632	603068 /237686	2/2	2				34.7 /34.7	0.0032		100	

График ра- боты ис- точника	Цех, участок, (но- мер режима ра- боты предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым про- водится сокращение вы- бросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов *											
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокраще- ния								Степень эф- фективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (го- рода)	точечного ис- точника, цен- тра площад- ного источ- ника	длина, ши- рина площад- ного источ- ника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, °С	мощность вы- бросов без учета мероприя- тий, г/с	мощность вы- бросов после мероприятий, г/с		
														X1/Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
16 д/год 1 ч/сут	Сервисные работы (3)		Пыль абразивная (1027*)									0.0022		100	

Примечание * - Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю – они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на E-п, в котором E (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до n-ой точки.
Например, в научном формате 0.0000000001 = 1E-10.

Таблица В.8 Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
***Алюминий оксид (20)(0101)																
Предзаводская зона	0171	5.5	0.0000278	0.000146	1.2	0.000997		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.00222	0.01168	98.8			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.00225	0.011826												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00225	0.011826	100											
***Железа оксид (274)(0123)																
в/п "Самал"	6015	2	0.00198	0.0026	0.4	0.071015195		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.000604	0.000988	0.1	0.021673592		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.048288889	0.0790444	10.6	97.96023667		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.170744444	0.2243582	37.3	346.3771168		100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.187433333	0.2462874	41			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7598	2	0.00396	0.0410112	0.9			100			100			100		Расчетный метод
	7601	2	0.044333333	0.459648	9.7	95.12350218		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.457336944	1.053936056												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.457336944	1.053936056	100											
***Калий хлорид (301)(0126)																
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.02502	0.1621296	33.3	53.68398592	0.02502		53.68398592	0.02502		53.68398592	0.02502		53.68398592	Расчетный метод
	0153	8.5	0.01668	0.1080864	22.2	35.78932394	0.01668		35.78932394	0.01668		35.78932394	0.01668		35.78932394	Расчетный метод
	0154	8.5	0.03336	0.02882304	44.5	71.57864789	0.03336		71.57864789	0.03336		71.57864789	0.03336		71.57864789	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.07506	0.29903904			0.07506			0.07506			0.07506			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.07506	0.29903904	100		0.07506			0.07506			0.07506			
***Марганец и его соединения (327)(0143)																
в/п "Самал"	6015	2	0.000178	0.000234	5.9	0.00638		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.0000128	0.0000343	0.4	0.000459		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.00102	0.00274	34.3	2.07370911		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.000299	0.000393	10	0.606334869		100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.000454	0.000597	15.2			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7598	2	0.000356	0.00369	11.9			100			100			100		Расчетный метод
	7601	2	0.000667	0.00691	22.3	1.430427184		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.00299	0.014600991												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00299	0.014600991	100											
***Натрий гидроксид (876*)(0150)																
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.0000786	0.000594	24.5	0.168647534	0.0000786		0.168647534	0.0000786		0.168647534	0.0000786		0.168647534	Расчетный метод
	0153	8.5	0.0000524	0.000396	16.3	0.112431689	0.0000524		0.112431689	0.0000524		0.112431689	0.0000524		0.112431689	Расчетный метод
	0154	8.5	0.00000445	0.00000364	1.4	0.00954	0.00000445		0.00954	0.00000445		0.00954	0.00000445		0.00954	Расчетный метод
	0155	8.5	0.00017	0.0000245	53	0.36540299	0.00017		0.36540299	0.00017		0.36540299	0.00017		0.36540299	Расчетный метод
	0156	8.5	0.0000155	0.0000168	4.8	0.033300378	0.0000155		0.033300378	0.0000155		0.033300378	0.0000155		0.033300378	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000321	0.00104			0.000321			0.000321			0.000321			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000321	0.00104	100		0.000321			0.000321			0.000321			
***Натрий хлорид (415)(0152)																
Производственная лаборатория	0154	8.5	0.0344	0.0297216	100	73.81011653	0.0344		73.81011653	0.0344		73.81011653	0.0344		73.81011653	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0344	0.0297216			0.0344			0.0344			0.0344			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0344	0.0297216	100		0.0344			0.0344			0.0344			
***Натрий карбонат (408)(0155)																
Производственная лаборатория	0153	8.5	0.0000389	0.0000806	46.7	0.083508423	0.0000389		0.083508423	0.0000389		0.083508423	0.0000389		0.083508423	Расчетный метод
	0156	8.5	0.0000445	0.0000192	53.3	0.095438197	0.0000445		0.095438197	0.0000445		0.095438197	0.0000445		0.095438197	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0000834	0.0000998			0.0000834			0.0000834			0.0000834			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0000834	0.0000998	100		0.0000834			0.0000834			0.0000834			
***Хром шестивалентный (647)(0203)																
в/п "Самал"	6015	2	0.000111	0.000146	0.5	0.00399		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.00000278	0.0000146		0.0000997		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6080	2	0.000222	0.00117	0.9	0.450805976		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обу-чение персонала	2529	4.2	0.011777778	0.015476	48.9	23.89274105		100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.011777778	0.015476	48.8			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7598	2	0.000222	0.0023	0.9	0.355752886		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.024113889	0.0345846												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.024113889	0.0345846	100											
***Азота диоксид (4)(0301)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.853333333	0.1578528	0.1	1366.092449		100			100			100		Расчетный метод
	0009	20	1.844465436	9.366126981	0.2	662.7516468	1.475572349	20	530.2013174	1.106679262	40	397.6509881	0.737786174	60	265.1006587	Инструментальный / Расчетный метод
	0044	9	0.00109	0.000283		157.4798346		100			100			100		Расчетный метод
	0045	9	0.00109	0.000283		157.4798346		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.938666667	0.0977184	0.1	1621.392783		100			100			100		Расчетный метод
	0125	4.5	0.171647628	0.000618		212.7758503	0.137318102	20	170.2206803	0.102988577	40	127.6655102	0.068659051	60	85.11034014	Расчетный метод
	0126	4.5	0.171647628	0.000618		212.7758503	0.137318102	20	170.2206803	0.102988577	40	127.6655102	0.068659051	60	85.11034014	Расчетный метод
	0127	4.5	0.171647628	0.000618		212.7758503	0.137318102	20	170.2206803	0.102988577	40	127.6655102	0.068659051	60	85.11034014	Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0130	2	0.177066667	0.00492		4157.223399		100			100			100		Расчетный метод
	0012	5.4	0.237927552	1.596553603		570.2496208	0.190342042	20	456.1996967	0.142756531	40	342.1497725	0.095171021	60	228.0998483	Инструментальный / Расчетный метод
	0013	7	3.936	0.09761958	0.4	1620.548303		100			100			100		Расчетный метод
	0075	5.4	0.163704108	1.397626311		562.8772722	0.130963286	20	450.3018177	0.098222465	40	337.7263633	0.065481643	60	225.1509089	Инструментальный / Расчетный метод
	0076	5.4	0.163704108	1.397626311		562.8772722	0.130963286	20	450.3018177	0.098222465	40	337.7263633	0.065481643	60	225.1509089	Инструментальный / Расчетный метод
	0077	5	0.3936	0.033868262		1971.760408		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.3936	0.033868262		1971.760408		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0136	6	4.8	0.21141	0.4	1658.253739		100			100			100		Расчетный метод
	0040	13	0.042136955	0.199210725		212.0433317	0.033709564	20	169.6346654	0.025282173	40	127.225999	0.016854782	60	84.81733268	Инструментальный / Расчетный метод
	0041	10	0.080111111	0.00831		1976.877159		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0042	7.5	0.224	0.061403904		2091.686092		100			100			100		Расчетный метод
	0114	2	0.938666667	0.02784	0.1	1621.392783		100			100			100		Расчетный метод
	0116	3	0.955733333	0.054617069	0.1	1590.497642		100			100			100		Расчетный метод
	0117	7	0.06117019	0.0022		459.5989419	0.048936152	20	367.6791535	0.036702114	40	275.7593652	0.024468076	60	183.8395768	Расчетный метод
	0118	7	0.06117019	0.0022		459.5989419	0.048936152	20	367.6791535	0.036702114	40	275.7593652	0.024468076	60	183.8395768	Расчетный метод
	0119	7	0.06117019	0.393148317		459.5989419	0.048936152	20	367.6791535	0.036702114	40	275.7593652	0.024468076	60	183.8395768	Расчетный метод
	0786	6	0.061157385	0.412979996		205.5505918	0.048925908	20	164.4404734	0.036694431	40	123.3303551	0.024462954	60	82.22023671	Расчетный метод
	0787	6	0.061157385	0.412979996		205.5505918	0.048925908	20	164.4404734	0.036694431	40	123.3303551	0.024462954	60	82.22023671	Расчетный метод
Производственная лабора-тория	0150	10	0.132766364	0.220511507		221.3540219	0.106213091	20	177.0832175	0.079659818	40	132.8124131	0.053106546	60	88.54160875	Инструментальный / Расчетный метод
	0151	10	0.132766364	0.220511507		221.3540219	0.106213091	20	177.0832175	0.079659818	40	132.8124131	0.053106546	60	88.54160875	Инструментальный / Расчетный метод
Оборудование для РНР	1000	2	0.00458	0.00021		792.3899289		100			100			100		Расчетный метод
	1001	2	0.00458	0.00021		792.3899289		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.042115556	0.00118		1298.449385		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.032044444	0.00105		1106.453143		100			100			100		Расчетный метод
	1004	2	0.25544	0.02962872		1225.756378		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.056764444	0.00504		1225.201376		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.155644444	0.0042		1344.426679		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.073244444	0.00252		1580.905004		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.00916	0.000175		1584.779858		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.021057778	0.000585		1299.962729		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.010528889	0.000292		1296.93956		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.022431111	0.000626		1291.423256		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.067293333	0.00188		1291.423256		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.011444444	0.000361		1148.064853		100			100			100		Расчетный метод
	1014	2	0.128177778	0.00378		1229.926919		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.059511111	0.00108		1284.485321		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.326853333	0.016340688		1344.343164		100			100			100		Расчетный метод
	1017	2	0.096133333	0.087638162		1383.667777		100			100			100		Расчетный метод
	1018	2	0.096682667	0.00504		695.7872297		100			100			100		Расчетный метод
	1019	2	0.169377778	0.0042		1463.052569		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.219733333	0.00647		1232.38275		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.069353333	0.00204		1228.575343		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.027466667	0.00063		1581.334627		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.137333333	0.00114		1581.334604		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.8343	0.1178415	0.1	1372.543037		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.024033333	0.00114		1231.116384		100			100			100		Расчетный метод
	1026	2	0.248115556	0.00586		1530.624835		100			100			100		Расчетный метод
	1027	2	0.201193333	0.00503		1447.909498		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы- сота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро- ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1028	2	0.110095556	0.00272		1462.979163		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.457777778	0.01173728		1412.015529		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.046693333	0.00126		1344.134407		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.24308	0.0067		1312.191844		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	1.284266667	0.0334208	0.1	1293.52314		100			100			100		Расчетный метод
	1033	2	0.000233	0.00000588		8.004505637		100			100			100		Расчетный метод
	1034	2	0.000194	0.0000049		10.68373626		100			100			100		Расчетный метод
	1035	2	0.000661	0.0000167		8.005735741		100			100			100		Расчетный метод
	1036	2	0.0000778	0.00000196		29.01175979		100			100			100		Расчетный метод
	1037	2	0.0000778	0.00000291		8.014921965		100			100			100		Расчетный метод
	1038	2	0.000856	0.0000348		8.006406865		100			100			100		Расчетный метод
	1039	2	0.000389	0.0000146		40.07450678		100			100			100		Расчетный метод
	1040	2	0.0000778	0.00000291		8.014921965		100			100			100		Расчетный метод
	1041	2	0.00411	0.00121		130.7423692		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.05768	0.00387		1443.82725		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.064088889	0.00114		1229.926919		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.026551111	0.000764		1253.416731		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.336466667	0.00894		1361.053998		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.231635556	0.00587		1428.959717		100			100			100		Расчетный метод
	1050	2	0.000622	0.0000157		8.007107188		100			100			100		Расчетный метод
	1051	2	0.000389	0.0000098		8.008668928		100			100			100		Расчетный метод
	1052	2	0.000156	0.00000482		7.99935901		100			100			100		Расчетный метод
	1053	2	0.000622	0.0000193		6.961819431		100			100			100		Расчетный метод
	1054	2	0.000233	0.00000722		5.336337091		100			100			100		Расчетный метод
	1055	2	0.16686	0.00754		1601.10129		100			100			100		Расчетный метод
	1058	2	0.00967	0.000147		169.0649416		100			100			100		Расчетный метод
	1059	2	0.00988	0.00203		137.5213492		100			100			100		Расчетный метод
	1060	2	0.021973333	0.000626		1265.067667		100			100			100		Расчетный метод
	1061	2	0.016022222	0.00042		1382.165409		100			100			100		Расчетный метод
	1062	2	0.046693333	0.00138		1221.94037		100			100			100		Расчетный метод
	1063	2	5.047	0.10836	0.5	1685.4847		100			100			100		Расчетный метод
	1064	4	7.84	0.168	0.7	1570.937196		100			100			100		Расчетный метод
	1065	2	0.29640238	0.00747		175.8180632		100			100			100		Расчетный метод
	1066	2	0.042344444	0.000358		1746.775359		100			100			100		Расчетный метод
	1067	2	0.092471111	0.00272		1228.780829		100			100			100		Расчетный метод
	1068	2	0.062257778	0.000702		1222.24232		100			100			100		Расчетный метод
	1069	2	0.000156	0.00000392		26.75110318		100			100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0620	13	0.035413684	0.231145684		185.707551	0.028330947	20	148.5660408	0.02124821	40	111.4245306	0.014165474	60	74.28302039	Расчетный метод
Предзаводская зона	0621	6	0.080111111	0.00837		1976.877159		100			100			100		Расчетный метод
	0131	2	0.0000389	0.00000193		7.983856376		100			100			100		Расчетный метод
	0162	13	0.205503053	0.982324545		228.4159226	0.164402442	20	182.7327381	0.123301832	40	137.0495536	0.082201221	60	91.36636905	Инструментальный / Расчетный метод
	0163	13	0.205503053	0.982324545		228.4159226	0.164402442	20	182.7327381	0.123301832	40	137.0495536	0.082201221	60	91.36636905	Инструментальный / Расчетный метод
	0164	3	0.03978781	0.207065478		205.0457726	0.031830248	20	164.0366181	0.023872686	40	123.0274636	0.015915124	60	82.01830905	Инструментальный / Расчетный метод
	0165	3	0.03978781	0.207065478		205.0457726	0.031830248	20	164.0366181	0.023872686	40	123.0274636	0.015915124	60	82.01830905	Инструментальный / Расчетный метод
	0166	11	0.025850048	0.09636427		202.1110654	0.020680038	20	161.6888524	0.015510029	40	121.2666393	0.010340019	60	80.84442618	Инструментальный / Расчетный метод
	0167	11	0.025850048	0.09636427		202.1110654	0.020680038	20	161.6888524	0.015510029	40	121.2666393	0.010340019	60	80.84442618	Инструментальный / Расчетный метод
	0168	11	0.025850048	0.09636427		202.1110654	0.020680038	20	161.6888524	0.015510029	40	121.2666393	0.010340019	60	80.84442618	Инструментальный / Расчетный метод
	0169	11	0.025850048	0.09636427		202.1110654	0.020680038	20	161.6888524	0.015510029	40	121.2666393	0.010340019	60	80.84442618	Инструментальный / Расчетный метод
	0170	2	0.554666667	0.037584	0.1	2129.225079		100			100			100		Расчетный метод
	0171	5.5	0.020780556	0.04903775		0.746158185		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.060426667	0.000292		1638.766865		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.039122222	0.00392		275.55474		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.576	0.00835	0.1	7961.641699		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.039122222	0.00392		275.55474		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.039122222	0.00392		275.55474		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.039122222	0.00392		275.55474		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.018311111	0.0053		1579.617622		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.047151111	0.000094		2262.187003		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.047151111	0.00323		2262.187003		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	2.112	0.049329	0.2	3648.13376		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	2.112	0.049329	0.2	3648.13376		100			100			100		Расчетный метод
	0184	2	0.00135	0.000349		141.2479121		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.0721	0.01461312		1836.02071		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.098422222	0.00867		4224.5811		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.098422222	0.00867		4224.5811		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.183466667	0.0158976		3995.758635		100			100			100		Расчетный метод
0191	10	0.018311111	0.0053		1579.617622		100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0192	2	0.277333333	0.400896		2395.551825		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.015564444	0.000996		5805.650834		100			100			100		Расчетный метод
	0194	2	0.010528889	0.000748		5261.169913		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.060305556	0.1027475		69.44382708		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0603	5	1.365333333	0.04176	0.1	1572.226146		100			100			100		Расчетный метод
	0640	40	5.68654649	112.7742863	0.5	107.1263685	5.68654649		107.1263685	5.68654649		107.1263685	5.68654649		107.1263685	Инструментальный / Расчетный метод
	0641	40	5.68654649	112.7742863	0.5	107.1263685	5.68654649		107.1263685	5.68654649		107.1263685	5.68654649		107.1263685	Инструментальный / Расчетный метод
	0642	40	5.68654649	112.7742863	0.5	107.1263685	5.68654649		107.1263685	5.68654649		107.1263685	5.68654649		107.1263685	Инструментальный / Расчетный метод
	0643	40	5.68654649	112.7742863	0.5	107.1263685	5.68654649		107.1263685	5.68654649		107.1263685	5.68654649		107.1263685	Инструментальный / Расчетный метод
	0644	40	5.68654649	112.7742863	0.5	107.1263685	5.68654649		107.1263685	5.68654649		107.1263685	5.68654649		107.1263685	Инструментальный / Расчетный метод
	0645	40	5.68654649	112.7742863	0.5	107.1263685	5.68654649		107.1263685	5.68654649		107.1263685	5.68654649		107.1263685	Инструментальный / Расчетный метод
	0662	12.5	13.008	0.407643408	1.2	1760.877528		100			100			100		Расчетный метод
	0663	12.5	13.008	0.407643408	1.2	1760.877528		100			100			100		Расчетный метод
	0664	12.5	13.008	0.407643408	1.2	1760.877528		100			100			100		Расчетный метод
	0801	2	0.02266	0.000585		2000.388278		100			100			100		Расчетный метод
	0880	40	12.83033207	260.1204379	1.2	131.3354765	12.83033207		131.3354765	12.83033207		131.3354765	12.83033207		131.3354765	Инструментальный / Расчетный метод
	0881	40	12.83033207	260.1204379	1.2	131.3354765	12.83033207		131.3354765	12.83033207		131.3354765	12.83033207		131.3354765	Инструментальный / Расчетный метод
	0882	40	12.83033207	260.1204379	1.2	131.3354765	12.83033207		131.3354765	12.83033207		131.3354765	12.83033207		131.3354765	Инструментальный / Расчетный метод
	0900	20	0.356337602	3.488707462		296.4234637	0.285070082	20	237.138771	0.213802561	40	177.8540782	0.142535041	60	118.5693855	Инструментальный / Расчетный метод
	0901	20	0.356337602	3.488707462		296.4234637	0.285070082	20	237.138771	0.213802561	40	177.8540782	0.142535041	60	118.5693855	Инструментальный / Расчетный метод
	0902	20	0.356337602	3.488707462		296.4234637	0.285070082	20	237.138771	0.213802561	40	177.8540782	0.142535041	60	118.5693855	Инструментальный / Расчетный метод
	0904	19	0.2810214	0.671519558		205.7981671	0.2810214		205.7981671	0.2810214		205.7981671	0.2810214		205.7981671	Инструментальный / Расчетный метод
	0920	12	1.5104	0.458911896	0.1	1462.524173		100			100			100		Расчетный метод
	0921	12	1.5104	0.458911896	0.1	1462.524173		100			100			100		Расчетный метод
	0926	12	0.137333333	0.00539		4741.657335		100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0348	16	1.25541934	0.020084266	0.1	102.6089094		100			100			100		Расчетный метод
	0349	16	1.25541934	0.020084266	0.1	102.6089094		100			100			100		Расчетный метод
	0350	16	1.25541934	0.020084266	0.1	102.6089094		100			100			100		Расчетный метод
	0351	16	1.25541934	0.020084266	0.1	102.6089094		100			100			100		Расчетный метод
	0360	60	44.8925957	404.9449956	4.1	1149.678013	15.6585374	65.1	401.0076914	15.6585374	65.1	401.0076914	15.6585374	65.1	401.0076914	Инструментальный / Расчетный метод
	0361	60	44.8925957	404.9449956	4.1	1149.678013	15.6585374	65.1	401.0076914	15.6585374	65.1	401.0076914	15.6585374	65.1	401.0076914	Инструментальный / Расчетный метод
	0540	236	383.788	63.6845513	36.2	243.1482641	0.383788	99.9	0.243148264	0.383788	99.9	0.243148264	0.383788	99.9	0.243148264	Инструментальный / Расчетный метод
	0541	113.7	172.08	162.2056749	15.8	459.5080951	2.3259696	98.6	6.211129962	2.3259696	98.6	6.211129962	2.3259696	98.6	6.211129962	Инструментальный / Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4	6.504	0.3222828	0.6	1604.939874		100			100			100		Расчетный метод
	0661	13.4	6.504	0.3222828	0.6	1604.939874		100			100			100		Расчетный метод
	0672	5	2.0664	0.088347456	0.2	1660.178695		100			100			100		Расчетный метод
	0673	5	2.0664	0.088347456	0.2	1660.178695		100			100			100		Расчетный метод
	0906	22	0.901010689	9.134228785	0.1	246.678597	0.901010689		246.678597	0.901010689		246.678597	0.901010689		246.678597	Инструментальный / Расчетный метод
	0907	22	0.901010689	9.134228785	0.1	246.678597	0.901010689		246.678597	0.901010689		246.678597	0.901010689		246.678597	Инструментальный / Расчетный метод
	0924	5	0.580266667	0.00488	0.1	1670.529298		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обу-чение персонала	0016	2	0.112064	0.3411792		967.9872117		100			100			100		Расчетный метод
	0046	4	0.213333333	0.06372576		1675.012405		100			100			100		Расчетный метод
	0048	3.5	0.750933333	1.28796192	0.1	1297.114225		100			100			100		Расчетный метод
	0050	3.5	0.3264	0.1286208		1703.294538		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.042115556	0.00652		969.8852361		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.109866667	1.242700344		949.0070732		100			100			100		Расчетный метод
	0990	2		0.00000118				100			100			100		Расчетный метод
	0991	2		0.00000118				100			100			100		Расчетный метод
	0992	2		0.0000113				100			100			100		Расчетный метод
	0993	2		0.0000113				100			100			100		Расчетный метод
	2000	2	0.011643084	0.04545447		172.7124646		100			100			100		Расчетный метод
	2009	2	0.00493	0.058577589		170.613932		100			100			100		Расчетный метод
	2014	2	0.033037294	0.301603891		186.6333218		100			100			100		Расчетный метод
	2023	2	0.00662	0.016851099		157.1576381		100			100			100		Расчетный метод
	2033	2	0.012450068	0.186781547		183.4268447		100			100			100		Расчетный метод
	2036	2	0.00401	0.018449255		168.7699039		100			100			100		Расчетный метод
	2037	2	0.00253	0.00785		159.1029612		100			100			100		Расчетный метод
	2101	2	0.014877119	0.168506469		176.54868		100			100			100		Расчетный метод
	2137	2	0.012915599	0.185830724		184.6334677		100			100			100		Расчетный метод
	2138	2	0.084582492	0.51014358		186.8515716		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.187733333	0.14131584		1379.916408		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.699733333	0.367527667	0.1	1579.425489		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	1.682333333	0.1548	0.2	1685.4847		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	12.544	1.152	1.1	1570.937196		100			100			100		Расчетный метод
	2315															

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	2325	2	0.08652	0.01808064		1484.037465		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.047837778	0.0100104		1481.769102		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.010528889	0.00144		2267.008174		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.139393333	0.1919133		1315.618543		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.426666667	0.108442368		1362.386509		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	1.092266667	0.273411072	0.1	1383.209596		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	16.48686667	3.640896	1.5	1685.479495		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	112.896	24.8832	10.3	1570.93472		100			100			100		Расчетный метод
	2521	10	38.4	7.56	3.5	1648.795275		100			100			100		Расчетный метод
	2522	2	0.17464626	0.06287328		172.6533368		100			100			100		Расчетный метод
	2523	2	0.66074588	0.23786784	0.1	186.6363644		100			100			100		Расчетный метод
	2524	2	0.099323295	0.0357561		157.114593		100			100			100		Расчетный метод
	2525	2	0.223156785	0.0803358		176.4922669		100			100			100		Расчетный метод
	2529	4.2	0.474361111	0.6233105		962.3026676		100			100			100		Расчетный метод
	6070	2		0.00267				100			100			100		Расчетный метод
	6071	2		0.00267				100			100			100		Расчетный метод
	6072	2		0.00267				100			100			100		Расчетный метод
	6073	2		0.00000118				100			100			100		Расчетный метод
	6074	2		0.00000118				100			100			100		Расчетный метод
	6075	2		0.0000113				100			100			100		Расчетный метод
	6076	2		0.0000113				100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.484972223	0.6372535		291.791123		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2563	2	5.047	4.2961644	0.5	3036.606486		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	31.36	13.805856	2.9	5461.811633		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	19.2	27.1189701	1.8	1915.156086		100			100			100		Расчетный метод
	2566	2	0.09751122	0.17552124		172.6602056		100			100			100		Расчетный метод
	2567	2	0.29104262	0.5238756		186.6318726		100			100			100		Расчетный метод
	2568	2	0.02463119	0.04433756		157.1281953		100			100			100		Расчетный метод
	2569	2	0.1413321	0.2543967		176.4971169		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	7.84	2.708832	0.7	6959.068549		100			100			100		Расчетный метод
	7599	2	0.00417	0.0432				100			100			100		Расчетный метод
	7600	2	0.00833	0.0864				100			100			100		Расчетный метод
7601	2	0.043416667	0.450144		93.15666426		100			100			100		Расчетный метод	
	ВСЕГО:		1092.530809	2641.280979			112.9094683			111.8621388			110.8148093			
В том числе по градациям высот																
	0-10		304.2430538	103.9713398	27		1.384969872			1.038727404			0.692484936			
	10-20		68.22226727	26.25393322	6		3.085369543			2.384282507			1.683195472			
	20-30		1.802021378	18.26845757	0.2		1.802021378			1.802021378			1.802021378			
	30-50		72.61027515	1457.007031	6.6		72.61027515			72.61027515			72.61027515			
	50-100		89.7851914	809.8899912	8.2		31.3170748			31.3170748			31.3170748			
	>100		555.868	225.8902262	52		2.7097576			2.7097576			2.7097576			
***Азотная кислота (5)(0302)																
Производственная лабора- тория	0152	8.5	0.003	0.0162	34.5	6.436928767	0.003		6.436928767	0.003		6.436928767	0.003		6.436928767	Расчетный метод
	0153	8.5	0.0055	0.03285	63.2	11.80103607	0.0055		11.80103607	0.0055		11.80103607	0.0055		11.80103607	Расчетный метод
	0154	8.5	0.0000666	0.000294	0.8	0.142985644	0.0000666		0.142985644	0.0000666		0.142985644	0.0000666		0.142985644	Расчетный метод
	0156	8.5	0.000134	0.0000289	1.5	0.286657894	0.000134		0.286657894	0.000134		0.286657894	0.000134		0.286657894	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0087	0.04937298			0.0087			0.0087			0.0087			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0087	0.04937298	100		0.0087			0.0087			0.0087			
***Аммиак (32)(0303)																
Производственная лабора- тория	0152	8.5	0.000295	0.00319	60	0.633393791	0.000295		0.633393791	0.000295		0.633393791	0.000295		0.633393791	Расчетный метод
	0153	8.5	0.000197	0.00213	40	0.422262527	0.000197		0.422262527	0.000197		0.422262527	0.000197		0.422262527	Расчетный метод
Технологическая зона	6340	10	0.000000006	0.000000176			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6341	10	0.000000006	0.000000176			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6460	7	0.000000003	0.000000086		0.00000048	0.000000003		0.00000048	0.000000003		0.00000048	0.000000003		0.00000048	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000492	0.00531			0.000492			0.000492			0.000492			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000492	0.00531	100		0.000492			0.000492			0.000492			
***Азота оксид (6)(0304)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.138666667	0.02565108	0.1	221.9900236		100			100			100		Расчетный метод
	0009	20	0.299725632	1.521995634	0.2	107.6971421	0.239780506	20	86.1577137	0.179835379	40	64.61828527	0.119890253	60	43.07885685	Инструментальный / Расчетный метод
	0044	9	0.000177	0.0000459		25.59051282		100			100			100		Расчетный метод
	0045	9	0.000177	0.0000459		25.59051282		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.152533333	0.01587924	0.1	263.4763266		100			100			100		Расчетный метод
	0125	4.5	0.027892739	0.0001		34.576075	0.022314191	20	27.66086	0.016735643	40	20.745645	0.011157096	60	13.83043	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0126	4.5	0.027892739	0.0001		34.576075	0.022314191	20	27.66086	0.016735643	40	20.745645	0.011157096	60	13.83043	Расчетный метод	
	0127	4.5	0.027892739	0.0001		34.576075	0.022314191	20	27.66086	0.016735643	40	20.745645	0.011157096	60	13.83043	Расчетный метод	
	0130	2	0.028773333	0.000799		675.5487933		100			100			100		Расчетный метод	
ЗИО в/п "Самал"	0012	5.4	0.038663227	0.259439961		92.66556291	0.030930582	20	74.13245033	0.023197936	40	55.59933774	0.015465291	60	37.06622516	Инструментальный / Расчетный метод	
	0013	7	0.6396	0.015863182	0.4	263.3390993		100			100			100		Расчетный метод	
	0075	5.4	0.026601918	0.227114275		91.46755828	0.021281534	20	73.17404662	0.015961151	40	54.88053497	0.010640767	60	36.58702331	Инструментальный / Расчетный метод	
	0076	5.4	0.026601918	0.227114275		91.46755828	0.021281534	20	73.17404662	0.015961151	40	54.88053497	0.010640767	60	36.58702331	Инструментальный / Расчетный метод	
	0077	5	0.06396	0.0055		320.4110663		100			100			100		Расчетный метод	
	0078	5	0.06396	0.0055		320.4110663		100			100			100		Расчетный метод	
	0136	6	0.78	0.034354125	0.4	269.4662326		100			100			100		Расчетный метод	
	ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	13	0.00685	0.032371743		34.45703542	0.00548	20	27.56562834	0.00411	40	20.67422125	0.00274	60	13.78281417	Инструментальный / Расчетный метод
	0041	10	0.013018056	0.00135		321.2425498		100			100			100		Расчетный метод	
	0042	7.5	0.0364	0.00998		339.8989899		100			100			100		Расчетный метод	
	0114	2	0.152533333	0.00452	0.1	263.4763266		100			100			100		Расчетный метод	
КОНН	0116	3	0.155306667	0.00888	0.1	258.4558675		100			100			100		Расчетный метод	
	0117	7	0.00994	0.000358		74.684829	0.00795	20	59.7478632	0.00596	40	44.8108974	0.00398	60	29.8739316	Расчетный метод	
	0118	7	0.00994	0.000358		74.684829	0.00795	20	59.7478632	0.00596	40	44.8108974	0.00398	60	29.8739316	Расчетный метод	
	0119	7	0.00994	0.063886602		74.684829	0.00795	20	59.7478632	0.00596	40	44.8108974	0.00398	60	29.8739316	Расчетный метод	
	0786	6	0.00994	0.067109249		33.40197095	0.00795	20	26.72157676	0.00596	40	20.04118257	0.00398	60	13.36078838	Расчетный метод	
	0787	6	0.00994	0.067109249		33.40197095	0.00795	20	26.72157676	0.00596	40	20.04118257	0.00398	60	13.36078838	Расчетный метод	
	Производственная лабора- тория	0150	10	0.021574534	0.03583312		35.9700283	0.017259627	20	28.77602264	0.01294472	40	21.58201698	0.00863	60	14.38801132	Инструментальный / Расчетный метод
	0151	10	0.021574534	0.03583312		35.9700283	0.017259627	20	28.77602264	0.01294472	40	21.58201698	0.00863	60	14.38801132	Инструментальный / Расчетный метод	
Оборудование для РНР	1000	2	0.000744	0.0000341		128.7633764		100			100			100		Расчетный метод	
	1001	2	0.000744	0.0000341		128.7633764		100			100			100		Расчетный метод	
	1002	2	0.00684	0.000192		210.9980297		100			100			100		Расчетный метод	
	1003	2	0.00521	0.00017		179.7986306		100			100			100		Расчетный метод	
	1004	2	0.041509	0.00481		199.1854114		100			100			100		Расчетный метод	
	1005	2	0.00922	0.000818		199.0952204		100			100			100		Расчетный метод	
	1006	2	0.025292222	0.000682		218.4693341		100			100			100		Расчетный метод	
	1007	2	0.011902222	0.000409		256.8970599		100			100			100		Расчетный метод	
	1008	2	0.00149	0.0000285		257.5267529		100			100			100		Расчетный метод	
	1009	2	0.00342	0.000095		211.2439481		100			100			100		Расчетный метод	
	1010	2	0.00171	0.0000475		210.7526215		100			100			100		Расчетный метод	
	1011	2	0.00365	0.000102		209.8563058		100			100			100		Расчетный метод	
	1012	2	0.010935167	0.000305		209.8562866		100			100			100		Расчетный метод	
	1013	2	0.00186	0.0000587		186.5605236		100			100			100		Расчетный метод	
	1014	2	0.020828889	0.000615		199.8631251		100			100			100		Расчетный метод	
	1015	2	0.00967	0.000175		208.7288747		100			100			100		Расчетный метод	
	1016	2	0.053113667	0.00266		218.4557657		100			100			100		Расчетный метод	
	1017	2	0.015621667	0.014241201		224.8460193		100			100			100		Расчетный метод	
	1018	2	0.015710933	0.000818		113.065422		100			100			100		Расчетный метод	
	1019	2	0.027523889	0.000682		237.7460431		100			100			100		Расчетный метод	
	1020	2	0.035706667	0.00105		200.2621991		100			100			100		Расчетный метод	
	1021	2	0.011269917	0.000332		199.6435001		100			100			100		Расчетный метод	
	1022	2	0.00446	0.000102		256.9668545		100			100			100		Расчетный метод	
	1023	2	0.022316667	0.000186		256.9668775		100			100			100		Расчетный метод	
	1024	2	0.13557375	0.019149244	0.1	223.0382434		100			100			100		Расчетный метод	
	1025	2	0.00391	0.000186		200.0564323		100			100			100		Расчетный метод	
	1026	2	0.040318778	0.000953		248.7265366		100			100			100		Расчетный метод	
	1027	2	0.032693917	0.000817		235.2852961		100			100			100		Расчетный метод	
	1028	2	0.017890528	0.000443		237.734116		100			100			100		Расчетный метод	
	1029	2	0.074388889	0.00191		229.4525236		100			100			100		Расчетный метод	
	1030	2	0.00759	0.000205		218.4218522		100			100			100		Расчетный метод	
	1031	2	0.0395005	0.00109		213.2311747		100			100			100		Расчетный метод	
	1032	2	0.208693333	0.00543	0.1	210.1975099		100			100			100		Расчетный метод	
	1033	2	0.0000379	0.000000956		1.300745459		100			100			100		Расчетный метод	
	1034	2	0.0000316	0.000000796		1.736098901		100			100			100		Расчетный метод	
	1035	2	0.000107	0.00000271		1.300937659		100			100			100		Расчетный метод	
	1036	2	0.0000126	0.000000319		4.714438941		100			100			100		Расчетный метод	
	1037	2	0.0000126	0.000000473		1.302432548		100			100			100		Расчетный метод	
	1038	2	0.000139	0.00000566		1.301042519		100			100			100		Расчетный метод	
	1039	2	0.0000632	0.00000237		6.512059691		100			100			100		Расчетный метод	
	1040	2	0.0000126	0.000000473		1.302432548		100			100			100		Расчетный метод	
	1041	2	0.000668	0.000197		21.24565884		100			100			100		Расчетный метод	
	1045	2	0.00937	0.000629		234.6219282		100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1046	2	0.010414444	0.000186		199.8631155		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.00431	0.000124		203.6802405		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.054675833	0.00145		221.171273		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.037640778	0.000954		232.205955		100			100			100		Расчетный метод
	1050	2	0.000101	0.00000255		1.301153953		100			100			100		Расчетный метод
	1051	2	0.0000632	0.00000159		1.301399176		100			100			100		Расчетный метод
	1052	2	0.0000253	0.000000783		1.299903553		100			100			100		Расчетный метод
	1053	2	0.000101	0.00000313		1.131294818		100			100			100		Расчетный метод
	1054	2	0.0000379	0.00000117		0.867163639		100			100			100		Расчетный метод
	1055	2	0.02711475	0.00123		260.1789596		100			100			100		Расчетный метод
	1058	2	0.00157	0.0000239		27.47306831		100			100			100		Расчетный метод
	1059	2	0.00161	0.000329		22.34718166		100			100			100		Расчетный метод
	1060	2	0.00357	0.000102		205.5735182		100			100			100		Расчетный метод
	1061	2	0.0026	0.0000682		224.6018724		100			100			100		Расчетный метод
	1062	2	0.00759	0.000225		198.5653202		100			100			100		Расчетный метод
	1063	2	0.8201375	0.0176085	0.5	273.8912638		100			100			100		Расчетный метод
	1064	4	1.274	0.0273	0.7	255.2772944		100			100			100		Расчетный метод
	1065	2	0.04816538	0.00121		28.57043126		100			100			100		Расчетный метод
	1066	2	0.00688	0.0000581		283.8509897		100			100			100		Расчетный метод
	1067	2	0.015026556	0.000443		199.6768909		100			100			100		Расчетный метод
1068	2	0.010116889	0.000114		198.6143785		100			100			100		Расчетный метод	
1069	2	0.0000253	0.000000637		4.347080063		100			100			100		Расчетный метод	
ж/д ст. Карабатан	0620	13	0.00575	0.037561174		30.17747887	0.0046	20	24.1419831	0.00345	40	18.10648732	0.0023	60	12.07099155	Расчетный метод
	0621	6	0.013018056	0.00136		321.2425498		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0131	2	0.00000632	0.000000313		1.297281711		100			100			100		Расчетный метод
	0162	13	0.033394246	0.159627739		37.1175873	0.026715397	20	29.69406984	0.020036548	40	22.27055238	0.013357698	60	14.84703492	Инструментальный / Расчетный метод
	0163	13	0.033394246	0.159627739		37.1175873	0.026715397	20	29.69406984	0.020036548	40	22.27055238	0.013357698	60	14.84703492	Инструментальный / Расчетный метод
	0164	3	0.00647	0.03364814		33.31993741	0.00517	20	26.65594993	0.00388	40	19.99196244	0.00259	60	13.32797496	Инструментальный / Расчетный метод
	0165	3	0.00647	0.03364814		33.31993741	0.00517	20	26.65594993	0.00388	40	19.99196244	0.00259	60	13.32797496	Инструментальный / Расчетный метод
	0166	11	0.0042	0.015659194		32.8430497	0.00336	20	26.27443976	0.00252	40	19.70582982	0.00168	60	13.13721988	Инструментальный / Расчетный метод
	0167	11	0.0042	0.015659194		32.8430497	0.00336	20	26.27443976	0.00252	40	19.70582982	0.00168	60	13.13721988	Инструментальный / Расчетный метод
	0168	11	0.0042	0.015659194		32.8430497	0.00336	20	26.27443976	0.00252	40	19.70582982	0.00168	60	13.13721988	Инструментальный / Расчетный метод
	0169	11	0.0042	0.015659194		32.8430497	0.00336	20	26.27443976	0.00252	40	19.70582982	0.00168	60	13.13721988	Инструментальный / Расчетный метод
	0170	2	0.090133333	0.00611	0.1	345.9990738		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.00982	0.0000475		266.299605		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.00636	0.000638		44.77764472		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.0936	0.00136	0.1	1293.766776		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.00636	0.000638		44.77764472		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.00636	0.000638		44.77764472		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.00636	0.000638		44.77764472		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.00298	0.000862		256.6879035		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.00766	0.0000153		367.6054101		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.00766	0.000525		367.6054101		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	0.3432	0.00802	0.2	592.8217361		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	0.3432	0.00802	0.2	592.8217361		100			100			100		Расчетный метод
	0184	2	0.000219	0.0000567		22.95275946		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.01171625	0.00237		298.3533654		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.015993611	0.00141		686.4944255		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.015993611	0.00141		686.4944255		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.029813333	0.00258		649.3107697		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.00298	0.000862		256.6879035		100			100			100		Расчетный метод
	0192	2	0.045066667	0.0651456		389.2771749		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.00253	0.000162		943.4182046		100			100			100		Расчетный метод
	0194	2	0.00171	0.000122		854.9398797		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0603	5	0.221866667	0.00679	0.1	255.4867491		100			100			100		Расчетный метод
	0640	40	0.924063805	18.32582152	0.5	17.40803488	0.924063805		17.40803488	0.924063805		17.40803488	0.924063805		17.40803488	Инструментальный / Расчетный метод
	0641	40	0.924063805	18.32582152	0.5	17.40803488	0.924063805		17.40803488	0.924063805		17.40803488	0.924063805		17.40803488	Инструментальный / Расчетный метод
	0642	40	0.924063805	18.32582152	0.5	17.40803488	0.924063805		17.40803488	0.924063805		17.40803488	0.924063805		17.40803488	Инструментальный / Расчетный метод
	0643	40	0.924063805	18.32582152	0.5	17.40803488	0.924063805		17.40803488	0.924063805		17.40803488	0.924063805		17.40803488	Инструментальный / Расчетный метод
	0644	40	0.924063805	18.32582152	0.5	17.40803488	0.924063805		17.40803488	0.924063805		17.40803488	0.924063805		17.40803488	Инструментальный / Расчетный метод
	0645	40	0.924063805	18.32582152	0.5	17.40803488	0.924063805		17.40803488	0.924063805		17.40803488	0.924063805		17.40803488	Инструментальный / Расчетный метод
	0662	12.5	2.1138	0.066242054	1.2	286.1425983		100			100			100		Расчетный метод
	0663	12.5	2.1138	0.066242054	1.2	286.1425983		100			100			100		Расчетный метод
	0664	12.5	2.1138	0.066242054	1.2	286.1425983		100			100			100		Расчетный метод
	0801	2	0.00368	0.000095		325.0630952		100			100			100		Расчетный метод
	0880	40	2.084928962	42.26957116	1.2	21.34201493	2.084928962		21.34201493	2.084928962		21.34201493	2.084928962		21.34201493	Инструментальный / Расчетный метод
	0881	40	2.084928962	42.26957116	1.2	21.34201493	2.084928962		21.34201493	2.084928962		21.34201493	2.084928962		21.34201493	Инструментальный / Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0882	40	2.084928962	42.26957116	1.2	21.34201493	2.084928962		21.34201493	2.084928962		21.34201493	2.084928962		21.34201493	Инструментальный / Расчетный метод	
	0900	20	0.05790486	0.566914963		48.16881259	0.046323888	20	38.53505007	0.034742916	40	28.90128755	0.023161944	60	19.26752504	Инструментальный / Расчетный метод	
	0901	20	0.05790486	0.566914963		48.16881259	0.046323888	20	38.53505007	0.034742916	40	28.90128755	0.023161944	60	19.26752504	Инструментальный / Расчетный метод	
	0902	20	0.05790486	0.566914963		48.16881259	0.046323888	20	38.53505007	0.034742916	40	28.90128755	0.023161944	60	19.26752504	Инструментальный / Расчетный метод	
	0904	19	0.045665978	0.109121928		33.44220252	0.045665978		33.44220252	0.045665978		33.44220252	0.045665978		33.44220252	Инструментальный / Расчетный метод	
	0920	12	0.24544	0.074573183	0.1	237.6601782		100			100			100		Расчетный метод	
	0921	12	0.24544	0.074573183	0.1	237.6601782		100			100			100		Расчетный метод	
	0926	12	0.022316667	0.000875		770.5193303		100			100			100		Расчетный метод	
	Технологическая зона	0348	16	0.204005643	0.00326	0.1	16.67394781		100			100			100		Расчетный метод
0349		16	0.204005643	0.00326	0.1	16.67394781		100			100			100		Расчетный метод	
0350		16	0.204005643	0.00326	0.1	16.67394781		100			100			100		Расчетный метод	
0351		16	0.204005643	0.00326	0.1	16.67394781		100			100			100		Расчетный метод	
0360		60	7.2950468	65.8035618	4.1	186.822677	2.5445123	65.1	65.16374914	2.5445123	65.1	65.16374914	2.5445123	65.1	65.16374914	Инструментальный / Расчетный метод	
0361		60	7.2950468	65.8035618	4.1	186.822677	2.5445123	65.1	65.16374914	2.5445123	65.1	65.16374914	2.5445123	65.1	65.16374914	Инструментальный / Расчетный метод	
0540		236	62.36555	10.3487396	36.2	39.51159291	0.0560116	99.9	0.035486058	0.0560116	99.9	0.035486058	0.0560116	99.9	0.035486058	Инструментальный / Расчетный метод	
0541		113.7	27.963	26.3584222	15.8	74.67006545	0.3779701	98.6	1.009308726	0.3779701	98.6	1.009308726	0.3779701	98.6	1.009308726	Инструментальный / Расчетный метод	
ЗИО ЖКЗЕ		0660	13.4	1.0569	0.052370955	0.6	260.8027295		100			100			100		Расчетный метод
	0661	13.4	1.0569	0.052370955	0.6	260.8027295		100			100			100		Расчетный метод	
	0672	5	0.33579	0.014356462	0.2	269.7790379		100			100			100		Расчетный метод	
	0673	5	0.33579	0.014356462	0.2	269.7790379		100			100			100		Расчетный метод	
	0906	22	0.146414237	1.484312178	0.1	40.08527203	0.146414237		40.08527203	0.146414237		40.08527203	0.146414237		40.08527203	Инструментальный / Расчетный метод	
	0907	22	0.146414237	1.484312178	0.1	40.08527203	0.146414237		40.08527203	0.146414237		40.08527203	0.146414237		40.08527203	Инструментальный / Расчетный метод	
	0924	5	0.094293333	0.000793	0.1	271.4610098		100			100			100		Расчетный метод	
	Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	2	0.0182104	0.05544162		157.2979219		100			100			100		Расчетный метод
		0046	4	0.034666667	0.010355436		272.1895188		100			100			100		Расчетный метод
0048		3.5	0.122026667	0.209293812	0.1	210.7810623		100			100			100		Расчетный метод	
0050		3.5	0.05304	0.02090088		276.7853624		100			100			100		Расчетный метод	
0085		2	0.00684	0.00106		157.6063543		100			100			100		Расчетный метод	
0101		2	0.017853333	0.201938806		154.2136461		100			100			100		Расчетный метод	
0990		2		0.000000192				100			100			100		Расчетный метод	
0991		2		0.000000192				100			100			100		Расчетный метод	
0992		2		0.00000183				100			100			100		Расчетный метод	
0993		2		0.00000183				100			100			100		Расчетный метод	
2000		2	0.00189	0.00739		28.06577328		100			100			100		Расчетный метод	
2009		2	0.000802	0.00952		27.72475876		100			100			100		Расчетный метод	
2014		2	0.00537	0.049010632		30.32791323		100			100			100		Расчетный метод	
2023		2	0.00108	0.00274		25.53810758		100			100			100		Расчетный метод	
2033		2	0.00202	0.030352001		29.80686153		100			100			100		Расчетный метод	
2036		2	0.000652	0.003		27.42509309		100			100			100		Расчетный метод	
2037		2	0.00041	0.00128		25.85424615		100			100			100		Расчетный метод	
2101		2	0.00242	0.027382301		28.68916243		100			100			100		Расчетный метод	
2137		2	0.0021	0.030197493		30.00294083		100			100			100		Расчетный метод	
2138		2	0.013744656	0.082898334		30.3633827		100			100			100		Расчетный метод	
2302		2	0.030506667	0.022963824		224.2364192		100			100			100		Расчетный метод	
2303		2.5	0.113706667	0.059723246	0.1	256.6566428		100			100			100		Расчетный метод	
2313		2	0.273379167	0.025155	0.2	273.8912641		100			100			100		Расчетный метод	
2314		4	2.0384	0.1872	1.1	255.2772944		100			100			100		Расчетный метод	
2315		10	1.248	0.12285	0.7	267.9287978		100			100			100		Расчетный метод	
2324		2	0.016365556	0.014881698		277.1211458		100			100			100		Расчетный метод	
2325		2	0.0140595	0.00294		241.1560881		100			100			100		Расчетный метод	
2326		2	0.00777	0.00163		240.7874814		100			100			100		Расчетный метод	
2327		2	0.00171	0.000233		368.3887287		100			100			100		Расчетный метод	
2328		2	0.022651417	0.031185911		213.7880169		100			100			100		Расчетный метод	
2329		2	0.069333333	0.017621885		221.3878065		100			100			100		Расчетный метод	
2330		2	0.177493333	0.044429299	0.1	224.7715589		100			100			100		Расчетный метод	
2519		2	2.679115833	0.5916456	1.5	273.8904179		100			100			100		Расчетный метод	
2520		4	18.3456	4.04352	10.3	255.276892		100			100			100		Расчетный метод	
2521		10	6.24	1.2285	3.5	267.9292322		100			100			100		Расчетный метод	
2522		2	0.028380015	0.010216905		28.056165		100			100			100		Расчетный метод	
2523		2	0.1073712	0.03865352	0.1	30.32840767		100			100			100		Расчетный метод	
2524		2	0.01614003	0.00581		25.53111276		100			100			100		Расчетный метод	
2525		2	0.03626298	0.013054575		28.6799953		100			100			100		Расчетный метод	
6070		2		0.000434				100			100			100		Расчетный метод	
6071		2		0.000434				100			100			100		Расчетный метод	
6072		2		0.000434				100			100			100		Расчетный метод	
6073	2		0.000000192				100			100			100		Расчетный метод		

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Сервисные работы	6074	2		0.000000192				100			100			100		Расчетный метод
	6075	2		0.000000183				100			100			100		Расчетный метод
	6076	2		0.000000183				100			100			100		Расчетный метод
	2563	2	0.8201375	0.698126715	0.5	493.448554		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	5.096	2.2434516	2.9	887.5443904		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	3.12	4.406832641	1.8	311.2128639		100			100			100		Расчетный метод
	2566	2	0.01584558	0.0285222		28.05729537		100			100			100		Расчетный метод
	2567	2	0.04729442	0.08512978		30.32767561		100			100			100		Расчетный метод
	2568	2	0.004	0.0072		25.5333421		100			100			100		Расчетный метод
2569	2	0.02296646	0.04133946		28.68077369		100			100			100		Расчетный метод	
2586	10	1.274	0.4401852	0.7	1130.848639		100			100			100		Расчетный метод	
ВСЕГО:			177.3581018	428.8844441			18.34143464			18.1712436			18.00105256			
В том числе по градациям высот																
	0-10		49.26134161	16.57162757	27		0.225057603			0.168793202			0.112528802			
	10-20		11.08611843	4.266264152	6		0.501372549			0.387445906			0.273519264			
	20-30		0.292828474	2.968624356	0.2		0.292828474			0.292828474			0.292828474			
	30-50		11.79916972	236.7636426	6.6		11.79916972			11.79916972			11.79916972			
	50-100		14.5900936	131.6071236	8.2		5.0890246			5.0890246			5.0890246			
	>100		90.32855	36.7071618	52		0.4339817			0.4339817			0.4339817			
***Соляная кислота (163)(0316)																
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.000792	0.00685	17.8	1.699349194	0.000792		1.699349194	0.000792		1.699349194	0.000792		1.699349194	Расчетный метод
	0153	8.5	0.00145	0.00648	32.6	3.115473523	0.00145		3.115473523	0.00145		3.115473523	0.00145		3.115473523	Расчетный метод
	0154	8.5	0.0002	0.000883	4.5	0.429128584	0.0002		0.429128584	0.0002		0.429128584	0.0002		0.429128584	Расчетный метод
	0155	8.5	0.00172	0.0000185	38.6	3.681923255	0.00172		3.681923255	0.00172		3.681923255	0.00172		3.681923255	Расчетный метод
	0156	8.5	0.000289	0.000187	6.5	0.619661676	0.000289		0.619661676	0.000289		0.619661676	0.000289		0.619661676	Расчетный метод
ВСЕГО:			0.00445	0.014412528			0.00445			0.00445			0.00445			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00445	0.014412528	100		0.00445			0.00445			0.00445			
***Серная кислота (517)(0322)																
Производственная лаборатория	0152	8.5	0.00016	0.00104	52.1	0.343731996	0.00016		0.343731996	0.00016		0.343731996	0.00016		0.343731996	Расчетный метод
	0153	8.5	0.000107	0.000692	34.6	0.229154664	0.000107		0.229154664	0.000107		0.229154664	0.000107		0.229154664	Расчетный метод
	0156	8.5	0.0000111	0.0000144	3.6	0.023859549	0.0000111		0.023859549	0.0000111		0.023859549	0.0000111		0.023859549	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0524	6.4	0.0000121	0.00000044	3.9	9.766375458		100			100			100		Расчетный метод
	0793	3	0.00000904	0.000000091	2.9	10.18453187		100			100			100		Расчетный метод
	0883	2.5	0.00000904	0.000000227	2.9	10.18453187		100			100			100		Расчетный метод
ВСЕГО:			0.000308	0.00175			0.000278			0.000278			0.000278			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000308	0.00175	100		0.000278			0.000278			0.000278			
***Сажа (583)(0328)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.055555556	0.00987		88.93831125		100			100			100		Расчетный метод
	0009	20	0.045856275	0.00922		16.47703512	0.03668502	20	13.1816281	0.027513765	40	9.886221074	0.01834251	60	6.590814049	Расчетный метод
	0044	9	0.000114	0.0000295		16.44526862		100			100			100		Расчетный метод
	0045	9	0.000114	0.0000295		16.44526862		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.061111111	0.00611		105.5594257		100			100			100		Расчетный метод
	0125	4.5	0.013291675	0.0000479		16.47647266	0.01063334	20	13.18117813	0.00798	40	9.885883598	0.00532	60	6.590589066	Расчетный метод
	0126	4.5	0.013291675	0.0000479		16.47647266	0.01063334	20	13.18117813	0.00798	40	9.885883598	0.00532	60	6.590589066	Расчетный метод
	0127	4.5	0.013291675	0.0000479		16.47647266	0.01063334	20	13.18117813	0.00798	40	9.885883598	0.00532	60	6.590589066	Расчетный метод
	0130	2	0.011527778	0.000307		270.6525698		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0012	5.4	0.00688	0.00594		16.47756265	0.0055	20	13.18205012	0.00413	40	9.886537588	0.00275	60	6.591025058	Расчетный метод
	0013	7	0.273333333	0.00678	0.1	112.5380765		100			100			100		Расчетный метод
	0075	5.4	0.00479	0.00414		16.47560948	0.00383	20	13.18048758	0.00288	40	9.885365686	0.00192	60	6.590243791	Расчетный метод
	0076	5.4	0.00479	0.00414		16.47560948	0.00383	20	13.18048758	0.00288	40	9.885365686	0.00192	60	6.590243791	Расчетный метод
	0077	5	0.025625	0.00212		128.3698182		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.025625	0.00212		128.3698182		100			100			100		Расчетный метод
	0136	6	0.333333333	0.01468125	0.1	115.1565096		100			100			100		Расчетный метод
	0040	13	0.00377	0.01783125		18.97154525	0.00302	20	15.1772362	0.00226	40	11.38292715	0.00151	60	7.5886181	Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	10	0.00681	0.000724		167.9386048		100			100			100		Расчетный метод
	0042	7.5	0.014583333	0.00384		136.1774768		100			100			100		Расчетный метод
	0114	2	0.061111111	0.00174		105.5594257		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0116	3	0.062222222	0.00341		103.5480232		100			100			100		Расчетный метод
	1000	2	0.000389	0.0000183		67.31469439		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1001	2	0.000389	0.0000183		67.31469439		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.00358	0.000103		110.3051719		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.00272	0.0000915		93.99479949		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1004	2	0.0217	0.00258		104.1297894		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.00482	0.000439		104.0826372		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.013222222	0.000366		114.2110027		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.00622	0.00022		134.3001784		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.000778	0.0000153		134.6293888		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.00179	0.000051		110.4337327		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.000894	0.0000255		110.1768485		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.00191	0.0000546		109.7083125		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.00572	0.000164		109.7082933		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.000972	0.0000315		97.52976274		100			100			100		Расчетный метод
	1014	2	0.010888889	0.00033		104.4840838		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.00506	0.000094		109.1189084		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.027766667	0.00143		114.203911		100			100			100		Расчетный метод
	1017	2	0.00817	0.00764		117.5445979		100			100			100		Расчетный метод
	1018	2	0.00821	0.000439		59.10813584		100			100			100		Расчетный метод
	1019	2	0.014388889	0.000366		124.2884472		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.018666667	0.000564		104.6927114		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.00589	0.000178		104.369271		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.00233	0.0000549		134.3366586		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.011666667	0.0000998		134.3366817		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.070875	0.010276875		116.5995298		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.00204	0.0000998		104.5851483		100			100			100		Расчетный метод
	1026	2	0.021077778	0.000511		130.0288099		100			100			100		Расчетный метод
	1027	2	0.017091667	0.000438		123.002023		100			100			100		Расчетный метод
	1028	2	0.00935	0.000238		124.2822129		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.038888889	0.00102		119.9527758		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.00397	0.00011		114.1861857		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.02065	0.000584		111.4726081		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	0.083611111	0.00209		84.21374596		100			100			100		Расчетный метод
	1041	2	0.0000617	0.0000182		1.960382095		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.0049	0.000338		122.6552276		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.00544	0.0000998		104.4840742		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.00226	0.0000666		106.479598		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.028583333	0.00078		115.6235177		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.019677778	0.000512		121.3922101		100			100			100		Расчетный метод
	1055	2	0.014175	0.000658		136.0158863		100			100			100		Расчетный метод
	1058	2	0.000943	0.0000144		16.47806449		100			100			100		Расчетный метод
	1059	2	0.00118	0.000243		16.47988584		100			100			100		Расчетный метод
	1060	2	0.00187	0.0000546		107.4693614		100			100			100		Расчетный метод
	1061	2	0.00136	0.0000366		117.4169564		100			100			100		Расчетный метод
	1062	2	0.00397	0.000121		103.8056234		100			100			100		Расчетный метод
	1063	2	0.42875	0.00945	0.1	143.1843799		100			100			100		Расчетный метод
	1064	4	0.510416667	0.0105	0.1	102.2745571		100			100			100		Расчетный метод
	1065	2	0.027778	0.0007		16.47717592		100			100			100		Расчетный метод
	1066	2	0.0036	0.0000312		148.391103		100			100			100		Расчетный метод
	1067	2	0.00786	0.000238		104.386727		100			100			100		Расчетный метод
	1068	2	0.00529	0.0000612		103.8312669		100			100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0620	13	0.00314	0.0205056		16.47465221	0.00251	20	13.17972177	0.00188	40	9.884791329	0.00126	60	6.589860886	Расчетный метод
	0621	6	0.00681	0.00073		167.9386048		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0170	2	0.036111111	0.00235		138.6214239		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.00513	0.0000255		139.2156219		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.00331	0.00034		23.28246141		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.0375	0.000522		518.3360481		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.00331	0.00034		23.28246141		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.00331	0.00034		23.28246141		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.00331	0.00034		23.28246141		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.00156	0.000462		134.1908566		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.00401	0.0000082		192.1761021		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.00401	0.000282		192.1761021		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	0.146666667	0.00343		253.3426228		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	0.146666667	0.00343		253.3426228		100			100			100		Расчетный метод
	0184	2	0.000157	0.0000407		16.49383394		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.00613	0.00127		155.9726331		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.00836	0.000756		358.8843128		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.00836	0.000756		358.8843128		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.011944444	0.000994		260.140526		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.00156	0.000462		134.1908566		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0192	2	0.018055556	0.025056		155.9604093		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.00132	0.0000868		493.1984244		100			100			100		Расчетный метод
	0194	2	0.000894	0.0000652		446.9438192		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0603	5	0.088888889	0.00261		102.3584732		100			100			100		Расчетный метод
	0662	12.5	0.903333333	0.02830857	0.2	122.2831616		100			100			100		Расчетный метод
	0663	12.5	0.903333333	0.02830857	0.2	122.2831616		100			100			100		Расчетный метод
	0664	12.5	0.903333333	0.02830857	0.2	122.2831616		100			100			100		Расчетный метод
	0801	2	0.00193	0.000051		169.9358974		100			100			100		Расчетный метод
	0900	20	0.01980735	0.0765		16.47696808	0.01584588	20	13.18157447	0.01188441	40	9.886180849	0.00792	60	6.590787233	Расчетный метод
	0901	20	0.01980735	0.0765		16.47696808	0.01584588	20	13.18157447	0.01188441	40	9.886180849	0.00792	60	6.590787233	Расчетный метод
	0902	20	0.01980735	0.0765		16.47696808	0.01584588	20	13.18157447	0.01188441	40	9.886180849	0.00792	60	6.590787233	Расчетный метод
	0904	19	0.0225	0.053765266		16.47724607	0.0225		16.47724607	0.0225		16.47724607	0.0225		16.47724607	Расчетный метод
	0920	12	0.098333333	0.028681994		95.21641722		100			100			100		Расчетный метод
	0921	12	0.098333333	0.028681994		95.21641722		100			100			100		Расчетный метод
	0926	12	0.011666667	0.00047		402.8107084		100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0540	236	319.8233333	53.0704594	65.9	202.6235534	0.2872389	99.9	0.181979739	0.2872389	99.9	0.181979739	0.2872389	99.9	0.181979739	Расчетный метод
	0541	113.7	143.4	135.1713957	29.4	382.9234126	1.938308	98.6	5.175941635	1.938308	98.6	5.175941635	1.938308	98.6	5.175941635	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4	0.451666667	0.02238075	0.1	111.454158		100			100			100		Расчетный метод
	0661	13.4	0.451666667	0.02238075	0.1	111.454158		100			100			100		Расчетный метод
	0672	5	0.1435	0.00614		115.2901872		100			100			100		Расчетный метод
	0673	5	0.1435	0.00614		115.2901872		100			100			100		Расчетный метод
	0906	22	0.063708325	0.00922		17.44205748	0.063708325		17.44205748	0.063708325		17.44205748	0.063708325		17.44205748	Расчетный метод
	0907	22	0.063708325	0.00922		17.44205748	0.063708325		17.44205748	0.063708325		17.44205748	0.063708325		17.44205748	Расчетный метод
	0924	5	0.037777778	0.000305		108.7584184		100			100			100		Расчетный метод
	0016	2	0.00952	0.029754		82.23192333		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0046	4	0.013888889	0.00398		109.0502878		100			100			100		Расчетный метод
	0048	3.5	0.048888889	0.08049762		84.44754094		100			100			100		Расчетный метод
	0050	3.5	0.02125	0.00804		110.8915715		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.00358	0.000568		82.39316751		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.00933	0.10837503		80.6195298		100			100			100		Расчетный метод
	0990	2		0.000000984				100			100			100		Расчетный метод
	0991	2		0.000000984				100			100			100		Расчетный метод
	0992	2		0.00000938				100			100			100		Расчетный метод
	0993	2		0.00000938				100			100			100		Расчетный метод
	2000	2	0.00111	0.00434		16.48195783		100			100			100		Расчетный метод
	2009	2	0.000476	0.00566		16.47526924		100			100			100		Расчетный метод
	2014	2	0.00292	0.026626894		16.4767957		100			100			100		Расчетный метод
	2023	2	0.000694	0.00177		16.4822545		100			100			100		Расчетный метод
	2033	2	0.00112	0.016773491		16.47223001		100			100			100		Расчетный метод
	2036	2	0.000392	0.0018		16.47127165		100			100			100		Расчетный метод
	2037	2	0.000261	0.000812		16.45025641		100			100			100		Расчетный метод
	2101	2	0.00139	0.015731449		16.4822545		100			100			100		Расчетный метод
	2137	2	0.00115	0.016586224		16.47936311		100			100			100		Расчетный метод
	2138	2	0.00746	0.04498335		16.47616479		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.012222222	0.00883		89.83830636		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.045555556	0.022970479		102.8271813		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	0.142916667	0.0135		143.1843802		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	0.816666667	0.072	0.2	102.2745571		100			100			100		Расчетный метод
	2315	10	0.533333333	0.0525	0.1	114.4994862		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.00856	0.00799		144.8728954		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.00735	0.00158		126.0711439		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.00406	0.000873		125.878446		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.000894	0.000125		192.5855481		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.011841667	0.016736625		111.7637146		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.027777778	0.00678		88.69703901		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	0.071111111	0.017088192		90.0527079		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	1.400583333	0.31752	0.3	143.1839377		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	7.35	1.5552	1.5	102.2743958		100			100			100		Расчетный метод
	2521	10	2.666666667	0.525	0.5	114.4996719		100			100			100		Расчетный метод
	2522	2	0.0166665	0.006		16.47631525		100			100			100		Расчетный метод
	2523	2	0.0583335	0.021		16.47706432		100			100			100		Расчетный метод
	2524	2	0.01041675	0.00375		16.47774005		100			100			100		Расчетный метод
	2525	2	0.0208335	0.0075		16.47698789		100			100			100		Расчетный метод
	6070	2		0.0501				100			100			100		Расчетный метод
	6071	2		0.0501				100			100			100		Расчетный метод
	6072	2		0.0501				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6073	2		0.000000984				100			100			100		Расчетный метод
	6074	2		0.000000984				100			100			100		Расчетный метод
	6075	2		0.00000938				100			100			100		Расчетный метод
	6076	2		0.00000938				100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2563	2	0.42875	0.3746655	0.1	257.9641432		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	2.041666667	0.862866	0.4	355.5866949		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	1.333333333	1.883261813	0.3	132.9969503		100			100			100		Расчетный метод
	2566	2	0.00931	0.01675		16.47697099		100			100			100		Расчетный метод
	2567	2	0.0256945	0.04625		16.47666809		100			100			100		Расчетный метод
	2568	2	0.00258	0.00465		16.47916363		100			100			100		Расчетный метод
	2569	2	0.0131945	0.02375		16.47744008		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	0.510416667	0.169302	0.1	453.064359		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		488.3765025	195.5118068			2.510282229			2.476577559			2.44287289			
В том числе по градациям высот																
	0-10		20.7760626	6.726313069	3.9		0.0450667			0.033800025			0.02253335			
	10-20		4.249689974	0.525192233	0.8		0.112251979			0.089813984			0.06737599			
	20-30		0.12741665	0.018446366			0.12741665			0.12741665			0.12741665			
	>100		463.2233333	188.2418551	95.3		2.2255469			2.2255469			2.2255469			
***Сера диоксид (516)(0330)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.133333333	0.0246645		213.4519448		100			100			100		Расчетный метод
	0009	20	1.078539588	0.26973969		387.5398661	0.86283167	20	310.0318929	0.647123753	40	232.5239197	0.431415835	60	155.0159464	Инструментальный / Расчетный метод
	0044	9	0.00268	0.000694		386.7927179		100			100			100		Расчетный метод
	0045	9	0.00268	0.000694		386.7927179		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.146666667	0.0152685		253.3426228		100			100			100		Расчетный метод
	0125	4.5	0.312620196	0.00113		387.5266371	0.250096157	20	310.0213096	0.187572118	40	232.5159822	0.125048078	60	155.0106548	Расчетный метод
	0126	4.5	0.312620196	0.00113		387.5266371	0.250096157	20	310.0213096	0.187572118	40	232.5159822	0.125048078	60	155.0106548	Расчетный метод
	0127	4.5	0.312620196	0.00113		387.5266371	0.250096157	20	310.0213096	0.187572118	40	232.5159822	0.125048078	60	155.0106548	Расчетный метод
	0130	2	0.027666667	0.000768		649.5661627		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0012	5.4	0.1617	0.149036418		387.5522734	0.12936	20	310.0418187	0.09702	40	232.5313641	0.06468	60	155.0209094	Инструментальный / Расчетный метод
	0013	7	0.546666667	0.013558275		225.0761534		100			100			100		Расчетный метод
	0075	5.4	0.112700196	0.105744103		387.5063349	0.090160157	20	310.0050679	0.067620118	40	232.5038009	0.045080078	60	155.002534	Инструментальный / Расчетный метод
	0076	5.4	0.112700196	0.105744103		387.5063349	0.090160157	20	310.0050679	0.067620118	40	232.5038009	0.045080078	60	155.002534	Инструментальный / Расчетный метод
	0077	5	0.0615	0.00529		308.0875637		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.0615	0.00529		308.0875637		100			100			100		Расчетный метод
	0136	6	0.666666667	0.0293625		230.3130195		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	13	0.0886704	0.419391		446.2108626	0.07093632	20	356.9686901	0.05320224	40	267.7265176	0.03546816	60	178.484345	Инструментальный / Расчетный метод
	0041	10	0.010694444	0.00109		263.9034937		100			100			100		Расчетный метод
	0042	7.5	0.035	0.00959		326.8259518		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0114	2	0.146666667	0.00435		253.3426228		100			100			100		Расчетный метод
	0116	3	0.149333333	0.00853		248.5152561		100			100			100		Расчетный метод
	0117	7	0.000398	0.0000143		2.987213099	0.000318	20	2.389770479	0.000239	40	1.792327859	0.000159	60	1.194885239	Расчетный метод
	0118	7	0.000398	0.0000143		2.987213099	0.000318	20	2.389770479	0.000239	40	1.792327859	0.000159	60	1.194885239	Расчетный метод
	0119	7	0.000398	0.00256		2.987213099	0.000318	20	2.389770479	0.000239	40	1.792327859	0.000159	60	1.194885239	Расчетный метод
	0786	6	0.000889	0.006		2.986973897	0.000711	20	2.389579117	0.000533	40	1.792184338	0.000355	60	1.194789559	Расчетный метод
	0787	6	0.000889	0.006		2.986973897	0.000711	20	2.389579117	0.000533	40	1.792184338	0.000355	60	1.194789559	Расчетный метод
	0150	10	0.025268704	0.041968762		42.1291138	0.020214963	20	33.70329104	0.015161222	40	25.27746828	0.010107482	60	16.85164552	Инструментальный / Расчетный метод
	0151	10	0.025268704	0.041968762		42.1291138	0.020214963	20	33.70329104	0.015161222	40	25.27746828	0.010107482	60	16.85164552	Инструментальный / Расчетный метод
Оборудование для РНР	1000	2	0.000611	0.0000275		105.7801846		100			100			100		Расчетный метод
	1001	2	0.000611	0.0000275		105.7801846		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.00562	0.000155		173.336681		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.00428	0.000137		147.7061332		100			100			100		Расчетный метод
	1004	2	0.0341	0.00388		163.6325262		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.00758	0.000659		163.5584422		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.020777778	0.000549		179.4744378		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.00978	0.000329		211.0431498		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.00122	0.000023		211.5603692		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.00281	0.0000765		173.5387051		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.00141	0.0000383		173.1351883		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.00299	0.0000819		172.3987109		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.00898	0.000246		172.3987301		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.00153	0.0000473		153.2611131		100			100			100		Расчетный метод
	1014	2	0.017111111	0.000495		164.1892718		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.00794	0.000141		171.4725457		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.043633333	0.00214		179.4632853		100			100			100		Расчетный метод
1017	2	0.012833333	0.011464295		184.7129272		100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1018	2	0.012906667	0.000659		92.88421963		100			100			100		Расчетный метод
	1019	2	0.022611111	0.000549		195.3104145		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.029333333	0.000846		164.5171131		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.00926	0.000267		164.0088392		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.00367	0.0000824		211.1005129		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.018333333	0.00015		211.1004899		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.111375	0.015415313		183.2278325		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.00321	0.00015		164.3480462		100			100			100		Расчетный метод
	1026	2	0.033122222	0.000767		204.3309835		100			100			100		Расчетный метод
	1027	2	0.026858333	0.000657		193.2888872		100			100			100		Расчетный метод
	1028	2	0.014697222	0.000356		195.3006127		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.061111111	0.00154		188.4972182		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.00623	0.000165		179.4354101		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.03245	0.000877		175.1712413		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	0.200666667	0.00522		202.1129909		100			100			100		Расчетный метод
	1033	2	0.0000938	0.00000236		3.216100609		100			100			100		Расчетный метод
	1034	2	0.0000781	0.00000197		4.292582418		100			100			100		Расчетный метод
	1035	2	0.000266	0.00000669		3.216590794		100			100			100		Расчетный метод
	1036	2	0.0000313	0.000000788		11.65647733		100			100			100		Расчетный метод
	1037	2	0.0000313	0.00000117		3.220271946		100			100			100		Расчетный метод
	1038	2	0.000344	0.000014		3.21685823		100			100			100		Расчетный метод
	1039	2	0.000156	0.00000585		16.10135973		100			100			100		Расчетный метод
	1040	2	0.0000313	0.00000117		3.220271946		100			100			100		Расчетный метод
	1041	2	0.00806	0.00238		256.1565937		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.0077	0.000507		192.743929		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.00856	0.00015		164.1892814		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.00354	0.0000999		167.3250287		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.044916667	0.00117		181.6941028		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.030922222	0.000768		190.7591838		100			100			100		Расчетный метод
	1050	2	0.00025	0.0000063		3.21714243		100			100			100		Расчетный метод
	1051	2	0.000156	0.00000394		3.217767846		100			100			100		Расчетный метод
	1052	2	0.0000625	0.00000194		3.214018991		100			100			100		Расчетный метод
	1053	2	0.00025	0.00000774		2.797160592		100			100			100		Расчетный метод
1054	2	0.0000938	0.0000029		2.144067073		100			100			100		Расчетный метод	
1055	2	0.022275	0.000987		213.7392499		100			100			100		Расчетный метод	
1058	2	0.0221676	0.000338		387.5640767		100			100			100		Расчетный метод	
1059	2	0.027852384	0.00571		387.606915		100			100			100		Расчетный метод	
1060	2	0.00293	0.0000819		168.8803758		100			100			100		Расчетный метод	
1061	2	0.00214	0.0000549		184.5123847		100			100			100		Расчетный метод	
1062	2	0.00623	0.000181		163.1231001		100			100			100		Расчетный метод	
1063	2	0.67375	0.014175		225.0040255		100			100			100		Расчетный метод	
1064	4	1.225	0.02625		245.4589369		100			100			100		Расчетный метод	
1065	2	0.65333856	0.016464		387.5431777		100			100			100		Расчетный метод	
1066	2	0.00565	0.0000468		233.1860426		100			100			100		Расчетный метод	
1067	2	0.012344444	0.000356		164.03627		100			100			100		Расчетный метод	
1068	2	0.00831	0.0000918		163.1634138		100			100			100		Расчетный метод	
1069	2	0.0000625	0.00000158		10.74818039		100			100			100		Расчетный метод	
ж/д ст. Карабатан	0620	13	0.073891608	0.482291712		387.4838201	0.059113286	20	309.9870561	0.044334965	40	232.490292	0.029556643	60	154.993528	Расчетный метод
	0621	6	0.010694444	0.00109		263.9034937		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0131	2	0.0000156	0.000000774		3.207790272		100			100			100		Расчетный метод
	0132	2	0.07316375	0.000263		156.9832824	0.07316375		156.9832824	0.07316375		156.9832824	0.07316375		156.9832824	Инструментальный / Расчетный метод
	0162	13	0.037903056	0.181180288		42.1291138	0.030322445	20	33.70329104	0.022741834	40	25.27746828	0.015161222	60	16.85164552	Инструментальный / Расчетный метод
	0163	13	0.037903056	0.181180288		42.1291138	0.030322445	20	33.70329104	0.022741834	40	25.27746828	0.015161222	60	16.85164552	Инструментальный / Расчетный метод
	0164	3	0.00818	0.042545575		42.13058834	0.00654	20	33.70447067	0.00491	40	25.278353	0.00327	60	16.85223533	Инструментальный / Расчетный метод
	0165	3	0.00818	0.042545575		42.13058834	0.00654	20	33.70447067	0.00491	40	25.278353	0.00327	60	16.85223533	Инструментальный / Расчетный метод
	0166	11	0.00539	0.020086151		42.12799917	0.00431	20	33.70239933	0.00323	40	25.2767995	0.00216	60	16.85119967	Инструментальный / Расчетный метод
	0167	11	0.00539	0.020086151		42.12799917	0.00431	20	33.70239933	0.00323	40	25.2767995	0.00216	60	16.85119967	Инструментальный / Расчетный метод
	0168	11	0.00539	0.020086151		42.12799917	0.00431	20	33.70239933	0.00323	40	25.2767995	0.00216	60	16.85119967	Инструментальный / Расчетный метод
	0169	11	0.00539	0.020086151		42.12799917	0.00431	20	33.70239933	0.00323	40	25.2767995	0.00216	60	16.85119967	Инструментальный / Расчетный метод
	0170	2	0.086666667	0.00587		332.6914196		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.00807	0.0000382		218.7674291		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.00533	0.000524		37.51116758		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.09	0.00131		1244.006515		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.00533	0.000524		37.51116758		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.00533	0.000524		37.51116758		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.00533	0.000524		37.51116758		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.00244	0.000694		210.8712475		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0180	2	0.00629	0.0000123		301.9909627		100			100			100		Расчетный метод	
	0181	2	0.00629	0.000423		301.9909627		100			100			100		Расчетный метод	
	0182	15	0.293333333	0.00685		506.6852439		100			100			100		Расчетный метод	
	0183	15	0.293333333	0.00685		506.6852439		100			100			100		Расчетный метод	
	0184	2	0.00369	0.000958		387.9349744		100			100			100		Расчетный метод	
	0187	2	0.00963	0.00191		245.0998521		100			100			100		Расчетный метод	
	0188	2	0.013138889	0.00113		563.9610752		100			100			100		Расчетный метод	
	0189	2	0.013138889	0.00113		563.9610752		100			100			100		Расчетный метод	
	0190	2	0.028666667	0.00248		624.3372928		100			100			100		Расчетный метод	
	0191	10	0.00244	0.000694		210.8712475		100			100			100		Расчетный метод	
	0192	2	0.043333333	0.06264		374.3049703		100			100			100		Расчетный метод	
	0193	2	0.00208	0.00013		775.0263086		100			100			100		Расчетный метод	
	0194	2	0.00141	0.0000978		702.3408584		100			100			100		Расчетный метод	
	ЗИО УКПНИГ	0603	5	0.213333333	0.00653		245.660335		100			100			100		Расчетный метод
0640		40	2.236651901	44.39225312		42.13530938	2.236651901		42.13530938	2.236651901		42.13530938	2.236651901		42.13530938	Инструментальный / Расчетный метод	
0641		40	2.236651901	44.39225312		42.13530938	2.236651901		42.13530938	2.236651901		42.13530938	2.236651901		42.13530938	Инструментальный / Расчетный метод	
0642		40	2.236651901	44.39225312		42.13530938	2.236651901		42.13530938	2.236651901		42.13530938	2.236651901		42.13530938	Инструментальный / Расчетный метод	
0643		40	2.236651901	44.39225312		42.13530938	2.236651901		42.13530938	2.236651901		42.13530938	2.236651901		42.13530938	Инструментальный / Расчетный метод	
0644		40	2.236651901	44.39225312		42.13530938	2.236651901		42.13530938	2.236651901		42.13530938	2.236651901		42.13530938	Инструментальный / Расчетный метод	
0645		40	2.236651901	44.39225312		42.13530938	2.236651901		42.13530938	2.236651901		42.13530938	2.236651901		42.13530938	Инструментальный / Расчетный метод	
0662		12.5	1.806666667	0.05661714		244.5663234		100			100			100		Расчетный метод	
0663		12.5	1.806666667	0.05661714		244.5663234		100			100			100		Расчетный метод	
0664		12.5	1.806666667	0.05661714		244.5663234		100			100			100		Расчетный метод	
0801		2	0.00303	0.0000765		267.0421245		100			100			100		Расчетный метод	
0880		40	4.115640161	83.5066906		42.1290391	4.115640161		42.1290391	4.115640161		42.1290391	4.115640161		42.1290391	Инструментальный / Расчетный метод	
0881		40	4.115640161	83.5066906		42.1290391	4.115640161		42.1290391	4.115640161		42.1290391	4.115640161		42.1290391	Инструментальный / Расчетный метод	
0882		40	4.115640161	83.5066906		42.1290391	4.115640161		42.1290391	4.115640161		42.1290391	4.115640161		42.1290391	Инструментальный / Расчетный метод	
0900		20	0.465868872	2.254897658		387.5382893	0.372695098	20	310.0306314	0.279521323	40	232.5229736	0.186347549	60	155.0153157	Инструментальный / Расчетный метод	
0901		20	0.465868872	2.254897658		387.5382893	0.372695098	20	310.0306314	0.279521323	40	232.5229736	0.186347549	60	155.0153157	Инструментальный / Расчетный метод	
0902		20	0.465868872	2.254897658		387.5382893	0.372695098	20	310.0306314	0.279521323	40	232.5229736	0.186347549	60	155.0153157	Инструментальный / Расчетный метод	
0904		19	0.5292	1.264559032		387.5448276	0.5292		387.5448276	0.5292		387.5448276	0.5292		387.5448276	Инструментальный / Расчетный метод	
0920		12	0.236	0.071704984		228.5194021		100			100			100		Расчетный метод	
0921		12	0.236	0.071704984		228.5194021		100			100			100		Расчетный метод	
0926		12	0.018333333	0.000705		632.9882265		100			100			100		Расчетный метод	
Технологическая зона	0348	16	0.036540243	0.000585		2.986535547		100			100			100		Расчетный метод	
	0349	16	0.036540243	0.000585		2.986535547		100			100			100		Расчетный метод	
	0350	16	0.036540243	0.000585		2.986535547		100			100			100		Расчетный метод	
	0351	16	0.036540243	0.000585		2.986535547		100			100			100		Расчетный метод	
	0360	60	940.5023981	6919.973844	0.8	24085.81886	179.0078648	81	4584.306233	179.0078648	81	4584.306233	179.0078648	81	4584.306233	Инструментальный / Расчетный метод	
	0361	60	940.5023981	6919.973844	0.8	24085.81886	179.0078648	81	4584.306233	179.0078648	81	4584.306233	179.0078648	81	4584.306233	Инструментальный / Расчетный метод	
	0540	236	68316.06861	5876.66067	59.3	43281.53431	7.6040335	100	4.817523074	7.6040335	100	4.817523074	7.6040335	100	4.817523074	Инструментальный / Расчетный метод	
	0541	113.7	45049.28803	11414.60767	39.1	120295.8654	190.0080845	99.6	507.3862129	190.0080845	99.6	507.3862129	190.0080845	99.6	507.3862129	Инструментальный / Расчетный метод	
	6300	8	0.00000597	0.000188			0.00000597			0.00000597			0.00000597			Расчетный метод	
	6301	8	0.00000597	0.000188			0.00000597			0.00000597			0.00000597			Расчетный метод	
	6340	10	0.00172	0.054231699			0.00172			0.00172			0.00172			Расчетный метод	
	6341	10	0.00172	0.054231699			0.00172			0.00172			0.00172			Расчетный метод	
	6360	12	0.0000705	0.00222			0.0000705			0.0000705			0.0000705			Расчетный метод	
	6361	12	0.0000705	0.00222			0.0000705			0.0000705			0.0000705			Расчетный метод	
	6362	2	0.000000298	0.00000155			0.000000298			0.000000298			0.000000298			Расчетный метод	
	6460	7	0.00000311	0.0000981		0.588108974	0.00000311		0.588108974	0.00000311		0.588108974	0.00000311		0.588108974	Расчетный метод	
	Складская зона	0483	7	0.00207	0.0651744		390.8120288	0.00207		390.8120288	0.00207		390.8120288	0.00207		390.8120288	Расчетный метод
	ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4	0.903333333	0.0447615		222.9083158		100			100			100		Расчетный метод
0661		13.4	0.903333333	0.0447615		222.9083158		100			100			100		Расчетный метод	
0672		5	0.287	0.01227048		230.5803743		100			100			100		Расчетный метод	
0673		5	0.287	0.01227048		230.5803743		100			100			100		Расчетный метод	
0906		22	1.498419804	1.755476442		410.237192	1.498419804		410.237192	1.498419804		410.237192	1.498419804		410.237192	Инструментальный / Расчетный метод	
0907		22	1.498419804	1.755476442		410.237192	1.498419804		410.237192	1.498419804		410.237192	1.498419804		410.237192	Инструментальный / Расчетный метод	
Погрузочный терминал	0924	5	0.090666667	0.000763		261.0202036		100			100			100		Расчетный метод	
	0485	9	0.1	3.1536		33.81656847	0.1		33.81656847	0.1		33.81656847	0.1		33.81656847	Расчетный метод	
	0486	9	0.1	3.1536		33.81656847	0.1		33.81656847	0.1		33.816					

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0048	3.5	0.117333333	0.20124405		202.6740972		100			100			100		Расчетный метод
	0050	3.5	0.051	0.020097		266.1397716		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.00562	0.000853		129.4749644		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.014666667	0.162562545		126.6878399		100			100			100		Расчетный метод
	0992	2		0.00000272				100			100			100		Расчетный метод
	0993	2		0.00000272				100			100			100		Расчетный метод
	2000	2	0.026133072	0.102023224		387.6556481		100			100			100		Расчетный метод
	2009	2	0.011204928	0.133041409		387.4983326		100			100			100		Расчетный метод
	2014	2	0.068600196	0.626264541		387.5342349		100			100			100		Расчетный метод
	2023	2	0.016333464	0.041566808		387.6626259		100			100			100		Расчетный метод
	2033	2	0.026296536	0.394512514		387.4268498		100			100			100		Расчетный метод
	2036	2	0.00921	0.042349495		387.4043092		100			100			100		Расчетный метод
	2037	2	0.00614	0.019099093		386.9100308		100			100			100		Расчетный метод
	2101	2	0.032666928	0.370003675		387.6626259		100			100			100		Расчетный метод
	2137	2	0.027113268	0.390107983		387.5946205		100			100			100		Расчетный метод
	2138	2	0.175419216	1.058008392		387.5193958		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.029333333	0.0220806		215.6119367		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.109333333	0.057426198		246.785232		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	0.224583333	0.02025		225.0040252		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	1.96	0.18		245.4589369		100			100			100		Расчетный метод
	2315	10	1.066666667	0.105		228.9989726		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.013444444	0.0119799		227.6573877		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.01155	0.00237		198.1117975		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.00639	0.00131		197.8089777		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.00141	0.000188		302.6346788		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.018608333	0.025104938		175.6286863		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.066666667	0.01694412		212.872893		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	0.170666667	0.04272048		216.1264997		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	2.200916667	0.47628		225.0033307		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	17.64	3.888		245.45855		100			100			100		Расчетный метод
	2521	10	5.333333333	1.05		228.9993438		100			100			100		Расчетный метод
	2522	2	0.39199608	0.14112		387.5229347		100			100			100		Расчетный метод
	2523	2	1.37200392	0.49392		387.5405528		100			100			100		Расчетный метод
	2524	2	0.24500196	0.0882		387.5564461		100			100			100		Расчетный метод
	2525	2	0.49000392	0.1764		387.5387551		100			100			100		Расчетный метод
	6070	2		0.00715				100			100			100		Расчетный метод
	6071	2		0.00715				100			100			100		Расчетный метод
	6072	2		0.00715				100			100			100		Расчетный метод
	6075	2		0.00000272				100			100			100		Расчетный метод
	6076	2		0.00000272				100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2563	2	0.67375	0.56199825		405.3722251		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	4.9	2.157165		853.4080677		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	2.666666667	3.766523625		265.9939008		100			100			100		Расчетный метод
	2566	2	0.21886536	0.39396		387.5383578		100			100			100		Расчетный метод
	2567	2	0.60433464	1.0878		387.5312336		100			100			100		Расчетный метод
	2568	2	0.06075804	0.109368		387.5899286		100			100			100		Расчетный метод
	2569	2	0.31033464	0.5586		387.5493907		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	1.225	0.423255		1087.354461		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		115338.3201	31701.15903			588.904254			588.0780768			587.2518996			
В том числе по градациям высот																
	0-10		51.4797859	39.49110281			1.794540226			1.515576446			1.236612667			
	10-20		11.71523567	10.06735765			2.718194627			2.170981218			1.62376781			
	20-30		2.996839608	3.510952884			2.996839608			2.996839608			2.996839608			
	30-50		25.76683189	516.8735905			25.76683189			25.76683189			25.76683189			
	50-100		1881.004796	13839.94769	1.6		358.0157296			358.0157296			358.0157296			
	>100		113365.3566	17291.26834	98.4		197.612118			197.612118			197.612118			
***Сера элементарная (1125*)(0331)																
ж/д станция и автостанция "Болашак" Технологическая зона	6483	2	0.527536	7.788726067	10			100			100			100		Расчетный метод
	6340	10	0.145847569	4.59944894	2.8		0.145847569			0.145847569			0.145847569			Расчетный метод
	6341	10	0.145847569	4.59944894	2.8		0.145847569			0.145847569			0.145847569			Расчетный метод
Складская зона	6482	11.5	1.621426825	18.27550915	30.5		1.621426825			1.621426825			1.621426825			Расчетный метод
	6490	8	0.00517	0.162936	0.1		0.00517			0.00517			0.00517			Расчетный метод
	6491	2	0.146388889	3.25872	2.8	49.50369888	0.146388889		49.50369888	0.146388889		49.50369888	0.146388889		49.50369888	Расчетный метод
Погрузочный терминал	0485	9	0.066666667	2.1024	1.3	22.54437909	0.066666667		22.54437909	0.066666667		22.54437909	0.066666667		22.54437909	Расчетный метод
	0486	9	0.066666667	2.1024	1.3	22.54437909	0.066666667		22.54437909	0.066666667		22.54437909	0.066666667		22.54437909	Расчетный метод
	0487	9	0.066666667	2.1024	1.3	22.54437909	0.066666667		22.54437909	0.066666667		22.54437909	0.066666667		22.54437909	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0488	9	0.066666667	2.1024	1.3	22.54437909	0.066666667		22.54437909	0.066666667		22.54437909	0.066666667		22.54437909	Расчетный метод
	0489	9	0.066666667	2.1024	1.3	22.54437909	0.066666667		22.54437909	0.066666667		22.54437909	0.066666667		22.54437909	Расчетный метод
	0490	9	0.066666667	2.1024	1.3	22.54437909	0.066666667		22.54437909	0.066666667		22.54437909	0.066666667		22.54437909	Расчетный метод
	6492	2	0.24690048	7.786253537	4.7		0.24690048			0.24690048			0.24690048			Расчетный метод
	6493	2	0.495833333	8.2782	9.4		0.495833333			0.495833333			0.495833333			Расчетный метод
	6494	2	1.53272	19.40445158	29.1	1570489.324	1.53272		1570489.324	1.53272		1570489.324	1.53272		1570489.324	Расчетный метод
	ВСЕГО:		5.267667334	86.76809422			4.740131334			4.740131334			4.740131334			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3.646240509	68.49258507	69.5		3.118704509			3.118704509			3.118704509			
	10-20		1.621426825	18.27550915	30.5		1.621426825			1.621426825			1.621426825			
***Сероводород (518)(0333)																
в/п "Самал"	0010	2	0.0000101	0.000000963		10.34171195		100			100			100		Расчетный метод
	0053	2	0.0000187	0.00000753		19.12699267		100			100			100		Расчетный метод
	6007	2	0.0000652	0.00205		33.38437413		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0014	6	0.0000244	0.00000241		12.49602181		100			100			100		Расчетный метод
	0079	6	0.0000244	0.00000241		12.49602181		100			100			100		Расчетный метод
	0080	3	0.0000244	0.00000221		12.49602181		100			100			100		Расчетный метод
	0081	10	0.000061	0.00000267		12.2729792		100			100			100		Расчетный метод
	0082	2	0.0000199	0.00000846		20.34631668		100			100			100		Расчетный метод
	0083	4	0.000022	0.0000022		11.24647086		100			100			100		Расчетный метод
	0084	4	0.000022	0.0000022		11.24647086		100			100			100		Расчетный метод
	0137	4	0.0000244	0.00000224		12.49602181		100			100			100		Расчетный метод
	6020	2	0.0000977	0.00308		100.1536347		100			100			100		Расчетный метод
	0043	2.4	0.0000101	0.000000878		10.34171195		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0106	2.4	0.0000101	0.000000878		10.34171195		100			100			100		Расчетный метод
	0107	2.4	0.0000101	0.000000664		10.34171195		100			100			100		Расчетный метод
	0108	2.4	0.0000101	0.000000664		10.34171195		100			100			100		Расчетный метод
	0109	2	0.0000187	0.00000895		19.12699267		100			100			100		Расчетный метод
	6025	2	0.00013	0.00411		0.050896495		100			100			100		Расчетный метод
	0782	8.4	0.000177	0.000067		0.069204502	0.000177		0.069204502	0.000177		0.069204502	0.000177		0.069204502	Расчетный метод
КОНН	0788	9.1	0.00000029	0.000000809		0.031868132	0.00000029		0.031868132	0.00000029		0.031868132	0.00000029		0.031868132	Расчетный метод
	0789	9.3	0.00000029	0.000000809		0.031868132	0.00000029		0.031868132	0.00000029		0.031868132	0.00000029		0.031868132	Расчетный метод
	0790	9.3	0.00000029	0.000000809		0.031868132	0.00000029		0.031868132	0.00000029		0.031868132	0.00000029		0.031868132	Расчетный метод
	0791	9.4	0.00000029	0.000000809		0.031868132	0.00000029		0.031868132	0.00000029		0.031868132	0.00000029		0.031868132	Расчетный метод
	6784	2	0.000000012	0.000000007			0.000000012			0.000000012			0.000000012			Расчетный метод
	6785	5	0.000000001	0.000000031		0.0000225	0.000000001		0.0000225	0.000000001		0.0000225	0.000000001		0.0000225	Расчетный метод
	1042	2	0.0000252	0.00000447		0.568782886		100			100			100		Расчетный метод
	1044	2	0.0000108	0.00000117		0.242959018		100			100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0622	2.5	0.0000101	0.000000911		10.34171195		100			100			100		Расчетный метод
	0623	2.5	0.0000101	0.000000911		10.34171195		100			100			100		Расчетный метод
	0624	2	0.0000187	0.00000975		19.12699267		100			100			100		Расчетный метод
	6620	2	0.0000977	0.00308		0.209725867		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0132	2	0.03585	0.000387		76.92129877	0.03585		76.92129877	0.03585		76.92129877	0.03585		76.92129877	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000223				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.00000215				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		0.0000223				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.00000002	0.00000062		0.727716728	0.00000002		0.727716728	0.00000002		0.727716728	0.00000002		0.727716728	Расчетный метод
	0584	4		0.00000118				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.0000223				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.0000026				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.000000041				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		0.0000223				100			100			100		Расчетный метод
	0591	5.4		0.000000124				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		0.0000223				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		0.0000223				100			100			100		Расчетный метод
	0594	3		0.0000223				100			100			100		Расчетный метод
	0600	5.6	0.000133	0.0000135		10.75429623		100			100			100		Расчетный метод
	0604	3.5	0.0000302	0.0000022		10.97437883		100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.0000598	0.000155		22.45270745	0.0000598		22.45270745	0.0000598		22.45270745	0.0000598		22.45270745	Расчетный метод
	0647	20		0.00000595				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.00000595				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.00000595				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.00000595				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.00000595				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.00000595				100			100			100		Расчетный метод
	0667	5	0.0000268	0.00000349		9.754922604		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0668	5	0.0000268	0.00000349		9.754922604		100			100			100		Расчетный метод	
	0669	2	0.0000335	0.00000232		12.19383505		100			100			100		Расчетный метод	
	0670	2	0.0000335	0.00000232		12.19383505		100			100			100		Расчетный метод	
	0671	2	0.0000335	0.00000385		12.19383505		100			100			100		Расчетный метод	
	0800	4	0.00000312	0.0000481		0.000147	0.00000312		0.000147	0.00000312		0.000147	0.00000312		0.000147	Расчетный метод	
	0804	5	0.00195	0.039183965		1.458015984	0.00195		1.458015984	0.00195		1.458015984	0.00195		1.458015984	Расчетный метод	
	0884	18.3		0.0000644				100				100			100	Расчетный метод	
	0885	18.3		0.00000397				100				100			100	Расчетный метод	
	0886	18.3		0.0000644				100				100			100	Расчетный метод	
	0887	18.3		0.00000397				100				100			100	Расчетный метод	
	0888	18.3		0.0000644				100				100			100	Расчетный метод	
	0889	18.3		0.00000397				100				100			100	Расчетный метод	
	0890	18.3		0.0000644				100				100			100	Расчетный метод	
	0891	18.3		0.00000397				100				100			100	Расчетный метод	
	0892	18.3		0.0000644				100				100			100	Расчетный метод	
	0893	18.3		0.00000397				100				100			100	Расчетный метод	
	0894	18.3		0.0000644				100				100			100	Расчетный метод	
	0895	18.3		0.00000397				100				100			100	Расчетный метод	
	0922	3.5	0.0000302	0.00000229			10.97437883		100			100			100	Расчетный метод	
	0923	3.5	0.0000302	0.00000229			10.97437883		100			100			100	Расчетный метод	
	0927	3.5	0.0000302	0.00000219			10.97437883		100			100			100	Расчетный метод	
	6580	2	0.000000149	0.0000047				0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6581	2	0.000000085	0.00000268				0.000000085			0.000000085			0.000000085			Расчетный метод
	6582	2	0.00000018	0.00000568				0.00000018			0.00000018			0.00000018			Расчетный метод
	6583	2	0.00000018	0.00000568				0.00000018			0.00000018			0.00000018			Расчетный метод
	6584	2	0.000000149	0.0000047				0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6585	2	0.00000015	0.0000472				0.00000015			0.00000015			0.00000015			Расчетный метод
	6586	2	0.000000568	0.000179				0.000000568			0.000000568			0.000000568			Расчетный метод
	6587	2	0.00000334	0.000105				0.00000334			0.00000334			0.00000334			Расчетный метод
	6591	2	0.000000213	0.00000672				0.000000213			0.000000213			0.000000213			Расчетный метод
	6600	2	0.0000326	0.00103					100			100			100		Расчетный метод
	6601	2	0.0000326	0.00103					100			100			100		Расчетный метод
	6602	2	0.0000326	0.00103					100			100			100		Расчетный метод
	6640	7	0.000000159	0.00000503				0.000000159			0.000000159			0.000000159			Расчетный метод
	6641	7	0.000000159	0.00000503				0.000000159			0.000000159			0.000000159			Расчетный метод
	6642	7	0.000000159	0.00000503				0.000000159			0.000000159			0.000000159			Расчетный метод
	6643	7	0.000000159	0.00000503				0.000000159			0.000000159			0.000000159			Расчетный метод
	6644	7	0.000000159	0.00000503				0.000000159			0.000000159			0.000000159			Расчетный метод
	6645	7	0.000000159	0.00000503				0.000000159			0.000000159			0.000000159			Расчетный метод
	6646	2	0.000000031	0.000000988				0.000000031			0.000000031			0.000000031			Расчетный метод
	6647	2	0.000000031	0.000000988				0.000000031			0.000000031			0.000000031			Расчетный метод
	6648	2	0.000000031	0.000000988				0.000000031			0.000000031			0.000000031			Расчетный метод
	6649	2	0.000000031	0.000000988				0.000000031			0.000000031			0.000000031			Расчетный метод
	6650	2	0.000000031	0.000000988				0.000000031			0.000000031			0.000000031			Расчетный метод
	6651	2	0.000000031	0.000000988				0.000000031			0.000000031			0.000000031			Расчетный метод
	6652	2	0.000000144	0.00000454				0.000000144			0.000000144			0.000000144			Расчетный метод
	6653	2	0.000000144	0.00000454				0.000000144			0.000000144			0.000000144			Расчетный метод
	6654	2	0.000000144	0.00000454				0.000000144			0.000000144			0.000000144			Расчетный метод
	6655	2	0.000000144	0.00000454				0.000000144			0.000000144			0.000000144			Расчетный метод
	6656	2	0.000000144	0.00000454				0.000000144			0.000000144			0.000000144			Расчетный метод
6657	2	0.000000144	0.00000454				0.000000144			0.000000144			0.000000144			Расчетный метод	
6660	2	0.0000326	0.00103					100			100			100		Расчетный метод	
6661	2	0.0000326	0.00103					100			100			100		Расчетный метод	
6662	2	0.0000644	0.00203					100			100			100		Расчетный метод	
6663	2	0.0000644	0.00203					100			100			100		Расчетный метод	
6670	2	0.0000544	0.00172					100			100			100		Расчетный метод	
6672	2	0.0000544	0.00172					100			100			100		Расчетный метод	
6674	2	0.0000544	0.00172					100			100			100		Расчетный метод	
6780	15	0.00761	0.239832305				0.00761			0.00761			0.00761			Расчетный метод	
6781	11	0.00409	0.129014848				0.00409			0.00409			0.00409			Расчетный метод	
6782	5	0.00000168	0.000053				0.00000168			0.00000168			0.00000168			Расчетный метод	
6788	5	0.00409	0.129011345				0.00409			0.00409			0.00409			Расчетный метод	
6789	5	0.00000161	0.0000507				0.00000161			0.00000161			0.00000161			Расчетный метод	
6800	2	0.000000472	0.00000727				0.000000472			0.000000472			0.000000472			Расчетный метод	
6801	16	0.00178	0.035792771				0.00178			0.00178			0.00178			Расчетный метод	
6802	2	0.0000313	0.000629				0.0000313			0.0000313			0.0000313			Расчетный метод	
6803	2	0.0000313	0.000629				0.0000313			0.0000313			0.0000313			Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	6975	2.2	0.094691378	0.11248001	0.1			100			100			100		Расчетный метод	
	6976	2.3	0.016909175	0.029994669				100			100			100		Расчетный метод	
	6981	2.2	0.094691378	0.039368003	0.1			100			100			100		Расчетный метод	
	6982	2.2	0.094691378	0.067488006	0.1			100			100			100		Расчетный метод	
	6983	2.2	0.094691378	0.056240005	0.1			100			100			100		Расчетный метод	
	6984	2.2	0.094691378	0.033744003	0.1			100			100			100		Расчетный метод	
	6985	2.2	0.094691378	0.101232009	0.1			100			100			100		Расчетный метод	
	6986	2.2	0.094691378	0.157472014	0.1	449.6774528		100			100			100		Расчетный метод	
Технологическая зона	0220	3.5		0.000204				100			100			100		Расчетный метод	
	0221	3.5		0.000204				100			100			100		Расчетный метод	
	0222	3.5		0.000204				100			100			100		Расчетный метод	
	0280	3.5		0.000204				100			100			100		Расчетный метод	
	0281	3.5		0.000204				100			100			100		Расчетный метод	
	0340	9		0.000000297				100			100			100		Расчетный метод	
	0341	9		0.000000297				100			100			100		Расчетный метод	
	0342	9		0.00000119				100			100			100		Расчетный метод	
	0343	9		0.00000119				100			100			100		Расчетный метод	
	0344	9		0.000000297				100			100			100		Расчетный метод	
	0345	9		0.000000297				100			100			100		Расчетный метод	
	0346	9		0.00000119				100			100			100		Расчетный метод	
	0347	9		0.00000119				100			100			100		Расчетный метод	
	0362	9		0.000000297				100			100			100		Расчетный метод	
	0363	9		0.00000119				100			100			100		Расчетный метод	
	0364	9		0.000000297				100			100			100		Расчетный метод	
	0365	9		0.00000119				100			100			100		Расчетный метод	
	0366	9		0.000000297				100			100			100		Расчетный метод	
	0367	9		0.00000119				100			100			100		Расчетный метод	
	0368	9		0.000000297				100			100			100		Расчетный метод	
	0369	9		0.00000119				100			100			100		Расчетный метод	
	0500	8.5	0.063352459	1.99788314	0.1	3.883616573	0.063352459			3.883616573	0.063352459		3.883616573	0.063352459		3.883616573	Расчетный метод
	0501	8.5	0.063352459	1.99788314	0.1	3.883616573	0.063352459			3.883616573	0.063352459		3.883616573	0.063352459		3.883616573	Расчетный метод
	0502	8.5	0.063352459	1.99788314	0.1	3.883616573	0.063352459			3.883616573	0.063352459		3.883616573	0.063352459		3.883616573	Расчетный метод
	0503	8.5	0.063352459	1.99788314	0.1	3.883616573	0.063352459			3.883616573	0.063352459		3.883616573	0.063352459		3.883616573	Расчетный метод
	0520	7	0.0000132	0.000417		0.000811	0.0000132		0.000811	0.0000132		0.000811	0.0000132		0.000811	Расчетный метод	
	0521	7	0.0000132	0.000417		0.000811	0.0000132		0.000811	0.0000132		0.000811	0.0000132		0.000811	Расчетный метод	
	0522	7	0.0000132	0.000417		0.000811	0.0000132		0.000811	0.0000132		0.000811	0.0000132		0.000811	Расчетный метод	
	0523	7	0.0000132	0.000417		0.000811	0.0000132		0.000811	0.0000132		0.000811	0.0000132		0.000811	Расчетный метод	
	0540	236	57.8039138	6.6713138	59.5	36.62157571	0.00644	100	0.00408	0.00644	100	0.00408	0.00644	100	0.00408	Расчетный метод	
	0541	113.7	38.3016684	19.3847027	39.2	102.2775842	0.1612843	99.6	0.430683938	0.1612843	99.6	0.430683938	0.1612843	99.6	0.430683938	Расчетный метод	
	6200	6	0.00342	0.1078608			0.00342			0.00342			0.00342			Расчетный метод	
	6201	6	0.00342	0.1078608			0.00342			0.00342			0.00342			Расчетный метод	
	6202	6	0.00342	0.1078608			0.00342			0.00342			0.00342			Расчетный метод	
	6220	8	0.042936024	1.354030447			0.042936024			0.042936024			0.042936024			Расчетный метод	
	6221	8	0.042936024	1.354030447			0.042936024			0.042936024			0.042936024			Расчетный метод	
	6222	8	0.042778287	1.349056067			0.042778287			0.042778287			0.042778287			Расчетный метод	
	6240	7	0.0000282	0.000891			0.0000282			0.0000282			0.0000282			Расчетный метод	
	6241	7	0.0000282	0.000891			0.0000282			0.0000282			0.0000282			Расчетный метод	
	6260	6	0.000156	0.00493			0.000156			0.000156			0.000156			Расчетный метод	
	6262	6	0.000156	0.00493			0.000156			0.000156			0.000156			Расчетный метод	
	6280	8	0.000000609	0.0000192			0.000000609			0.000000609			0.000000609			Расчетный метод	
	6281	10	0.00017	0.00536			0.00017			0.00017			0.00017			Расчетный метод	
	6282	8	0.000000609	0.0000192			0.000000609			0.000000609			0.000000609			Расчетный метод	
	6283	10	0.00017	0.00536			0.00017			0.00017			0.00017			Расчетный метод	
	6300	8	0.012279736	0.387253745			0.012279736			0.012279736			0.012279736			Расчетный метод	
6301	8	0.012279736	0.387253745			0.012279736			0.012279736			0.012279736			Расчетный метод		
6320	6	0.0000144	0.000455			0.0000144			0.0000144			0.0000144			Расчетный метод		
6321	6	0.0000144	0.000455			0.0000144			0.0000144			0.0000144			Расчетный метод		
6340	10	0.01053686	0.332290403			0.01053686			0.01053686			0.01053686			Расчетный метод		
6341	10	0.01053686	0.332290403			0.01053686			0.01053686			0.01053686			Расчетный метод		
6360	12	0.0155831	0.491428642			0.0155831			0.0155831			0.0155831			Расчетный метод		
6361	12	0.0155831	0.491428642			0.0155831			0.0155831			0.0155831			Расчетный метод		
6362	2	0.0000146	0.0000759			0.0000146			0.0000146			0.0000146			Расчетный метод		
6440	9	0.014147004	0.44613993			0.014147004			0.014147004			0.014147004			Расчетный метод		
6441	9	0.014147004	0.44613993			0.014147004			0.014147004			0.014147004			Расчетный метод		
6443	3	0.030412499	0.959088577			0.030412499			0.030412499			0.030412499			Расчетный метод		
6460	7	0.000319	0.01005325			0.000319			0.000319			0.000319			Расчетный метод		
6540	5	0.030970935	0.976699406			0.030970935			0.030970935			0.030970935			Расчетный метод		

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6760	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6761	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6762	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6763	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6764	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6765	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6766	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6767	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6768	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6769	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6770	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6771	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6772	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6773	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6774	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6775	2	0.000000149	0.00000471			0.000000149			0.000000149			0.000000149			Расчетный метод
	6776	2	0.000000013	0.000000412			0.000000013			0.000000013			0.000000013			Расчетный метод
	6783	5	0.0000063	0.000199			0.0000063			0.0000063			0.0000063			Расчетный метод
	6786	5	0.0000063	0.000199			0.0000063			0.0000063			0.0000063			Расчетный метод
	6787	5	0.0000063	0.000199		0.224828353	0.0000063		0.224828353	0.0000063		0.224828353	0.0000063		0.224828353	Расчетный метод
Складская зона	0480	12	0.096891926	3.055583769	0.1	3456.140273	0.096891926		3456.140273	0.096891926		3456.140273	0.096891926		3456.140273	Расчетный метод
	0481	12	0.096891926	3.055583769	0.1	3456.140273	0.096891926		3456.140273	0.096891926		3456.140273	0.096891926		3456.140273	Расчетный метод
	0482	7	0.028472222	0.217248		5384.170186	0.028472222		5384.170186	0.028472222		5384.170186	0.028472222		5384.170186	Расчетный метод
	0483	7	0.010333333	0.325872		1954.059766	0.010333333		1954.059766	0.010333333		1954.059766	0.010333333		1954.059766	Расчетный метод
	6400	20	0.000281	0.000568			0.000281			0.000281			0.000281			Расчетный метод
	6401	20	0.000281	0.000568			0.000281			0.000281			0.000281			Расчетный метод
	6402	20	0.000281	0.000568			0.000281			0.000281			0.000281			Расчетный метод
	6403	6	0.0000389	0.00123			0.0000389			0.0000389			0.0000389			Расчетный метод
	6404	6	0.0000389	0.00123			0.0000389			0.0000389			0.0000389			Расчетный метод
	6405	6	0.0000253	0.000797			0.0000253			0.0000253			0.0000253			Расчетный метод
	6420	7	0.000175	0.00551			0.000175			0.000175			0.000175			Расчетный метод
	6421	2	0.0000304	0.00096			0.0000304			0.0000304			0.0000304			Расчетный метод
	6480	2	0.000000022	0.000000698			0.000000022			0.000000022			0.000000022			Расчетный метод
	6481	2	0.000000022	0.000000698			0.000000022			0.000000022			0.000000022			Расчетный метод
	6482	11.5	0.035977573	1.134588741		55.60264097	0.035977573		55.60264097	0.035977573		55.60264097	0.035977573		55.60264097	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.0000516				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.0000516				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.0000516				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.0000516				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0000232				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.0000103				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.000000393	0.0000124		2.108956044	0.000000393		2.108956044	0.000000393		2.108956044	0.000000393		2.108956044	Расчетный метод
	0968	2.5		0.0000516				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.0000398	0.0000103		22.12108733	0.0000398		22.12108733	0.0000398		22.12108733	0.0000398		22.12108733	Расчетный метод
	6380	5	0.00321	0.101211087			0.00321			0.00321			0.00321			Расчетный метод
	6381	5	0.000000742	0.0000234			0.000000742			0.000000742			0.000000742			Расчетный метод
	6382	5	0.000000742	0.0000234			0.000000742			0.000000742			0.000000742			Расчетный метод
	6383	5	0.000301	0.00949			0.000301			0.000301			0.000301			Расчетный метод
	6384	5	0.000013	0.000411			0.000013			0.000013			0.000013			Расчетный метод
	6385	5	0.0000794	0.0025			0.0000794			0.0000794			0.0000794			Расчетный метод
	6386	5	0.0012	0.037794212			0.0012			0.0012			0.0012			Расчетный метод
	6387	2	0.000732	0.023091098			0.000732			0.000732			0.000732			Расчетный метод
	6388	2	0.0000123	0.000388			0.0000123			0.0000123			0.0000123			Расчетный метод
	6940	2	0.000018	0.000568			0.000018			0.000018			0.000018			Расчетный метод
	6941	2	0.000018	0.000568			0.000018			0.000018			0.000018			Расчетный метод
	6942	2	0.000018	0.000568			0.000018			0.000018			0.000018			Расчетный метод
	6943	2	0.000018	0.000568			0.000018			0.000018			0.000018			Расчетный метод
	6944	2	0.000336	0.010587653			0.000336			0.000336			0.000336			Расчетный метод
	6949	2	0.0000636	0.00201			0.0000636			0.0000636			0.0000636			Расчетный метод
	6950	2	0.0000636	0.00201			0.0000636			0.0000636			0.0000636			Расчетный метод
	6951	2	0.0000636	0.00201			0.0000636			0.0000636			0.0000636			Расчетный метод
	6952	2	0.0000636	0.00201			0.0000636			0.0000636			0.0000636			Расчетный метод
	6953	2	0.000182	0.00575			0.000182			0.000182			0.000182			Расчетный метод
	6960	2	0.000000491	0.0000155			0.000000491			0.000000491			0.000000491			Расчетный метод
	6961	2	0.000000491	0.0000155			0.000000491			0.000000491			0.000000491			Расчетный метод
	6962	2	0.000000491	0.0000155			0.000000491			0.000000491			0.000000491			Расчетный метод
	6963	2	0.000000491	0.0000155			0.000000491			0.000000491			0.000000491			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6964	2	0.00000272	0.0000856			0.00000272			0.00000272			0.00000272			Расчетный метод
	6965	2	0.00000001	0.000000329			0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6970	2	0.000763	0.024057349			0.000763			0.000763			0.000763			Расчетный метод
	6971	2	0.000763	0.024057349			0.000763			0.000763			0.000763			Расчетный метод
	6972	2	0.000763	0.024057349			0.000763			0.000763			0.000763			Расчетный метод
	6973	2	0.000763	0.024057349			0.000763			0.000763			0.000763			Расчетный метод
	6974	2	0.00204	0.064298253			0.00204			0.00204			0.00204			Расчетный метод
	6978	2	0.0000709	0.00224			0.0000709			0.0000709			0.0000709			Расчетный метод
	6979	2	0.0000709	0.00224			0.0000709			0.0000709			0.0000709			Расчетный метод
6980	2	0.0000709	0.00224		1.154674649	0.0000709		1.154674649	0.0000709		1.154674649	0.0000709		1.154674649	Расчетный метод	
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00136	0.00136		22.15239232	0.00136		22.15239232	0.00136		22.15239232	0.00136		22.15239232	Расчетный метод
	0601	7	0.0000531	0.00000414		10.67752008		100			100			100		Расчетный метод
	0602	7	0.0000531	0.00000414		10.67752008		100			100			100		Расчетный метод
	0674	8	0.0000305	0.00000226		12.2729792		100			100			100		Расчетный метод
	0675	8	0.0000305	0.00000226		12.2729792		100			100			100		Расчетный метод
	0676	7	0.0000305	0.00000221		12.2729792		100			100			100		Расчетный метод
	0677	7	0.0000305	0.00000221		12.2729792		100			100			100		Расчетный метод
	0678	7	0.0000305	0.00000221		12.2729792		100			100			100		Расчетный метод
	0925	6	0.0000274	0.00000219		11.04564103		100			100			100		Расчетный метод
	6592	2	0.00000104	0.0000328			0.00000104			0.00000104			0.00000104			Расчетный метод
	6607	2	0.0000326	0.00103			0.0000326			0.0000326			0.0000326			Расчетный метод
	6608	2	0.0000326	0.00103			0.0000326			0.0000326			0.0000326			Расчетный метод
	6609	2	0.0000326	0.00103			0.0000326			0.0000326			0.0000326			Расчетный метод
	6909	2	0.0000652	0.00205			0.0000652			0.0000652			0.0000652			Расчетный метод
	6910	2	0.0000652	0.00205		1.932779555	0.0000652		1.932779555	0.0000652		1.932779555	0.0000652		1.932779555	Расчетный метод
Погрузочный терминал	0484	6	0.000114	0.0036		3.386272017	0.000114		3.386272017	0.000114		3.386272017	0.000114		3.386272017	Расчетный метод
	0485	9	0.01	0.31536		3.381656847	0.01		3.381656847	0.01		3.381656847	0.01		3.381656847	Расчетный метод
	0486	9	0.01	0.31536		3.381656847	0.01		3.381656847	0.01		3.381656847	0.01		3.381656847	Расчетный метод
	0487	9	0.01	0.31536		3.381656847	0.01		3.381656847	0.01		3.381656847	0.01		3.381656847	Расчетный метод
	0488	9	0.01	0.31536		3.381656847	0.01		3.381656847	0.01		3.381656847	0.01		3.381656847	Расчетный метод
	0489	9	0.01	0.31536		3.381656847	0.01		3.381656847	0.01		3.381656847	0.01		3.381656847	Расчетный метод
	0490	9	0.01	0.31536		3.381656847	0.01		3.381656847	0.01		3.381656847	0.01		3.381656847	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0070	2.7	0.00000757	0.00000233		10.66524267		100			100			100		Расчетный метод
	0071	2.7	0.00000757	0.00000233		10.66524267		100			100			100		Расчетный метод
	0072	3.3	0.00000757	0.00000222		10.66524267		100			100			100		Расчетный метод
	0090	2	0.0000137	0.0000228		15.46389744		100			100			100		Расчетный метод
	0091	2	0.0000137	0.0000228		15.46389744		100			100			100		Расчетный метод
	0092	2	0.0000274	0.0000119		10.30926496		100			100			100		Расчетный метод
	0093	2	0.0000274	0.0000119		10.30926496		100			100			100		Расчетный метод
	0094	2	0.0000151	0.00000511		10.66453823		100			100			100		Расчетный метод
	0095	2	0.0000151	0.00000511		10.66453823		100			100			100		Расчетный метод
	2210	2	0.0000199	0.000181		20.34631668		100			100			100		Расчетный метод
	2526	2.7	0.0000206	0.0000451		15.46389744		100			100			100		Расчетный метод
	2527	2.7	0.0000274	0.0000382		10.30926496		100			100			100		Расчетный метод
	2528	3.3	0.0000274	0.0000273		10.30926496		100			100			100		Расчетный метод
	6004	4	0.00000823	0.00000221				100			100			100		Расчетный метод
	6008	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод
	6012	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод
	6013	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод
	6014	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод
	6016	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод
	6017	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод
	6018	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод
	6019	2	0.0000326	0.00103				100			100			100		Расчетный метод
	7575	2	0.000326	0.010274956		333.8457905		100			100			100		Расчетный метод
	Сервисные работы	2570	2	0.0000199	0.000165		20.34631668		100			100			100	
2571		2.7	0.00000757	0.0000083		10.66524267		100			100			100		Расчетный метод
2572		2.7	0.00000757	0.0000083		10.66524267		100			100			100		Расчетный метод
7586		2	0.0000326	0.000469				100			100			100		Расчетный метод
7587		2	0.0000326	0.000469		0.116685366		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		97.74697218	55.00982031			1.126517464			1.126517464			1.126517464			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1.366085482	20.31824634	1.1		0.683486467			0.683486467			0.683486467			
	10-20		0.275304497	8.635557472	0.2		0.275304497			0.275304497			0.275304497			
	>100		96.1055822	26.0560165	98.7		0.1677265			0.1677265			0.1677265			
***Сероуглерод (519)(0334)																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.000000088				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.000000009				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		0.000000088				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	1E-10	0.000000002		0.00364	1E-10		0.00364	1E-10		0.00364	1E-10		0.00364	Расчетный метод
	0584	4		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.000000088				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		2E-10				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		0.000000088				100			100			100		Расчетный метод
	0591	5.4		5E-10				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		0.000000088				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		0.000000088				100			100			100		Расчетный метод
	0594	3		0.000000088				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.000000237	0.000000614	0.1	0.089041392	0.000000237		0.089041392	0.000000237		0.089041392	0.000000237		0.089041392	Расчетный метод
	0647	20		0.000007				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.000007				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.000007				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.000007				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.000007				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.000007				100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3		0.0000758				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.00000466				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.0000758				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.00000466				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.0000758				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.00000466				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.0000758				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.00000466				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.0000758				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.00000466				100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		0.0000758				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.00000466				100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001				0.000000001			0.000000001		Расчетный метод
	6581	2	3E-10	0.000000011			3E-10				3E-10			3E-10		Расчетный метод
	6582	2	0.000000007	0.000000225			0.000000007				0.000000007			0.000000007		Расчетный метод
	6583	2	0.000000007	0.000000225			0.000000007				0.000000007			0.000000007		Расчетный метод
	6584	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001				0.000000001			0.000000001		Расчетный метод
	6585	2	6.4E-09	0.000000187			6.4E-09				6.4E-09			6.4E-09		Расчетный метод
	6586	2	0.000000022	0.000000711			0.000000022				0.000000022			0.000000022		Расчетный метод
	6587	2	0.00000173	0.0000545	0.9		0.00000173				0.00000173			0.00000173		Расчетный метод
	6591	2	0.000000001	0.000000027			0.000000001				0.000000001			0.000000001		Расчетный метод
	6640	7	0.000000079	0.00000248			0.000000079				0.000000079			0.000000079		Расчетный метод
	6641	7	0.000000079	0.00000248			0.000000079				0.000000079			0.000000079		Расчетный метод
	6642	7	0.000000079	0.00000248			0.000000079				0.000000079			0.000000079		Расчетный метод
	6643	7	0.000000079	0.00000248			0.000000079				0.000000079			0.000000079		Расчетный метод
	6644	7	0.000000079	0.00000248			0.000000079				0.000000079			0.000000079		Расчетный метод
6645	7	0.000000079	0.00000248			0.000000079				0.000000079			0.000000079		Расчетный метод	
6646	2	0.000000015	0.000000487			0.000000015				0.000000015			0.000000015		Расчетный метод	
6647	2	0.000000015	0.000000487			0.000000015				0.000000015			0.000000015		Расчетный метод	
6648	2	0.000000015	0.000000487			0.000000015				0.000000015			0.000000015		Расчетный метод	
6649	2	0.000000015	0.000000487			0.000000015				0.000000015			0.000000015		Расчетный метод	
6650	2	0.000000015	0.000000487			0.000000015				0.000000015			0.000000015		Расчетный метод	
6651	2	0.000000015	0.000000487			0.000000015				0.000000015			0.000000015		Расчетный метод	
6652	2	0.000000071	0.00000224			0.000000071				0.000000071			0.000000071		Расчетный метод	
6653	2	0.000000071	0.00000224			0.000000071				0.000000071			0.000000071		Расчетный метод	
6654	2	0.000000071	0.00000224			0.000000071				0.000000071			0.000000071		Расчетный метод	
6655	2	0.000000071	0.00000224			0.000000071				0.000000071			0.000000071		Расчетный метод	
6656	2	0.000000071	0.00000224			0.000000071				0.000000071			0.000000071		Расчетный метод	
6657	2	0.000000071	0.00000224			0.000000071				0.000000071			0.000000071		Расчетный метод	
6781	11	4E-10	0.000000014			4E-10				4E-10			4E-10		Расчетный метод	
6782	5	0.000000001	0.000000035		0.00000475	0.000000001		0.00000475	0.000000001		0.00000475	0.000000001		0.00000475	Расчетный метод	
Технологическая зона	0220	3.5		0.000457				100			100			100		Расчетный метод
	0221	3.5		0.000457				100			100			100		Расчетный метод
	0222	3.5		0.000457				100			100			100		Расчетный метод
	0280	3.5		0.000457				100			100			100		Расчетный метод
	0281	3.5		0.000457				100			100			100		Расчетный метод
	0340	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0341	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.000000005				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.00000604	0.00019	3.2	0.00037	0.00000604		0.00037	0.00000604		0.00037	0.00000604		0.00037	Расчетный метод
	0501	8.5	0.00000604	0.00019	3.2	0.00037	0.00000604		0.00037	0.00000604		0.00037	0.00000604		0.00037	Расчетный метод
	0502	8.5	0.00000604	0.00019	3.2	0.00037	0.00000604		0.00037	0.00000604		0.00037	0.00000604		0.00037	Расчетный метод
	0503	8.5	0.00000604	0.00019	3.2	0.00037	0.00000604		0.00037	0.00000604		0.00037	0.00000604		0.00037	Расчетный метод
	0520	7	0.000000025	0.00000078		0.00000153	0.000000025	0.00000153	0.000000025		0.00000153	0.000000025	0.00000153	0.000000025	0.00000153	Расчетный метод
	0521	7	0.000000025	0.00000078		0.00000153	0.000000025	0.00000153	0.000000025		0.00000153	0.000000025	0.00000153	0.000000025	0.00000153	Расчетный метод
	0522	7	0.000000025	0.00000078		0.00000153	0.000000025	0.00000153	0.000000025		0.00000153	0.000000025	0.00000153	0.000000025	0.00000153	Расчетный метод
	0523	7	0.000000025	0.00000078		0.00000153	0.000000025	0.00000153	0.000000025		0.00000153	0.000000025	0.00000153	0.000000025	0.00000153	Расчетный метод
	6200	6	0.00000129	0.0000405	0.7		0.00000129		0.00000129		0.00000129		0.00000129		0.00000129	Расчетный метод
	6201	6	0.00000129	0.0000405	0.7		0.00000129		0.00000129		0.00000129		0.00000129		0.00000129	Расчетный метод
	6202	6	0.00000129	0.0000405	0.7		0.00000129		0.00000129		0.00000129		0.00000129		0.00000129	Расчетный метод
	6220	8	0.0000103	0.000324	5.5		0.0000103		0.0000103		0.0000103		0.0000103		0.0000103	Расчетный метод
	6221	8	0.0000103	0.000324	5.5		0.0000103		0.0000103		0.0000103		0.0000103		0.0000103	Расчетный метод
	6222	8	0.0000102	0.000322	5.5		0.0000102		0.0000102		0.0000102		0.0000102		0.0000102	Расчетный метод
	6240	7	0.00000473	0.000149	2.5		0.00000473		0.00000473		0.00000473		0.00000473		0.00000473	Расчетный метод
	6241	7	0.00000473	0.000149	2.5		0.00000473		0.00000473		0.00000473		0.00000473		0.00000473	Расчетный метод
	6260	6	0.00000145	0.0000456	0.8		0.00000145		0.00000145		0.00000145		0.00000145		0.00000145	Расчетный метод
	6262	6	0.00000145	0.0000456	0.8		0.00000145		0.00000145		0.00000145		0.00000145		0.00000145	Расчетный метод
	6280	8	0.000000228	0.00000718	0.1		0.000000228		0.000000228		0.000000228		0.000000228		0.000000228	Расчетный метод
	6281	10	0.00000337	0.000106	1.8		0.00000337		0.00000337		0.00000337		0.00000337		0.00000337	Расчетный метод
	6282	8	0.000000228	0.00000718	0.1		0.000000228		0.000000228		0.000000228		0.000000228		0.000000228	Расчетный метод
	6283	10	0.00000337	0.000106	1.8		0.00000337		0.00000337		0.00000337		0.00000337		0.00000337	Расчетный метод
	6300	8	0.000000176	0.00000555	0.1		0.000000176		0.000000176		0.000000176		0.000000176		0.000000176	Расчетный метод
	6301	8	0.000000176	0.00000555	0.1		0.000000176		0.000000176		0.000000176		0.000000176		0.000000176	Расчетный метод
	6320	6	0.000000377	0.0000119	0.2		0.000000377		0.000000377		0.000000377		0.000000377		0.000000377	Расчетный метод
	6321	6	0.000000377	0.0000119	0.2		0.000000377		0.000000377		0.000000377		0.000000377		0.000000377	Расчетный метод
	6340	10	0.0000406	0.00128	22.7		0.0000406		0.0000406		0.0000406		0.0000406		0.0000406	Расчетный метод
	6341	10	0.0000406	0.00128	21.8		0.0000406		0.0000406		0.0000406		0.0000406		0.0000406	Расчетный метод
	6360	12	0.000000033	0.00000105			0.000000033		0.000000033		0.000000033		0.000000033		0.000000033	Расчетный метод
6361	12	0.000000033	0.00000105			0.000000033		0.000000033		0.000000033		0.000000033		0.000000033	Расчетный метод	
6440	9	0.00000145	0.0000457	0.8		0.00000145		0.00000145		0.00000145		0.00000145		0.00000145	Расчетный метод	
6441	9	0.00000145	0.0000457	0.8		0.00000145		0.00000145		0.00000145		0.00000145		0.00000145	Расчетный метод	
6443	3	0.00000351	0.000111	1.9		0.00000351		0.00000351		0.00000351		0.00000351		0.00000351	Расчетный метод	
6460	7	0.000000001	0.000000038			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6540	5	0.00000411	0.000129	2.2		0.00000411		0.00000411		0.00000411		0.00000411		0.00000411	Расчетный метод	
6760	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6761	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6762	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6763	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6764	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6765	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6766	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6767	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6768	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6769	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6770	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6771	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6772	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001		0.000000001	Расчетный метод	
6773	2	0.000000001	0.000000019			0.000000001		0.000000001		0.000000001						

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Складская зона	6403	6	0.00000033	0.0000104	0.2		0.00000033			0.00000033			0.00000033			Расчетный метод
	6404	6	0.00000033	0.0000104	0.2		0.00000033			0.00000033			0.00000033			Расчетный метод
	6405	6	0.000000215	0.00000677	0.1		0.000000215			0.000000215			0.000000215			Расчетный метод
	6420	7	0.000000741	0.0000234	0.4		0.000000741			0.000000741			0.000000741			Расчетный метод
	6421	2	0.000000129	0.00000407	0.1	0.000199	0.000000129		0.000199	0.000000129		0.000199	0.000000129		0.000199	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.000000205				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.000000205				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.000000205				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.000000205				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.000000092				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.000000041				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.000000002	0.000000049		0.010732601	0.000000002		0.010732601	0.000000002		0.010732601	0.000000002		0.010732601	Расчетный метод
	0968	2.5		0.000000205				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.000000158	0.000000041	0.1	0.08772701	0.000000158		0.08772701	0.000000158		0.08772701	0.000000158		0.08772701	Расчетный метод
	6380	5	0.000000152	0.00000478	0.1		0.000000152			0.000000152			0.000000152			Расчетный метод
	6381	5	0.000000003	0.000000093			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6382	5	0.000000003	0.000000093			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6383	5	0.000000224	0.00000705	0.1		0.000000224			0.000000224			0.000000224			Расчетный метод
	6384	5	0.000000111	0.00000349	0.1		0.000000111			0.000000111			0.000000111			Расчетный метод
	6385	5	0.000000046	0.00000144			0.000000046			0.000000046			0.000000046			Расчетный метод
	6386	5	0.000000057	0.00000179			0.000000057			0.000000057			0.000000057			Расчетный метод
	6387	2	0.000000022	0.000000706			0.000000022			0.000000022			0.000000022			Расчетный метод
	6388	2	0.000000052	0.00000165			0.000000052			0.000000052			0.000000052			Расчетный метод
	6940	2	0.000000153	0.00000482	0.1		0.000000153			0.000000153			0.000000153			Расчетный метод
	6941	2	0.000000153	0.00000482	0.1		0.000000153			0.000000153			0.000000153			Расчетный метод
	6942	2	0.000000153	0.00000482	0.1		0.000000153			0.000000153			0.000000153			Расчетный метод
	6943	2	0.000000153	0.00000482	0.1		0.000000153			0.000000153			0.000000153			Расчетный метод
	6944	2	0.00000285	0.0000899	1.5		0.00000285			0.00000285			0.00000285			Расчетный метод
	6949	2	0.000000047	0.00000149			0.000000047			0.000000047			0.000000047			Расчетный метод
	6950	2	0.000000047	0.00000149			0.000000047			0.000000047			0.000000047			Расчетный метод
	6951	2	0.000000047	0.00000149			0.000000047			0.000000047			0.000000047			Расчетный метод
	6952	2	0.000000047	0.00000149			0.000000047			0.000000047			0.000000047			Расчетный метод
	6953	2	0.000000136	0.00000428	0.1		0.000000136			0.000000136			0.000000136			Расчетный метод
	6960	2	0.000000002	0.000000061			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6961	2	0.000000002	0.000000061			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6962	2	0.000000002	0.000000061			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6963	2	0.000000002	0.000000061			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6964	2	0.000000011	0.00000034			0.000000011			0.000000011			0.000000011			Расчетный метод
	6965	2	4E-11	0.000000001			4E-11			4E-11			4E-11			Расчетный метод
	6970	2	0.000000036	0.00000114			0.000000036			0.000000036			0.000000036			Расчетный метод
	6971	2	0.000000036	0.00000114			0.000000036			0.000000036			0.000000036			Расчетный метод
	6972	2	0.000000036	0.00000114			0.000000036			0.000000036			0.000000036			Расчетный метод
	6973	2	0.000000036	0.00000114			0.000000036			0.000000036			0.000000036			Расчетный метод
	6974	2	0.000000096	0.00000304	0.1		0.000000096			0.000000096			0.000000096			Расчетный метод
	6978	2	0.000000002	0.000000068			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6979	2	0.000000002	0.000000068			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6980	2	0.000000002	0.000000068		0.0000326	0.000000002		0.0000326	0.000000002		0.0000326	0.000000002		0.0000326	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00000539	0.0000054	2.9	0.087847357	0.00000539		0.087847357	0.00000539		0.087847357	0.00000539		0.087847357	Расчетный метод
	6592	2	5.3E-09	0.00000013		0.00000848	5.3E-09		0.00000848	5.3E-09		0.00000848	5.3E-09		0.00000848	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000186	0.00851			0.000186			0.000186			0.000186			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000186	0.00799	99.9		0.000186			0.000186			0.000186			
	10-20		0.000000303	0.000527	0.1		0.000000303			0.000000303			0.000000303			
***Углерод оксид (584)(0337)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.688888889	0.1282554		1102.835051		100			100			100		Расчетный метод
	0009	20	6.080120766	30.98496532	0.1	2184.703477	4.864096613	20	1747.762781	3.64807246	40	1310.822086	2.432048306	60	873.8813906	Инструментальный / Расчетный метод
	0044	9	0.00623	0.00162		899.8850989		100			100			100		Расчетный метод
	0045	9	0.00623	0.00162		899.8850989		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.757777778	0.0793962		1308.936882		100			100			100		Расчетный метод
	0125	4.5	0.727320456	0.00262		901.5925842	0.581856365	20	721.2740673	0.436392274	40	540.9555505	0.290928182	60	360.6370337	Расчетный метод
	0126	4.5	0.727320456	0.00262		901.5925842	0.581856365	20	721.2740673	0.436392274	40	540.9555505	0.290928182	60	360.6370337	Расчетный метод
	0127	4.5	0.727320456	0.00262		901.5925842	0.581856365	20	721.2740673	0.436392274	40	540.9555505	0.290928182	60	360.6370337	Расчетный метод
	0130	2	0.142944444	0.00399		3356.09179		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0012	5.4	0.838245321	5.69593834		2009.05306	0.670596257	20	1607.242448	0.502947193	40	1205.431836	0.335298128	60	803.6212241	Инструментальный / Расчетный метод
	0013	7	3.28	0.08134965	0.1	1350.45692		100			100			100		Расчетный метод
	0075	5.4	0.585326474	5.046789463		2012.576062	0.468261179	20	1610.06085	0.351195884	40	1207.545637	0.23413059	60	805.0304248	Инструментальный / Расчетный метод
	0076	5.4	0.585326474	5.046789463		2012.576062	0.468261179	20	1610.06085	0.351195884	40	1207.545637	0.23413059	60	805.0304248	Инструментальный / Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0077	5	0.31775	0.027517963		1591.785746		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.31775	0.027517963		1591.785746		100			100			100		Расчетный метод
	0136	6	4	0.176175	0.1	1381.878116		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0040	13	0.2062944	0.975726		1038.123231	0.16503552	20	830.4985851	0.12377664	40	622.8739388	0.08251776	60	415.2492926	Инструментальный / Расчетный метод
	0041	10	0.07	0.00724		1727.368394		100			100			100		Расчетный метод
	0042	7.5	0.180833333	0.049890672		1688.600748		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0114	2	0.757777778	0.02262		1308.936882		100			100			100		Расчетный метод
	0116	3	0.771555556	0.044376368		1283.995494		100			100			100		Расчетный метод
	0117	7	0.22893035	0.00824		1720.055907	0.18314428	20	1376.044726	0.13735821	40	1032.033544	0.09157214	60	688.0223627	Расчетный метод
	0118	7	0.22893035	0.00824		1720.055907	0.18314428	20	1376.044726	0.13735821	40	1032.033544	0.09157214	60	688.0223627	Расчетный метод
	0119	7	0.22893035	1.471363462		1720.055907	0.18314428	20	1376.044726	0.13735821	40	1032.033544	0.09157214	60	688.0223627	Расчетный метод
	0786	6	0.217921127	1.471564979		732.4351199	0.174336902	20	585.9480959	0.130752676	40	439.4610719	0.087168451	60	292.9740479	Расчетный метод
	0787	6	0.217921127	1.471564979		732.4351199	0.174336902	20	585.9480959	0.130752676	40	439.4610719	0.087168451	60	292.9740479	Расчетный метод
	0150	10	0.456430021	0.758084114		760.9805512	0.365144017	20	608.7844409	0.273858013	40	456.5883307	0.182572008	60	304.3922205	Инструментальный / Расчетный метод
Производственная лаборатория	0151	10	0.456430021	0.758084114		760.9805512	0.365144017	20	608.7844409	0.273858013	40	456.5883307	0.182572008	60	304.3922205	Инструментальный / Расчетный метод
	Оборудование для РНР	1000	2	0.004	0.000183		692.3795159		100			100			100	
	1001	2	0.004	0.000183		692.3795159		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.0368	0.00103		1134.567412		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.028	0.000915		966.8037308		100			100			100		Расчетный метод
	1004	2	0.2232	0.025839		1071.049262		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.0496	0.00439		1070.564318		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.136	0.00366		1174.741762		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.064	0.0022		1381.373313		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.008	0.000153		1384.759032		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.0184	0.00051		1135.889751		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.0092	0.000255		1133.248147		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.0196	0.000546		1128.428094		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.0588	0.00164		1128.428094		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.01	0.000315		1003.163503		100			100			100		Расчетный метод
	1014	2	0.112	0.0033		1074.693423		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.052	0.00094		1122.365817		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.2856	0.0142506		1174.668785		100			100			100		Расчетный метод
	1017	2	0.084	0.07642863		1209.0301		100			100			100		Расчетный метод
	1018	2	0.08448	0.00439		607.9694219		100			100			100		Расчетный метод
	1019	2	0.148	0.00366		1278.395447		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.192	0.00564		1076.839298		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.0606	0.00178		1073.512441		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.024	0.000549		1381.748686		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.12	0.000998		1381.748686		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.729	0.10276875		1199.309449		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.021	0.000998		1075.732778		100			100			100		Расчетный метод
	1026	2	0.2168	0.00511		1337.439174		100			100			100		Расчетный метод
	1027	2	0.1758	0.00438		1265.163641		100			100			100		Расчетный метод
	1028	2	0.0962	0.00238		1278.331302		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.4	0.010236		1233.799976		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.0408	0.0011		1174.486383		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.2124	0.00584		1146.575398		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	1.036777778	0.0271544		1044.250452		100			100			100		Расчетный метод
	1033	2	0.019375	0.000488		664.6607926		100			100			100		Расчетный метод
	1034	2	0.016145833	0.000407		887.1336813		100			100			100		Расчетный метод
	1035	2	0.054895833	0.00138		664.7620933		100			100			100		Расчетный метод
	1036	2	0.00646	0.000163		2409.00519		100			100			100		Расчетный метод
	1037	2	0.00646	0.000242		665.5228345		100			100			100		Расчетный метод
	1038	2	0.071041667	0.00289		664.8173707		100			100			100		Расчетный метод
	1039	2	0.032291667	0.00121		3327.614379		100			100			100		Расчетный метод
	1040	2	0.00646	0.000242		665.5228345		100			100			100		Расчетный метод
	1041	2	0.014181305	0.00419		450.8355859		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.0504	0.00338		1261.596626		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.056	0.000998		1074.693423		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.0232	0.000666		1095.218507		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.294	0.0078		1189.270482		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.2024	0.00512		1248.605576		100			100			100		Расчетный метод
	1050	2	0.051666667	0.0013		664.8761065		100			100			100		Расчетный метод
	1051	2	0.032291667	0.000814		665.0053618		100			100			100		Расчетный метод
	1052	2	0.012916667	0.0004		664.2306086		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1053	2	0.051666667	0.0016		578.0798594		100			100			100		Расчетный метод
	1054	2	0.019375	0.0006		443.1071951		100			100			100		Расчетный метод
	1055	2	0.1458	0.00658		1399.020545		100			100			100		Расчетный метод
	1058	2	0.0515736	0.000786		901.6796886		100			100			100		Расчетный метод
	1059	2	0.064799424	0.013282184		901.7793534		100			100			100		Расчетный метод
	1060	2	0.0192	0.000546		1105.398949		100			100			100		Расчетный метод
	1061	2	0.014	0.000366		1207.717364		100			100			100		Расчетный метод
	1062	2	0.0408	0.00121		1067.714894		100			100			100		Расчетный метод
	1063	2	4.41	0.0945	0.1	1472.753622		100			100			100		Расчетный метод
	1064	4	6.329166667	0.1365	0.1	1268.204507		100			100			100		Расчетный метод
	1065	2	1.52001216	0.038304		901.6310664		100			100			100		Расчетный метод
	1066	2	0.037	0.000312		1526.308582		100			100			100		Расчетный метод
	1067	2	0.0808	0.00238		1073.691988		100			100			100		Расчетный метод
	1068	2	0.0544	0.000612		1067.978723		100			100			100		Расчетный метод
	1069	2	0.012916667	0.000326		2221.290671		100			100			100		Расчетный метод
ж/д ст. Карабатан	0620	13	0.171911088	1.122066432		901.4929692	0.13752887	20	721.1943753	0.103146653	40	540.8957815	0.068764435	60	360.5971877	Расчетный метод
	0621	6	0.07	0.0073		1727.368394		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0131	2	0.00323	0.00016		662.9433913		100			100			100		Расчетный метод
	0162	13	0.684645031	3.272669726		760.9805506	0.547716025	20	608.7844405	0.410787019	40	456.5883304	0.273858012	60	304.3922202	Инструментальный / Расчетный метод
	0163	13	0.684645031	3.272669726		760.9805506	0.547716025	20	608.7844405	0.410787019	40	456.5883304	0.273858012	60	304.3922202	Инструментальный / Расчетный метод
	0164	3	0.147668536	0.76850311		761.0071792	0.118134829	20	608.8057434	0.088601122	40	456.6043075	0.059067414	60	304.4028717	Инструментальный / Расчетный метод
	0165	3	0.147668536	0.76850311		761.0071792	0.118134829	20	608.8057434	0.088601122	40	456.6043075	0.059067414	60	304.4028717	Инструментальный / Расчетный метод
	0166	11	0.09732699	0.362817282		760.9603528	0.077861592	20	608.7682822	0.058396194	40	456.5762117	0.038930796	60	304.3841411	Инструментальный / Расчетный метод
	0167	11	0.09732699	0.362817282		760.9603528	0.077861592	20	608.7682822	0.058396194	40	456.5762117	0.038930796	60	304.3841411	Инструментальный / Расчетный метод
	0168	11	0.09732699	0.362817282		760.9603528	0.077861592	20	608.7682822	0.058396194	40	456.5762117	0.038930796	60	304.3841411	Инструментальный / Расчетный метод
	0169	11	0.09732699	0.362817282		760.9603528	0.077861592	20	608.7682822	0.058396194	40	456.5762117	0.038930796	60	304.3841411	Инструментальный / Расчетный метод
	0170	2	0.447777778	0.030537		1718.905662		100			100			100		Расчетный метод
	0171	5.5	0.00494	0.00649		0.17743824		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.0528	0.000255		1431.932204		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.053791667	0.00535		378.8779894		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.465	0.00679		6427.366996		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.053791667	0.00535		378.8779894		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.053791667	0.00535		378.8779894		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.053791667	0.00535		378.8779894		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.016	0.00462		1380.248416		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.0412	0.000082		1976.668259		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.0412	0.00282		1976.668259		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	1.76	0.0411075		3040.111467		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	1.76	0.0411075		3040.111467		100			100			100		Расчетный метод
	0184	2	0.0086	0.00223		902.5425934		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.063	0.012744		1604.289941		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.086	0.00756		3691.381552		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.086	0.00756		3691.381552		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.148111111	0.0129168		3225.742639		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.016	0.00462		1380.248416		100			100			100		Расчетный метод
	0192	2	0.223888889	0.325728		1933.909029		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.0136	0.000868		5072.898932		100			100			100		Расчетный метод
	0194	2	0.0092	0.000652		4597.13871		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.049416667	0.0649335		56.904914		100			100			100		Расчетный метод
	ЗИО УКПНИГ	0603	5	1.102222222	0.03393		1269.245066		100			100			100	
0640		40	2.600554797	51.57360652	0.1	48.99071728	2.600554797		48.99071728	2.600554797		48.99071728	2.600554797		48.99071728	Инструментальный / Расчетный метод
0641		40	2.600554797	51.57360652	0.1	48.99071728	2.600554797		48.99071728	2.600554797		48.99071728	2.600554797		48.99071728	Инструментальный / Расчетный метод
0642		40	2.600554797	51.57360652	0.1	48.99071728	2.600554797		48.99071728	2.600554797		48.99071728	2.600554797		48.99071728	Инструментальный / Расчетный метод
0643		40	2.600554797	51.57360652	0.1	48.99071728	2.600554797		48.99071728	2.600554797		48.99071728	2.600554797		48.99071728	Инструментальный / Расчетный метод
0644		40	2.600554797	51.57360652	0.1	48.99071728	2.600554797		48.99071728	2.600554797		48.99071728	2.600554797		48.99071728	Инструментальный / Расчетный метод
0645		40	2.600554797	51.57360652	0.1	48.99071728	2.600554797		48.99071728	2.600554797		48.99071728	2.600554797		48.99071728	Инструментальный / Расчетный метод
0662		12.5	10.84	0.33970284	0.2	1467.39794		100			100			100		Расчетный метод
0663		12.5	10.84	0.33970284	0.2	1467.39794		100			100			100		Расчетный метод
0664		12.5	10.84	0.33970284	0.2	1467.39794		100			100			100		Расчетный метод
0801		2	0.0198	0.00051		1747.912088		100			100			100		Расчетный метод
0880		40	5.241578991	103.6109393	0.1	53.65451731	5.241578991		53.65451731	5.241578991		53.65451731	5.241578991		53.65451731	Инструментальный / Расчетный метод
0881		40	5.241578991	103.6109393	0.1	53.65451731	5.241578991		53.65451731	5.241578991		53.65451731	5.241578991		53.65451731	Инструментальный / Расчетный метод
0882		40	5.241578991	103.6109393	0.1	53.65451731	5.241578991		53.65451731	5.241578991		53.65451731	5.241578991		53.65451731	Инструментальный / Расчетный метод
0900		20	1.174636083	12.41592738		977.1343086	0.939708866	20	781.7074469	0.70478165						

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0920	12	1.219333333	0.372865916		1180.683577		100			100			100		Расчетный метод
	0921	12	1.219333333	0.372865916		1180.683577		100			100			100		Расчетный метод
	0926	12	0.12	0.0047		4143.19574		100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0348	16	0.574124698	0.00918		46.92480613		100			100			100		Расчетный метод
	0349	16	0.574124698	0.00918		46.92480613		100			100			100		Расчетный метод
	0350	16	0.574124698	0.00918		46.92480613		100			100			100		Расчетный метод
	0351	16	0.574124698	0.00918		46.92480613		100			100			100		Расчетный метод
	0360	60	53.4769359	1158.432943	1	1369.51888	53.4769359		1369.51888	53.4769359		1369.51888	53.4769359		1369.51888	Инструментальный / Расчетный метод
	0361	60	53.4769359	1158.432943	1	1369.51888	53.4769359		1369.51888	53.4769359		1369.51888	53.4769359		1369.51888	Инструментальный / Расчетный метод
	0540	236	3198.233333	530.704594	63.4	2026.235534	2.8723892	99.9	1.819797513	2.8723892	99.9	1.819797513	2.8723892	99.9	1.819797513	Инструментальный / Расчетный метод
	0541	113.7	1434	1351.713957	28.1	3829.234126	19.38308	98.6	51.75941635	19.38308	98.6	51.75941635	19.38308	98.6	51.75941635	Инструментальный / Расчетный метод
	6300	8	4E-10	0.000000013			4E-10			4E-10			4E-10			Расчетный метод
	6301	8	4E-10	0.000000013			4E-10			4E-10			4E-10			Расчетный метод
	6340	10	0.000242	0.00763			0.000242			0.000242			0.000242			Расчетный метод
	6341	10	0.000242	0.00763			0.000242			0.000242			0.000242			Расчетный метод
	6360	12	0.000065	0.00205			0.000065			0.000065			0.000065			Расчетный метод
	6361	12	0.000065	0.00205			0.000065			0.000065			0.000065			Расчетный метод
	6460	7	0.00000163	0.0000514		0.000402	0.00000163		0.000402	0.00000163		0.000402	0.00000163		0.000402	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4	5.42	0.268569	0.1	1337.449895		100			100			100		Расчетный метод
	0661	13.4	5.42	0.268569	0.1	1337.449895		100			100			100		Расчетный метод
	0672	5	1.722	0.07362288		1383.482246		100			100			100		Расчетный метод
	0673	5	1.722	0.07362288		1383.482246		100			100			100		Расчетный метод
	0906	22	3.486119544	28.29555668	0.1	954.4293855	3.486119544		954.4293855	3.486119544		954.4293855	3.486119544		954.4293855	Инструментальный / Расчетный метод
	0907	22	3.486119544	28.29555668	0.1	954.4293855	3.486119544		954.4293855	3.486119544		954.4293855	3.486119544		954.4293855	Инструментальный / Расчетный метод
	0924	5	0.468444444	0.00397		1348.604379		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	2	0.09792	0.29754		845.8140685		100			100			100		Расчетный метод
	0046	4	0.172222222	0.05177718		1352.223556		100			100			100		Расчетный метод
	0048	3.5	0.606222222	1.04646906		1047.149505		100			100			100		Расчетный метод
	0050	3.5	0.2635	0.1045044		1375.055486		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.0368	0.00568		847.4725275		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.096	1.0837503		829.2294789		100			100			100		Расчетный метод
	0990	2		0.00000984				100			100			100		Расчетный метод
	0991	2		0.00000984				100			100			100		Расчетный метод
	0992	2		0.0000938				100			100			100		Расчетный метод
	0993	2		0.0000938				100			100			100		Расчетный метод
	2000	2	0.060799392	0.237360155		901.8927322		100			100			100		Расчетный метод
	2009	2	0.026068608	0.309524911		901.5267329		100			100			100		Расчетный метод
	2014	2	0.159600456	1.457023626		901.6102608		100			100			100		Расчетный метод
	2023	2	0.038000304	0.096706451		901.9089664		100			100			100		Расчетный метод
	2033	2	0.061179696	0.917845441		901.3604261		100			100			100		Расчетный метод
	2036	2	0.021432456	0.098527396		901.3079846		100			100			100		Расчетный метод
	2037	2	0.014287392	0.044434624		900.1580308		100			100			100		Расчетный метод
	2101	2	0.076000608	0.860824876		901.9089664		100			100			100		Расчетный метод
	2137	2	0.063079848	0.907598164		901.7507496		100			100			100		Расчетный метод
	2138	2	0.408118176	2.461488912		901.5757373		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.151555556	0.11481912		1113.995022		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.564888889	0.29861623		1275.057036		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	1.47	0.135		1472.753622		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	10.12666667	0.936	0.2	1268.204507		100			100			100		Расчетный метод
	2315	10	6.4	0.63	0.1	1373.993835		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.088	0.079866		1490.121132		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.0756	0.015768		1296.731766		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.0418	0.00873		1294.749695		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.0092	0.00125		1980.880908		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.1218	0.16736625		1149.569604		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.344444444	0.088109424		1099.843273		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	0.881777778	0.222146496		1116.65358		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	14.406	3.1752	0.3	1472.749073		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	91.14	20.2176	1.8	1268.202508		100			100			100		Расчетный метод
	2521	10	32	6.3	0.6	1373.996063		100			100			100		Расчетный метод
	2522	2	0.91199088	0.32832		901.5839706		100			100			100		Расчетный метод
	2523	2	3.19200912	1.14912	0.1	901.6249596		100			100			100		Расчетный метод
	2524	2	0.57000456	0.2052		901.6619358		100			100			100		Расчетный метод
	2525	2	1.14000912	0.4104		901.6207771		100			100			100		Расчетный метод
	2529	4.2	0.080638888	0.1059595		163.5863802		100			100			100		Расчетный метод
6070	2		0.4175				100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6071	2		0.4175				100			100			100		Расчетный метод
	6072	2		0.4175				100			100			100		Расчетный метод
	6073	2		0.00000984				100			100			100		Расчетный метод
	6074	2		0.00000984				100			100			100		Расчетный метод
	6075	2		0.0000938				100			100			100		Расчетный метод
	6076	2		0.0000938				100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.098694444	0.1296845		59.38105583		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2563	2	4.41	3.746655	0.1	2653.345473		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	25.31666667	11.217258	0.5	4409.275016		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	16	22.59914175	0.3	1595.963405		100			100			100		Расчетный метод
	2566	2	0.50919696	0.91656		901.6198528		100			100			100		Расчетный метод
	2567	2	1.40600304	2.5308		901.6032781		100			100			100		Расчетный метод
	2568	2	0.14135544	0.254448		901.739834		100			100			100		Расчетный метод
	2569	2	0.72200304	1.2996		901.6455212		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	6.329166667	2.200926	0.1	5617.998048		100			100			100		Расчетный метод
	7601	2	0.049416667	0.512352		100.2480797		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		5106.57322	5076.377435			183.3514796			179.6989751			176.0464706			
В том числе по градациям высот																
	0-10		264.378382	116.5285138	4.5		5.217837774			3.913499763			2.609161752			
	10-20		64.70732799	83.69891449	0.9		10.62399603			8.275829521			5.927663016			
	20-30		6.972239088	56.59111336	0.2		6.972239088			6.972239088			6.972239088			
	30-50		31.32806576	620.2744572	0.9		31.32806576			31.32806576			31.32806576			
	50-100		106.9538718	2316.865885	2		106.9538718			106.9538718			106.9538718			
	>100		4632.233333	1882.418551	91.5		22.2554692			22.2554692			22.2554692			
***Фтористый водород (617)(0342)																
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.000258	0.000339	50	0.524061794		100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.000258	0.000339	50			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000517	0.000679												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000517	0.000679	100											
***Фториды неорганические (615)(0344)																
в/п "Самал"	6015	2	0.0004	0.000526	11.2	0.014362622		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.00001	0.0000526	0.3	0.000359		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.0008	0.0042	22.4	1.622903135		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	2529	4.2	0.00144	0.0019	40.6	2.93024087		100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.000111	0.000146	3.1			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7598	2	0.0008	0.00829	22.4	2.865026487		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.00357	0.01512136												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00357	0.01512136	100											
***Углерода сероокись (1295*)(0370)																
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000408				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.00000394				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		0.0000408				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.000000036	0.00000114		1.30989011	0.000000036		1.30989011	0.000000036		1.30989011	0.000000036		1.30989011	Расчетный метод
	0584	4		0.00000216				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.0000408				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.00000477				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.000000076				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		0.0000408				100			100			100		Расчетный метод
	0591	5.4		0.000000227				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		0.0000408				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		0.0000408				100			100			100		Расчетный метод
	0594	3		0.0000408				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.000109	0.000284	2.7	41.12735482	0.000109		41.12735482	0.000109		41.12735482	0.000109		41.12735482	Расчетный метод
	0647	20		0.000358				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.000358				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.000358				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.000358				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.000358				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.000358				100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3		0.00388				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.000239				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.00388				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.000239				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0888	18.3		0.00388				100			100			100		Расчетный метод	
	0889	18.3		0.000239				100			100			100		Расчетный метод	
	0890	18.3		0.00388				100			100			100		Расчетный метод	
	0891	18.3		0.000239				100			100			100		Расчетный метод	
	0892	18.3		0.00388				100			100			100		Расчетный метод	
	0893	18.3		0.000239				100			100			100		Расчетный метод	
	0894	18.3		0.00388				100			100			100		Расчетный метод	
	0895	18.3		0.000239				100			100			100		Расчетный метод	
	6580	2	0.000000273	0.00000861			0.000000273				0.000000273			0.000000273			Расчетный метод
	6581	2	0.000000156	0.00000491			0.000000156				0.000000156			0.000000156			Расчетный метод
	6582	2	0.0000033	0.000104	0.1		0.0000033				0.0000033			0.0000033			Расчетный метод
	6583	2	0.0000033	0.000104	0.1		0.0000033				0.0000033			0.0000033			Расчетный метод
	6584	2	0.000000273	0.00000861			0.000000273				0.000000273			0.000000273			Расчетный метод
	6585	2	0.00000274	0.0000864	0.1		0.00000274				0.00000274			0.00000274			Расчетный метод
	6586	2	0.0000104	0.000328	0.3		0.0000104				0.0000104			0.0000104			Расчетный метод
	6587	2	0.0000937	0.00296	2.3		0.0000937				0.0000937			0.0000937			Расчетный метод
	6591	2	0.000000391	0.0000123			0.000000391				0.000000391			0.000000391			Расчетный метод
	6640	7	0.00000402	0.000127	0.1		0.00000402				0.00000402			0.00000402			Расчетный метод
	6641	7	0.00000402	0.000127	0.1		0.00000402				0.00000402			0.00000402			Расчетный метод
	6642	7	0.00000402	0.000127	0.1		0.00000402				0.00000402			0.00000402			Расчетный метод
	6643	7	0.00000402	0.000127	0.1		0.00000402				0.00000402			0.00000402			Расчетный метод
	6644	7	0.00000402	0.000127	0.1		0.00000402				0.00000402			0.00000402			Расчетный метод
	6645	7	0.00000402	0.000127	0.1		0.00000402				0.00000402			0.00000402			Расчетный метод
	6646	2	0.00000079	0.0000249			0.00000079				0.00000079			0.00000079			Расчетный метод
	6647	2	0.00000079	0.0000249			0.00000079				0.00000079			0.00000079			Расчетный метод
	6648	2	0.00000079	0.0000249			0.00000079				0.00000079			0.00000079			Расчетный метод
	6649	2	0.00000079	0.0000249			0.00000079				0.00000079			0.00000079			Расчетный метод
	6650	2	0.00000079	0.0000249			0.00000079				0.00000079			0.00000079			Расчетный метод
	6651	2	0.00000079	0.0000249			0.00000079				0.00000079			0.00000079			Расчетный метод
	6652	2	0.00000363	0.000115	0.1		0.00000363				0.00000363			0.00000363			Расчетный метод
	6653	2	0.00000363	0.000115	0.1		0.00000363				0.00000363			0.00000363			Расчетный метод
	6654	2	0.00000363	0.000115	0.1		0.00000363				0.00000363			0.00000363			Расчетный метод
	6655	2	0.00000363	0.000115	0.1		0.00000363				0.00000363			0.00000363			Расчетный метод
	6656	2	0.00000363	0.000115	0.1		0.00000363				0.00000363			0.00000363			Расчетный метод
	6657	2	0.00000363	0.000115	0.1		0.00000363				0.00000363			0.00000363			Расчетный метод
	6781	11	0.000000204	0.00000642			0.000000204				0.000000204			0.000000204			Расчетный метод
	6782	5	0.000000508	0.000016		0.00241	0.000000508		0.00241	0.000000508		0.00241	0.000000508		0.00241		Расчетный метод
Технологическая зона	0220	3.5		0.00036				100			100			100		Расчетный метод	
	0221	3.5		0.00036				100			100			100		Расчетный метод	
	0222	3.5		0.00036				100			100			100		Расчетный метод	
	0280	3.5		0.00036				100			100			100		Расчетный метод	
	0281	3.5		0.00036				100			100			100		Расчетный метод	
	0340	9		0.000000545				100			100			100		Расчетный метод	
	0341	9		0.000000545				100			100			100		Расчетный метод	
	0342	9		0.00000218				100			100			100		Расчетный метод	
	0343	9		0.00000218				100			100			100		Расчетный метод	
	0344	9		0.000000545				100			100			100		Расчетный метод	
	0345	9		0.000000545				100			100			100		Расчетный метод	
	0346	9		0.00000218				100			100			100		Расчетный метод	
	0347	9		0.00000218				100			100			100		Расчетный метод	
	0362	9		0.000000545				100			100			100		Расчетный метод	
	0363	9		0.00000218				100			100			100		Расчетный метод	
	0364	9		0.000000545				100			100			100		Расчетный метод	
	0365	9		0.00000218				100			100			100		Расчетный метод	
	0366	9		0.000000545				100			100			100		Расчетный метод	
	0367	9		0.00000218				100			100			100		Расчетный метод	
	0368	9		0.000000545				100			100			100		Расчетный метод	
	0369	9		0.00000218				100			100			100		Расчетный метод	
	0500	8.5	0.0000388	0.00122	0.9	0.00238	0.0000388		0.00238	0.0000388		0.00238	0.0000388		0.00238		Расчетный метод
	0501	8.5	0.0000388	0.00122	0.9	0.00238	0.0000388		0.00238	0.0000388		0.00238	0.0000388		0.00238		Расчетный метод
	0502	8.5	0.0000388	0.00122	0.9	0.00238	0.0000388		0.00238	0.0000388		0.00238	0.0000388		0.00238		Расчетный метод
	0503	8.5	0.0000388	0.00122	0.9	0.00238	0.0000388		0.00238	0.0000388		0.00238	0.0000388		0.00238		Расчетный метод
	0520	7	0.00000842	0.000266	0.2	0.000516	0.00000842		0.000516	0.00000842		0.000516	0.00000842		0.000516		Расчетный метод
	0521	7	0.00000842	0.000266	0.2	0.000516	0.00000842		0.000516	0.00000842		0.000516	0.00000842		0.000516		Расчетный метод
	0522	7	0.00000842	0.000266	0.2	0.000516	0.00000842		0.000516	0.00000842		0.000516	0.00000842		0.000516		Расчетный метод
	0523	7	0.00000842	0.000266	0.2	0.000516	0.00000842		0.000516	0.00000842		0.000516	0.00000842		0.000516		Расчетный метод
	6200	6	0.0000019	0.00006			0.0000019				0.0000019			0.0000019			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6201	6	0.0000019	0.00006			0.0000019			0.0000019			0.0000019			Расчетный метод
	6202	6	0.0000019	0.00006			0.0000019			0.0000019			0.0000019			Расчетный метод
	6220	8	0.0000277	0.000873	0.7		0.0000277			0.0000277			0.0000277			Расчетный метод
	6221	8	0.0000277	0.000873	0.7		0.0000277			0.0000277			0.0000277			Расчетный метод
	6222	8	0.0000273	0.000862	0.7		0.0000273			0.0000273			0.0000273			Расчетный метод
	6240	7	0.00003	0.000945	0.7		0.00003			0.00003			0.00003			Расчетный метод
	6241	7	0.00003	0.000945	0.7		0.00003			0.00003			0.00003			Расчетный метод
	6260	6	0.0000467	0.00147	1.1		0.0000467			0.0000467			0.0000467			Расчетный метод
	6262	6	0.0000467	0.00147	1.1		0.0000467			0.0000467			0.0000467			Расчетный метод
	6280	8	0.00000112	0.0000352			0.00000112			0.00000112			0.00000112			Расчетный метод
	6281	10	0.000044	0.00139	1.1		0.000044			0.000044			0.000044			Расчетный метод
	6282	8	0.00000112	0.0000352			0.00000112			0.00000112			0.00000112			Расчетный метод
	6283	10	0.000044	0.00139	1.1		0.000044			0.000044			0.000044			Расчетный метод
	6300	8	0.0000016	0.0000503			0.0000016			0.0000016			0.0000016			Расчетный метод
	6301	8	0.0000016	0.0000503			0.0000016			0.0000016			0.0000016			Расчетный метод
	6320	6	0.00000291	0.0000917	0.1		0.00000291			0.00000291			0.00000291			Расчетный метод
	6321	6	0.00000291	0.0000917	0.1		0.00000291			0.00000291			0.00000291			Расчетный метод
	6340	10	0.000308	0.0097	7.5		0.000308			0.000308			0.000308			Расчетный метод
	6341	10	0.000308	0.0097	7.5		0.000308			0.000308			0.000308			Расчетный метод
	6360	12	0.0000154	0.000485	0.4		0.0000154			0.0000154			0.0000154			Расчетный метод
	6361	12	0.0000154	0.000485	0.4		0.0000154			0.0000154			0.0000154			Расчетный метод
	6440	9	0.00000531	0.000167	0.1		0.00000531			0.00000531			0.00000531			Расчетный метод
	6441	9	0.00000531	0.000167	0.1		0.00000531			0.00000531			0.00000531			Расчетный метод
	6443	3	0.0000112	0.000354	0.3		0.0000112			0.0000112			0.0000112			Расчетный метод
	6460	7	0.000000559	0.0000176			0.000000559			0.000000559			0.000000559			Расчетный метод
	6540	5	0.0000205	0.000647	0.5		0.0000205			0.0000205			0.0000205			Расчетный метод
	6760	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод
	6761	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод
	6762	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод
	6763	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод
	6764	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод
	6765	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод
	6766	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод
6767	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод	
6768	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод	
6769	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод	
6770	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод	
6771	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод	
6772	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод	
6773	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод	
6774	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод	
6775	2	0.000000273	0.00000862			0.000000273			0.000000273			0.000000273			Расчетный метод	
6776	2	0.000000024	0.000000754			0.000000024			0.000000024			0.000000024			Расчетный метод	
Складская зона	6403	6	0.00000001	0.000000318			0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6404	6	0.00000001	0.000000318			0.00000001			0.00000001			0.00000001			Расчетный метод
	6405	6	0.000000007	0.000000206			0.000000007			0.000000007			0.000000007			Расчетный метод
	6420	7	0.0000379	0.0012	0.9		0.0000379			0.0000379			0.0000379			Расчетный метод
	6421	2	0.00000661	0.000208	0.2	0.010215627	0.00000661		0.010215627	0.00000661		0.010215627	0.00000661		0.010215627	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.0000946				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.0000946				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.0000946				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.0000946				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0000425				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.0000189				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.00000072	0.0000227		3.863736264	0.00000072		3.863736264	0.00000072		3.863736264	0.00000072		3.863736264	Расчетный метод
	0968	2.5		0.0000946				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.000073	0.0000189	1.8	40.52043956	0.000073		40.52043956	0.000073		40.52043956	0.000073		40.52043956	Расчетный метод
	6380	5	0.00000105	0.000033			0.00000105			0.00000105			0.00000105			Расчетный метод
	6381	5	0.00000136	0.0000428			0.00000136			0.00000136			0.00000136			Расчетный метод
	6382	5	0.00000136	0.0000428			0.00000136			0.00000136			0.00000136			Расчетный метод
	6383	5	0.000000174	0.00000549			0.000000174			0.000000174			0.000000174			Расчетный метод
	6384	5	0.000000003	0.000000106			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6385	5	0.000000044	0.0000014			0.000000044			0.000000044			0.000000044			Расчетный метод
	6386	5	0.000000391	0.0000123			0.000000391			0.000000391			0.000000391			Расчетный метод
	6387	2	0.00000017	0.00000537			0.00000017			0.00000017			0.00000017			Расчетный метод
	6388	2	0.00000267	0.0000842	0.1		0.00000267			0.00000267			0.00000267			Расчетный метод
	6940	2	0.000000005	0.000000147			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6941	2	0.000000005	0.000000147			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6942	2	0.000000005	0.000000147			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6943	2	0.000000005	0.000000147			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6944	2	0.000000087	0.00000274			0.000000087			0.000000087			0.000000087			Расчетный метод
	6949	2	0.000000037	0.00000116			0.000000037			0.000000037			0.000000037			Расчетный метод
	6950	2	0.000000037	0.00000116			0.000000037			0.000000037			0.000000037			Расчетный метод
	6951	2	0.000000037	0.00000116			0.000000037			0.000000037			0.000000037			Расчетный метод
	6952	2	0.000000037	0.00000116			0.000000037			0.000000037			0.000000037			Расчетный метод
	6953	2	0.000000106	0.00000333			0.000000106			0.000000106			0.000000106			Расчетный метод
	6960	2	0.000000898	0.0000283			0.000000898			0.000000898			0.000000898			Расчетный метод
	6961	2	0.000000898	0.0000283			0.000000898			0.000000898			0.000000898			Расчетный метод
	6962	2	0.000000898	0.0000283			0.000000898			0.000000898			0.000000898			Расчетный метод
	6963	2	0.000000898	0.0000283			0.000000898			0.000000898			0.000000898			Расчетный метод
	6964	2	0.00000497	0.000157	0.1		0.00000497			0.00000497			0.00000497			Расчетный метод
	6965	2	0.000000019	0.000000603			0.000000019			0.000000019			0.000000019			Расчетный метод
	6970	2	0.000000249	0.00000785			0.000000249			0.000000249			0.000000249			Расчетный метод
	6971	2	0.000000249	0.00000785			0.000000249			0.000000249			0.000000249			Расчетный метод
	6972	2	0.000000249	0.00000785			0.000000249			0.000000249			0.000000249			Расчетный метод
	6973	2	0.000000249	0.00000785			0.000000249			0.000000249			0.000000249			Расчетный метод
	6974	2	0.000000665	0.000021			0.000000665			0.000000665			0.000000665			Расчетный метод
6978	2	0.000000016	0.000000519			0.000000016			0.000000016			0.000000016			Расчетный метод	
6979	2	0.000000016	0.000000519			0.000000016			0.000000016			0.000000016			Расчетный метод	
6980	2	0.000000016	0.000000519		0.000261	0.000000016		0.000261	0.000000016		0.000261	0.000000016		0.000261	Расчетный метод	
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00249	0.00249	60.8	40.57746301	0.00249		40.57746301	0.00249		40.57746301	0.00249		40.57746301	Расчетный метод
	6592	2	0.0000019	0.0000601		0.00409	0.0000019		0.00409	0.0000019		0.00409	0.0000019		0.00409	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.00413	0.078178033			0.00413			0.00413			0.00413			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00399	0.05005151	96.5		0.00399			0.00399			0.00399			
	10-20		0.00014	0.028126523	3.5		0.00014			0.00014			0.00014			
***Метан (727*)(0410)																
Предзаводская зона Технологическая зона	0132	2	0.059733333	0.000883		128.1664032	0.059733333		128.1664032	0.059733333		128.1664032	0.059733333		128.1664032	Расчетный метод
	0360	60	16.4830181	45.23664	11.1	422.1222497	0.6353749	96.1	16.27164883	0.6353749	96.1	16.27164883	0.6353749	96.1	16.27164883	Расчетный метод
	0361	60	16.4830181	45.23664	11.1	422.1222497	0.6353749	96.1	16.27164883	0.6353749	96.1	16.27164883	0.6353749	96.1	16.27164883	Расчетный метод
	0540	236	79.9558333	13.2676148	53.7	50.65588833	0.0718097	99.9	0.045494919	0.0718097	99.9	0.045494919	0.0718097	99.9	0.045494919	Расчетный метод
	0541	113.7	35.85	33.7928489	24.1	95.73085315	0.484577	98.6	1.293985409	0.484577	98.6	1.293985409	0.484577	98.6	1.293985409	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0990	2		0.000000246				100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0991	2		0.000000246				100			100			100		Расчетный метод
	0992	2		0.00000235				100			100			100		Расчетный метод
	0993	2		0.00000235				100			100			100		Расчетный метод
	6070	2		0.0501				100			100			100		Расчетный метод
	6071	2		0.0501				100			100			100		Расчетный метод
	6072	2		0.0501				100			100			100		Расчетный метод
	6073	2		0.000000246				100			100			100		Расчетный метод
	6074	2		0.000000246				100			100			100		Расчетный метод
	6075	2		0.00000235				100			100			100		Расчетный метод
	6076	2		0.00000235				100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		148.8316028	137.6849375			1.886869833			1.886869833			1.886869833			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.059733333	0.151193824			0.059733333			0.059733333			0.059733333			
	50-100		32.9660362	90.47328	22.2		1.2707498			1.2707498			1.2707498			
	>100		115.8058333	47.0604637	77.8		0.5563867			0.5563867			0.5563867			
***Углеводороды пред. С1-С5 (1502*)(0415)																
Оборудование для РНР	1043	2	2.180494258	0.184595704	1.6	49152.97313		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.914436421				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.08813845				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		0.914436421				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.000806	0.025424553		29334.516	0.000806		29334.516	0.000806		29334.516	0.000806		29334.516	Расчетный метод
	0584	4		0.048306651				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.914436421				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.106783122				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.00169				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		0.914436421				100			100			100		Расчетный метод
	0591	5.4		0.00508				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		0.914436421				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		0.914436421				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0594	3		0.914436421				100			100			100		Расчетный метод	
	0640	40	0.813413477	16.13142958	0.6	15.32354163	0.813413477		15.32354163	0.813413477		15.32354163	0.813413477		15.32354163	Расчетный метод	
	0641	40	0.813413477	16.13142958	0.6	15.32354163	0.813413477		15.32354163	0.813413477		15.32354163	0.813413477		15.32354163	Расчетный метод	
	0642	40	0.813413477	16.13142958	0.6	15.32354163	0.813413477		15.32354163	0.813413477		15.32354163	0.813413477		15.32354163	Расчетный метод	
	0643	40	0.813413477	16.13142958	0.6	15.32354163	0.813413477		15.32354163	0.813413477		15.32354163	0.813413477		15.32354163	Расчетный метод	
	0644	40	0.813413477	16.13142958	0.6	15.32354163	0.813413477		15.32354163	0.813413477		15.32354163	0.813413477		15.32354163	Расчетный метод	
	0645	40	0.813413477	16.13142958	0.6	15.32354163	0.813413477		15.32354163	0.813413477		15.32354163	0.813413477		15.32354163	Расчетный метод	
	0646	20	2.452213825	6.356138235	1.8	921301.8241	2.452213825		921301.8241	2.452213825		921301.8241	2.452213825		921301.8241	Расчетный метод	
	0647	20		0.589157912				100			100			100			Расчетный метод
	0648	20		0.589157912				100			100			100			Расчетный метод
	0649	20		0.589157912				100			100			100			Расчетный метод
	0650	20		0.589157912				100			100			100			Расчетный метод
	0651	20		0.589157912				100			100			100			Расчетный метод
	0652	20		0.589157912				100			100			100			Расчетный метод
	0880	40	0.503191583	9.946650177	0.4	5.15083366	0.503191583		5.15083366	0.503191583		5.15083366	0.503191583		5.15083366	Расчетный метод	
	0881	40	0.503191583	9.946650177	0.4	5.15083366	0.503191583		5.15083366	0.503191583		5.15083366	0.503191583		5.15083366	Расчетный метод	
	0882	40	0.503191583	9.946650177	0.4	5.15083366	0.503191583		5.15083366	0.503191583		5.15083366	0.503191583		5.15083366	Расчетный метод	
	0884	18.3		6.382544044					100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.392771941					100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		6.382544044					100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.392771941					100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		6.382544044					100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.392771941					100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		6.382544044					100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.392771941					100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		6.382544044					100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.392771941					100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		6.382544044					100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.392771941					100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.00612	0.192934541				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6581	2	0.00349	0.109981077				0.00349			0.00349			0.00349			Расчетный метод
	6582	2	0.073884997	2.330037286	0.1			0.073884997			0.073884997			0.073884997			Расчетный метод
	6583	2	0.073884997	2.330037286	0.1			0.073884997			0.073884997			0.073884997			Расчетный метод
	6584	2	0.00612	0.192934541				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод
	6585	2	0.061351692	1.934786945				0.061351692			0.061351692			0.061351692			Расчетный метод
	6586	2	0.233096869	7.350942877	0.2			0.233096869			0.233096869			0.233096869			Расчетный метод
	6587	2	0.278215779	8.773812816	0.2			0.278215779			0.278215779			0.278215779			Расчетный метод
	6591	2	0.00875	0.275888005				0.00875			0.00875			0.00875			Расчетный метод
	6640	7	0.00662	0.208686884				0.00662			0.00662			0.00662			Расчетный метод
	6641	7	0.00662	0.208686884				0.00662			0.00662			0.00662			Расчетный метод
	6642	7	0.00662	0.208686884				0.00662			0.00662			0.00662			Расчетный метод
	6643	7	0.00662	0.208686884				0.00662			0.00662			0.00662			Расчетный метод
	6644	7	0.00662	0.208686884				0.00662			0.00662			0.00662			Расчетный метод
	6645	7	0.00662	0.208686884				0.00662			0.00662			0.00662			Расчетный метод
	6646	2	0.0013	0.040999697				0.0013			0.0013			0.0013			Расчетный метод
	6647	2	0.0013	0.040999697				0.0013			0.0013			0.0013			Расчетный метод
	6648	2	0.0013	0.040999697				0.0013			0.0013			0.0013			Расчетный метод
	6649	2	0.0013	0.040999697				0.0013			0.0013			0.0013			Расчетный метод
	6650	2	0.0013	0.040999697				0.0013			0.0013			0.0013			Расчетный метод
	6651	2	0.0013	0.040999697				0.0013			0.0013			0.0013			Расчетный метод
	6652	2	0.00597	0.188354589				0.00597			0.00597			0.00597			Расчетный метод
	6653	2	0.00597	0.188354589				0.00597			0.00597			0.00597			Расчетный метод
	6654	2	0.00597	0.188354589				0.00597			0.00597			0.00597			Расчетный метод
	6655	2	0.00597	0.188354589				0.00597			0.00597			0.00597			Расчетный метод
	6656	2	0.00597	0.188354589				0.00597			0.00597			0.00597			Расчетный метод
	6657	2	0.00597	0.188354589				0.00597			0.00597			0.00597			Расчетный метод
	6781	11	0.00456	0.143765593				0.00456			0.00456			0.00456			Расчетный метод
	6782	5	0.011378788	0.358841469		54.03643406	0.011378788		54.03643406	0.011378788		54.03643406	0.011378788		54.03643406		Расчетный метод
Технологическая зона	0220	3.5		1.420396043				100			100			100		Расчетный метод	
	0221	3.5		1.420396043				100			100			100		Расчетный метод	
	0222	3.5		1.420396043				100			100			100		Расчетный метод	
	0280	3.5		1.420396043				100			100			100		Расчетный метод	
	0281	3.5		1.420396043				100			100			100		Расчетный метод	
	0340	9		0.012203785				100			100			100		Расчетный метод	
	0341	9		0.012203785				100			100			100		Расчетный метод	
	0342	9		0.048815142				100			100			100		Расчетный метод	
0343	9		0.048815142				100			100			100		Расчетный метод		

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0344	9		0.012203785				100			100			100		Расчетный метод	
	0345	9		0.012203785				100			100			100		Расчетный метод	
	0346	9		0.048815142				100			100			100		Расчетный метод	
	0347	9		0.048815142				100			100			100		Расчетный метод	
	0348	16	0.178645088	0.00286	0.1	14.60115921		100			100			100		Расчетный метод	
	0349	16	0.178645088	0.00286	0.1	14.60115921		100			100			100		Расчетный метод	
	0350	16	0.178645088	0.00286	0.1	14.60115921		100			100			100		Расчетный метод	
	0351	16	0.178645088	0.00286	0.1	14.60115921		100			100			100		Расчетный метод	
	0362	9		0.012203785				100			100			100		Расчетный метод	
	0363	9		0.048815142				100			100			100		Расчетный метод	
	0364	9		0.028291059				100			100			100		Расчетный метод	
	0365	9		0.113164238				100			100			100		Расчетный метод	
	0366	9		0.012203785				100			100			100		Расчетный метод	
	0367	9		0.048815142				100			100			100		Расчетный метод	
	0368	9		0.028291059				100			100			100		Расчетный метод	
	0369	9		0.113164238				100			100			100		Расчетный метод	
	0500	8.5	0.186635134	5.8857256	0.1		11.44106024	0.186635134		11.44106024	0.186635134		11.44106024	0.186635134		11.44106024	Расчетный метод
	0501	8.5	0.186635134	5.8857256	0.1		11.44106024	0.186635134		11.44106024	0.186635134		11.44106024	0.186635134		11.44106024	Расчетный метод
	0502	8.5	0.186635134	5.8857256	0.1		11.44106024	0.186635134		11.44106024	0.186635134		11.44106024	0.186635134		11.44106024	Расчетный метод
	0503	8.5	0.186635134	5.8857256	0.1		11.44106024	0.186635134		11.44106024	0.186635134		11.44106024	0.186635134		11.44106024	Расчетный метод
	0520	7	0.187177317	5.902823856	0.1		11.47367297	0.187177317		11.47367297	0.187177317		11.47367297	0.187177317		11.47367297	Расчетный метод
	0521	7	0.187177317	5.902823856	0.1		11.47367297	0.187177317		11.47367297	0.187177317		11.47367297	0.187177317		11.47367297	Расчетный метод
	0522	7	0.187177317	5.902823856	0.1		11.47367297	0.187177317		11.47367297	0.187177317		11.47367297	0.187177317		11.47367297	Расчетный метод
	0523	7	0.187177317	5.902823856	0.1		11.47367297	0.187177317		11.47367297	0.187177317		11.47367297	0.187177317		11.47367297	Расчетный метод
	6200	6	0.010703762	0.337553831				0.010703762			0.010703762			0.010703762			Расчетный метод
	6201	6	0.010703762	0.337553831				0.010703762			0.010703762			0.010703762			Расчетный метод
	6202	6	0.010703762	0.337553831				0.010703762			0.010703762			0.010703762			Расчетный метод
	6220	8	0.157851257	4.977997229	0.1			0.157851257			0.157851257			0.157851257			Расчетный метод
	6221	8	0.157851257	4.977997229	0.1			0.157851257			0.157851257			0.157851257			Расчетный метод
	6222	8	0.151857627	4.788982139	0.1			0.151857627			0.151857627			0.151857627			Расчетный метод
	6240	7	0.28922638	9.121043111	0.2			0.28922638			0.28922638			0.28922638			Расчетный метод
	6241	7	0.28922638	9.121043111	0.2			0.28922638			0.28922638			0.28922638			Расчетный метод
	6260	6	0.076521809	2.413191758	0.1			0.076521809			0.076521809			0.076521809			Расчетный метод
	6262	6	0.076521809	2.413191758	0.1			0.076521809			0.076521809			0.076521809			Расчетный метод
	6280	8	0.025260347	0.796610305				0.025260347			0.025260347			0.025260347			Расчетный метод
	6281	10	0.060446765	1.90624919				0.060446765			0.060446765			0.060446765			Расчетный метод
6282	8	0.025260347	0.796610305				0.025260347			0.025260347			0.025260347			Расчетный метод	
6283	10	0.060446765	1.90624919				0.060446765			0.060446765			0.060446765			Расчетный метод	
6300	8	0.023364015	0.736807582				0.023364015			0.023364015			0.023364015			Расчетный метод	
6301	8	0.023364015	0.736807582				0.023364015			0.023364015			0.023364015			Расчетный метод	
6320	6	0.016867226	0.531924842				0.016867226			0.016867226			0.016867226			Расчетный метод	
6321	6	0.016867226	0.531924842				0.016867226			0.016867226			0.016867226			Расчетный метод	
6340	10	0.030973886	0.97679246				0.030973886			0.030973886			0.030973886			Расчетный метод	
6341	10	0.030973886	0.97679246				0.030973886			0.030973886			0.030973886			Расчетный метод	
6360	12	0.344601195	10.8673433	0.3			0.344601195			0.344601195			0.344601195			Расчетный метод	
6361	12	0.344601195	10.8673433	0.3			0.344601195			0.344601195			0.344601195			Расчетный метод	
6440	9	0.050732634	1.59990434				0.050732634			0.050732634			0.050732634			Расчетный метод	
6441	9	0.050732634	1.59990434				0.050732634			0.050732634			0.050732634			Расчетный метод	
6443	3	0.130124744	4.103613924	0.1			0.130124744			0.130124744			0.130124744			Расчетный метод	
6460	7	0.012518759	0.394791581				0.012518759			0.012518759			0.012518759			Расчетный метод	
6540	5	0.155937585	4.917647667	0.1			0.155937585			0.155937585			0.155937585			Расчетный метод	
6760	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6761	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6762	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6763	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6764	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6765	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6766	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6767	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6768	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6769	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6770	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6771	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6772	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6773	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6774	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	
6775	2	0.00612	0.193042948				0.00612			0.00612			0.00612			Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6776	2	0.000536	0.016890699			0.000536			0.000536			0.000536			Расчетный метод
Складская зона	6400	20	20.37313086	41.13244104	15		20.37313086			20.37313086			20.37313086			Расчетный метод
	6401	20	20.37313086	41.13244104	15		20.37313086			20.37313086			20.37313086			Расчетный метод
	6402	20	20.37313086	41.13244104	15		20.37313086			20.37313086			20.37313086			Расчетный метод
	6403	6	0.00129	0.040750014			0.00129			0.00129			0.00129			Расчетный метод
	6404	6	0.00129	0.040750014			0.00129			0.00129			0.00129			Расчетный метод
	6405	6	0.00084	0.026486854			0.00084			0.00084			0.00084			Расчетный метод
	6420	7	0.062394921	1.967686213			0.062394921			0.062394921			0.062394921			Расчетный метод
	6421	2	0.010870899	0.342824659		16.80076347	0.010870899		16.80076347	0.010870899		16.80076347	0.010870899		16.80076347	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		2.118712745				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		2.118712745				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		2.118712745				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		2.118712745				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.95257325				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.423742549				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.016124146	0.508491059		86527.01059	0.016124146		86527.01059	0.016124146		86527.01059	0.016124146		86527.01059	Расчетный метод
	0968	2.5		2.118712745				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	1.634809217	0.423742549	1.2	907702.0522	1.634809217		907702.0522	1.634809217		907702.0522	1.634809217		907702.0522	Расчетный метод
	6380	5	0.013770672	0.434271908			0.013770672			0.013770672			0.013770672			Расчетный метод
	6381	5	0.030434397	0.959779153			0.030434397			0.030434397			0.030434397			Расчетный метод
	6382	5	0.030434397	0.959779153			0.030434397			0.030434397			0.030434397			Расчетный метод
	6383	5	0.0011	0.034564432			0.0011			0.0011			0.0011			Расчетный метод
	6384	5	0.000433	0.013651617			0.000433			0.000433			0.000433			Расчетный метод
	6385	5	0.000275	0.00867			0.000275			0.000275			0.000275			Расчетный метод
	6386	5	0.00514	0.162165677			0.00514			0.00514			0.00514			Расчетный метод
	6387	2	0.00332	0.104696153			0.00332			0.00332			0.00332			Расчетный метод
	6388	2	0.00439	0.138564112			0.00439			0.00439			0.00439			Расчетный метод
	6940	2	0.000598	0.018874263			0.000598			0.000598			0.000598			Расчетный метод
	6941	2	0.000598	0.018874263			0.000598			0.000598			0.000598			Расчетный метод
	6942	2	0.000598	0.018874263			0.000598			0.000598			0.000598			Расчетный метод
	6943	2	0.000598	0.018874263			0.000598			0.000598			0.000598			Расчетный метод
	6944	2	0.011154296	0.351761886			0.011154296			0.011154296			0.011154296			Расчетный метод
	6949	2	0.000232	0.00731			0.000232			0.000232			0.000232			Расчетный метод
	6950	2	0.000232	0.00731			0.000232			0.000232			0.000232			Расчетный метод
	6951	2	0.000232	0.00731			0.000232			0.000232			0.000232			Расчетный метод
	6952	2	0.000232	0.00731			0.000232			0.000232			0.000232			Расчетный метод
	6953	2	0.000665	0.020959615			0.000665			0.000665			0.000665			Расчетный метод
	6960	2	0.02012714	0.634729474			0.02012714			0.02012714			0.02012714			Расчетный метод
	6961	2	0.02012714	0.634729474			0.02012714			0.02012714			0.02012714			Расчетный метод
	6962	2	0.02012714	0.634729474			0.02012714			0.02012714			0.02012714			Расчетный метод
	6963	2	0.02012714	0.634729474			0.02012714			0.02012714			0.02012714			Расчетный метод
	6964	2	0.111408015	3.513363154	0.1		0.111408015			0.111408015			0.111408015			Расчетный метод
	6965	2	0.000429	0.013513806			0.000429			0.000429			0.000429			Расчетный метод
	6970	2	0.00327	0.103224174			0.00327			0.00327			0.00327			Расчетный метод
	6971	2	0.00327	0.103224174			0.00327			0.00327			0.00327			Расчетный метод
	6972	2	0.00327	0.103224174			0.00327			0.00327			0.00327			Расчетный метод
	6973	2	0.00327	0.103224174			0.00327			0.00327			0.00327			Расчетный метод
	6974	2	0.00875	0.275888005			0.00875			0.00875			0.00875			Расчетный метод
	6978	2	0.000321	0.010133796			0.000321			0.000321			0.000321			Расчетный метод
	6979	2	0.000321	0.010133796			0.000321			0.000321			0.000321			Расчетный метод
	6980	2	0.000321	0.010133796		5.235340769	0.000321		5.235340769	0.000321		5.235340769	0.000321		5.235340769	Расчетный метод
	ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	55.79276895	55.85980816	42	908985.028	55.79276895		908985.028	55.79276895		908985.028	55.79276895		908985.028
6592		2	0.04267559	1.345817439		961.9984647	0.04267559		961.9984647	0.04267559		961.9984647	0.04267559		961.9984647	Расчетный метод
	ВСЕГО:		135.8123529	557.7525666			132.9172783			132.9172783			132.9172783			
В том числе по градациям высот																
	0-10		64.44234934	235.2938497	47.4		62.26185508			62.26185508			62.26185508			
	10-20		64.97994792	195.8301888	47.8		64.26536756			64.26536756			64.26536756			
	30-50		6.390055611	126.628528	4.8		6.390055611			6.390055611			6.390055611			
***Углеводороды пред. С6-С10 (1503*)(0416)																
Оборудование для РНР	1043	2	0.805883868	0.068224302	3	18166.33452		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.037094239				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.00358				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		0.037094239				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.0000327	0.00103		1189.962393	0.0000327		1189.962393	0.0000327		1189.962393	0.0000327		1189.962393	Расчетный метод
	0584	4		0.00196				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.037094239				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.00433				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0588	5.4		0.0000688				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		0.037094239				100			100			100		Расчетный метод
	0591	5.4		0.000206				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		0.037094239				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		0.037094239				100			100			100		Расчетный метод
	0594	3		0.037094239				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.09947439	0.257837619	0.4	37372.7348	0.09947439		37372.7348	0.09947439		37372.7348	0.09947439		37372.7348	Расчетный метод
	0647	20		0.0099				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.0099				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.0099				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.0099				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.0099				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.0099				100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3		0.10726045				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.0066				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.10726045				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.0066				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.10726045				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.0066				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.10726045				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.0066				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.10726045				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.0066				100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		0.10726045				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.0066				100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.000248	0.00783			0.000248			0.000248			0.000248			Расчетный метод
	6581	2	0.000141	0.00446			0.000141			0.000141			0.000141			Расчетный метод
	6582	2	0.003	0.094518283			0.003			0.003			0.003			Расчетный метод
	6583	2	0.003	0.094518283			0.003			0.003			0.003			Расчетный метод
	6584	2	0.000248	0.00783			0.000248			0.000248			0.000248			Расчетный метод
	6585	2	0.00249	0.078484898			0.00249			0.00249			0.00249			Расчетный метод
	6586	2	0.00946	0.298192005			0.00946			0.00946			0.00946			Расчетный метод
	6587	2	0.0066	0.208002534			0.0066			0.0066			0.0066			Расчетный метод
	6591	2	0.000355	0.011191435			0.000355			0.000355			0.000355			Расчетный метод
	6640	7	0.000265	0.00837			0.000265			0.000265			0.000265			Расчетный метод
	6641	7	0.000265	0.00837			0.000265			0.000265			0.000265			Расчетный метод
	6642	7	0.000265	0.00837			0.000265			0.000265			0.000265			Расчетный метод
	6643	7	0.000265	0.00837			0.000265			0.000265			0.000265			Расчетный метод
	6644	7	0.000265	0.00837			0.000265			0.000265			0.000265			Расчетный метод
	6645	7	0.000265	0.00837			0.000265			0.000265			0.000265			Расчетный метод
	6646	2	0.0000521	0.00164			0.0000521			0.0000521			0.0000521			Расчетный метод
	6647	2	0.0000521	0.00164			0.0000521			0.0000521			0.0000521			Расчетный метод
	6648	2	0.0000521	0.00164			0.0000521			0.0000521			0.0000521			Расчетный метод
	6649	2	0.0000521	0.00164			0.0000521			0.0000521			0.0000521			Расчетный метод
6650	2	0.0000521	0.00164			0.0000521			0.0000521			0.0000521			Расчетный метод	
6651	2	0.0000521	0.00164			0.0000521			0.0000521			0.0000521			Расчетный метод	
6652	2	0.000239	0.00755			0.000239			0.000239			0.000239			Расчетный метод	
6653	2	0.000239	0.00755			0.000239			0.000239			0.000239			Расчетный метод	
6654	2	0.000239	0.00755			0.000239			0.000239			0.000239			Расчетный метод	
6655	2	0.000239	0.00755			0.000239			0.000239			0.000239			Расчетный метод	
6656	2	0.000239	0.00755			0.000239			0.000239			0.000239			Расчетный метод	
6657	2	0.000239	0.00755			0.000239			0.000239			0.000239			Расчетный метод	
6781	11	0.000185	0.00583			0.000185			0.000185			0.000185			Расчетный метод	
6782	5	0.000462	0.014556453		4.991671563	0.000462		4.991671563	0.000462		4.991671563	0.000462		4.991671563	Расчетный метод	
Технологическая зона	0340	9		0.000495				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.000495				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.00198				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.00198				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.000495				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.000495				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.00198				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.00198				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.000495				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.00198				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.000495				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.00198				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.000465				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0367	9		0.00198				100			100			100		Расчетный метод	
	0368	9		0.000495				100			100			100		Расчетный метод	
	0369	9		0.00198				100			100			100		Расчетный метод	
	0500	8.5	0.012024066	0.379190937		0.737096282	0.012024066		0.737096282	0.012024066		0.737096282	0.012024066		0.737096282	Расчетный метод	
	0501	8.5	0.012024066	0.379190937		0.737096282	0.012024066		0.737096282	0.012024066		0.737096282	0.012024066		0.737096282	Расчетный метод	
	0502	8.5	0.012024066	0.379190937		0.737096282	0.012024066		0.737096282	0.012024066		0.737096282	0.012024066		0.737096282	Расчетный метод	
	0503	8.5	0.012024066	0.379190937		0.737096282	0.012024066		0.737096282	0.012024066		0.737096282	0.012024066		0.737096282	Расчетный метод	
	0520	7	0.00747	0.235551459		0.45785552	0.00747		0.45785552	0.00747		0.45785552	0.00747		0.45785552	Расчетный метод	
	0521	7	0.00747	0.235551459		0.45785552	0.00747		0.45785552	0.00747		0.45785552	0.00747		0.45785552	Расчетный метод	
	0522	7	0.00747	0.235551459		0.45785552	0.00747		0.45785552	0.00747		0.45785552	0.00747		0.45785552	Расчетный метод	
	0523	7	0.00747	0.235551459		0.45785552	0.00747		0.45785552	0.00747		0.45785552	0.00747		0.45785552	Расчетный метод	
	6200	6	0.019866837	0.626520566	0.1		0.019866837				0.019866837			0.019866837			Расчетный метод
	6201	6	0.019866837	0.626520566	0.1		0.019866837				0.019866837			0.019866837			Расчетный метод
	6202	6	0.019866837	0.626520566	0.1		0.019866837				0.019866837			0.019866837			Расчетный метод
	6220	8	0.112879834	3.559778444	0.4		0.112879834				0.112879834			0.112879834			Расчетный метод
	6221	8	0.112879834	3.559778444	0.4		0.112879834				0.112879834			0.112879834			Расчетный метод
	6222	8	0.111266936	3.508914108	0.4		0.111266936				0.111266936			0.111266936			Расчетный метод
	6240	7	0.014001896	0.441563799	0.1		0.014001896				0.014001896			0.014001896			Расчетный метод
	6241	7	0.014001896	0.441563799	0.1		0.014001896				0.014001896			0.014001896			Расчетный метод
	6260	6	0.00234	0.073810883			0.00234				0.00234			0.00234			Расчетный метод
	6262	6	0.00234	0.073810883			0.00234				0.00234			0.00234			Расчетный метод
	6280	8	0.00101	0.031961249			0.00101				0.00101			0.00101			Расчетный метод
	6281	10	0.00506	0.159675602			0.00506				0.00506			0.00506			Расчетный метод
	6282	8	0.00101	0.031961249			0.00101				0.00101			0.00101			Расчетный метод
	6283	10	0.00506	0.159675602			0.00506				0.00506			0.00506			Расчетный метод
	6300	8	0.000948	0.029888701			0.000948				0.000948			0.000948			Расчетный метод
	6301	8	0.000948	0.029888701			0.000948				0.000948			0.000948			Расчетный метод
	6320	6	0.000889	0.028050836			0.000889				0.000889			0.000889			Расчетный метод
	6321	6	0.000889	0.028050836			0.000889				0.000889			0.000889			Расчетный метод
	6340	10	0.00126	0.03962372			0.00126				0.00126			0.00126			Расчетный метод
	6341	10	0.00126	0.03962372			0.00126				0.00126			0.00126			Расчетный метод
	6360	12	0.013978795	0.440835272	0.1		0.013978795				0.013978795			0.013978795			Расчетный метод
	6361	12	0.013978795	0.440835272	0.1		0.013978795				0.013978795			0.013978795			Расчетный метод
	6440	9	0.00809	0.255078374			0.00809				0.00809			0.00809			Расчетный метод
	6441	9	0.00809	0.255078374			0.00809				0.00809			0.00809			Расчетный метод
	6443	3	0.021065362	0.664317267	0.1		0.021065362				0.021065362			0.021065362			Расчетный метод
	6460	7	0.000508	0.016014512			0.000508				0.000508			0.000508			Расчетный метод
	6540	5	0.010138519	0.319728342			0.010138519				0.010138519			0.010138519			Расчетный метод
	6760	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод
	6761	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод
	6762	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод
	6763	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод
	6764	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод
	6765	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод
6766	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод	
6767	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод	
6768	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод	
6769	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод	
6770	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод	
6771	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод	
6772	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод	
6773	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод	
6774	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод	
6775	2	0.000248	0.00783			0.000248				0.000248			0.000248			Расчетный метод	
6776	2	0.0000217	0.000685			0.0000217				0.0000217			0.0000217			Расчетный метод	
Складская зона	6400	20	7.55093572	15.24500189	28.9		7.55093572			7.55093572			7.55093572			Расчетный метод	
	6401	20	7.55093572	15.24500189	28.4		7.55093572			7.55093572			7.55093572			Расчетный метод	
	6402	20	7.55093572	15.24500189	28.4		7.55093572			7.55093572			7.55093572			Расчетный метод	
	6403	6	0.00495	0.156183244			0.00495			0.00495			0.00495			Расчетный метод	
	6404	6	0.00495	0.156183244			0.00495			0.00495			0.00495			Расчетный метод	
	6405	6	0.00322	0.101516598			0.00322			0.00322			0.00322			Расчетный метод	
	6420	7	0.000504	0.015889374			0.000504			0.000504			0.000504			Расчетный метод	
Система трубопроводов	6421	2	0.0000878	0.00277		0.135668469	0.0000878		0.135668469	0.0000878		0.135668469	0.0000878		0.135668469	Расчетный метод	
	0960	4		0.085945873				100			100			100		Расчетный метод	
	0961	4		0.085945873				100			100			100		Расчетный метод	
	0962	4		0.085945873				100			100			100		Расчетный метод	
	0963	4		0.085945873				100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0964	3.9		0.038641265				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.017189175				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.000654	0.02062701		3509.979011	0.000654		3509.979011	0.000654		3509.979011	0.000654		3509.979011	Расчетный метод
	0968	2.5		0.085945873				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.06631626	0.017189175	0.2	36821.05818	0.06631626		36821.05818	0.06631626		36821.05818	0.06631626		36821.05818	Расчетный метод
	6380	5	0.000559	0.0176163			0.000559			0.000559			0.000559			Расчетный метод
	6381	5	0.00123	0.038933573			0.00123			0.00123			0.00123			Расчетный метод
	6382	5	0.00123	0.038933573			0.00123			0.00123			0.00123			Расчетный метод
	6383	5	0.00369	0.116377684			0.00369			0.00369			0.00369			Расчетный метод
	6384	5	0.00166	0.052322775			0.00166			0.00166			0.00166			Расчетный метод
	6385	5	0.000735	0.02319225			0.000735			0.000735			0.000735			Расчетный метод
	6386	5	0.000209	0.00658			0.000209			0.000209			0.000209			Расчетный метод
	6387	2	0.000135	0.00425			0.000135			0.000135			0.000135			Расчетный метод
	6388	2	0.0000355	0.00112			0.0000355			0.0000355			0.0000355			Расчетный метод
	6940	2	0.00229	0.072339697			0.00229			0.00229			0.00229			Расчетный метод
	6941	2	0.00229	0.072339697			0.00229			0.00229			0.00229			Расчетный метод
	6942	2	0.00229	0.072339697			0.00229			0.00229			0.00229			Расчетный метод
	6943	2	0.00229	0.072339697			0.00229			0.00229			0.00229			Расчетный метод
	6944	2	0.042751254	1.348203537	0.2		0.042751254			0.042751254			0.042751254			Расчетный метод
	6949	2	0.00078	0.024601537			0.00078			0.00078			0.00078			Расчетный метод
	6950	2	0.00078	0.024601537			0.00078			0.00078			0.00078			Расчетный метод
	6951	2	0.00078	0.024601537			0.00078			0.00078			0.00078			Расчетный метод
	6952	2	0.00078	0.024601537			0.00078			0.00078			0.00078			Расчетный метод
	6953	2	0.00224	0.070570565			0.00224			0.00224			0.00224			Расчетный метод
	6960	2	0.000816	0.025747888			0.000816			0.000816			0.000816			Расчетный метод
	6961	2	0.000816	0.025747888			0.000816			0.000816			0.000816			Расчетный метод
	6962	2	0.000816	0.025747888			0.000816			0.000816			0.000816			Расчетный метод
	6963	2	0.000816	0.025747888			0.000816			0.000816			0.000816			Расчетный метод
	6964	2	0.00452	0.142520058			0.00452			0.00452			0.00452			Расчетный метод
	6965	2	0.0000174	0.000548			0.0000174			0.0000174			0.0000174			Расчетный метод
	6970	2	0.000133	0.00419			0.000133			0.000133			0.000133			Расчетный метод
	6971	2	0.000133	0.00419			0.000133			0.000133			0.000133			Расчетный метод
	6972	2	0.000133	0.00419			0.000133			0.000133			0.000133			Расчетный метод
	6973	2	0.000133	0.00419			0.000133			0.000133			0.000133			Расчетный метод
	6974	2	0.000355	0.011191435			0.000355			0.000355			0.000355			Расчетный метод
	6978	2	0.000013	0.000411			0.000013			0.000013			0.000013			Расчетный метод
	6979	2	0.000013	0.000411			0.000013			0.000013			0.000013			Расчетный метод
	6980	2	0.000013	0.000411		0.212368378	0.000013		0.212368378	0.000013		0.212368378	0.000013		0.212368378	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	2.263241326	2.26596078	8.5	36873.10235	2.263241326		36873.10235	2.263241326		36873.10235	2.263241326		36873.10235	Расчетный метод
	6592	2	0.00173	0.054593268		39.02359602	0.00173		39.02359602	0.00173		39.02359602	0.00173		39.02359602	Расчетный метод
	ВСЕГО:		26.61434324	72.77661832			25.80845938			25.80845938			25.80845938			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3.833919176	25.15370029	13.7		3.028035308			3.028035308			3.028035308			
	10-20		22.78042407	47.62291803	86.3		22.78042407			22.78042407			22.78042407			
***Пентилены (амилены) (460)(0501)																
Оборудование для РНР	1043	2	0.080556164	0.00682	100	1815.907082		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.080556164	0.00682												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.080556164	0.00682	100											
***Бензол (64)(0602)																
Оборудование для РНР	1043	2	0.074111672	0.00627	12.5	1670.63454		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.00297				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.000287				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		0.00297				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.00000262	0.0000827		95.403663	0.00000262		95.403663	0.00000262		95.403663	0.00000262		95.403663	Расчетный метод
	0584	4		0.000157				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.00297				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.000347				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.00000551				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		0.00297				100			100			100		Расчетный метод
	0591	5.4		0.0000165				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		0.00297				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		0.00297				100			100			100		Расчетный метод
	0594	3		0.00297				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.00797	0.020671164	1.3	2996.218794	0.00797		2996.218794	0.00797		2996.218794	0.00797		2996.218794	Расчетный метод
	0647	20		0.000989				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.000989				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0649	20		0.000989				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.000989				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.000989				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.000989				100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3		0.010717704				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.00066				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.010717704				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.00066				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.010717704				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.00066				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.010717704				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.00066				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.010717704				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.00066				100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		0.010717704				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.00066				100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.0000199	0.000627			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6581	2	0.0000113	0.000358			0.0000113			0.0000113			0.0000113			Расчетный метод
	6582	2	0.00024	0.00758			0.00024			0.00024			0.00024			Расчетный метод
	6583	2	0.00024	0.00758			0.00024			0.00024			0.00024			Расчетный метод
	6584	2	0.0000199	0.000627			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6585	2	0.0002	0.00629			0.0002			0.0002			0.0002			Расчетный метод
	6586	2	0.000758	0.023906425	0.1		0.000758			0.000758			0.000758			Расчетный метод
	6587	2	0.000678	0.021373139	0.1		0.000678			0.000678			0.000678			Расчетный метод
	6591	2	0.0000285	0.000897			0.0000285			0.0000285			0.0000285			Расчетный метод
	6640	7	0.0000213	0.000671			0.0000213			0.0000213			0.0000213			Расчетный метод
	6641	7	0.0000213	0.000671			0.0000213			0.0000213			0.0000213			Расчетный метод
	6642	7	0.0000213	0.000671			0.0000213			0.0000213			0.0000213			Расчетный метод
	6643	7	0.0000213	0.000671			0.0000213			0.0000213			0.0000213			Расчетный метод
	6644	7	0.0000213	0.000671			0.0000213			0.0000213			0.0000213			Расчетный метод
	6645	7	0.0000213	0.000671			0.0000213			0.0000213			0.0000213			Расчетный метод
	6646	2	0.00000418	0.000132			0.00000418			0.00000418			0.00000418			Расчетный метод
	6647	2	0.00000418	0.000132			0.00000418			0.00000418			0.00000418			Расчетный метод
	6648	2	0.00000418	0.000132			0.00000418			0.00000418			0.00000418			Расчетный метод
	6649	2	0.00000418	0.000132			0.00000418			0.00000418			0.00000418			Расчетный метод
	6650	2	0.00000418	0.000132			0.00000418			0.00000418			0.00000418			Расчетный метод
	6651	2	0.00000418	0.000132			0.00000418			0.00000418			0.00000418			Расчетный метод
	6652	2	0.0000192	0.000605			0.0000192			0.0000192			0.0000192			Расчетный метод
	6653	2	0.0000192	0.000605			0.0000192			0.0000192			0.0000192			Расчетный метод
	6654	2	0.0000192	0.000605			0.0000192			0.0000192			0.0000192			Расчетный метод
	6655	2	0.0000192	0.000605			0.0000192			0.0000192			0.0000192			Расчетный метод
	6656	2	0.0000192	0.000605			0.0000192			0.0000192			0.0000192			Расчетный метод
	6657	2	0.0000192	0.000605			0.0000192			0.0000192			0.0000192			Расчетный метод
	6781	11	0.0000148	0.000468			0.0000148			0.0000148			0.0000148			Расчетный метод
	6782	5	0.000037	0.00117		0.40019281	0.000037		0.40019281	0.000037		0.40019281	0.000037		0.40019281	Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.0000397				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.0000397				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.000159				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.000159				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.0000397				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.0000397				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.000159				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.000159				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.0000397				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.000159				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.0000397				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.000159				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.000495				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.000159				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.0000397				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.000159				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.000647	0.020398138	0.1	0.039651259	0.000647		0.039651259	0.000647		0.039651259	0.000647		0.039651259	Расчетный метод
	0501	8.5	0.000647	0.020398138	0.1	0.039651259	0.000647		0.039651259	0.000647		0.039651259	0.000647		0.039651259	Расчетный метод
	0502	8.5	0.000647	0.020398138	0.1	0.039651259	0.000647		0.039651259	0.000647		0.039651259	0.000647		0.039651259	Расчетный метод
	0503	8.5	0.000647	0.020398138	0.1	0.039651259	0.000647		0.039651259	0.000647		0.039651259	0.000647		0.039651259	Расчетный метод
	0520	7	0.000599	0.018884445	0.1	0.03670684	0.000599		0.03670684	0.000599		0.03670684	0.000599		0.03670684	Расчетный метод
	0521	7	0.000599	0.018884445	0.1	0.03670684	0.000599		0.03670684	0.000599		0.03670684	0.000599		0.03670684	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0522	7	0.000599	0.018884445	0.1	0.03670684	0.000599		0.03670684	0.000599		0.03670684	0.000599		0.03670684	Расчетный метод
	0523	7	0.000599	0.018884445	0.1	0.03670684	0.000599		0.03670684	0.000599		0.03670684	0.000599		0.03670684	Расчетный метод
	6200	6	0.000433	0.013665436	0.1		0.000433			0.000433			0.000433			Расчетный метод
	6201	6	0.000433	0.013665436	0.1		0.000433			0.000433			0.000433			Расчетный метод
	6202	6	0.000433	0.013665436	0.1		0.000433			0.000433			0.000433			Расчетный метод
	6220	8	0.00271	0.085328976	0.5		0.00271			0.00271			0.00271			Расчетный метод
	6221	8	0.00271	0.085328976	0.5		0.00271			0.00271			0.00271			Расчетный метод
	6222	8	0.00268	0.08458827	0.5		0.00268			0.00268			0.00268			Расчетный метод
	6240	7	0.000999	0.031509511	0.2		0.000999			0.000999			0.000999			Расчетный метод
	6241	7	0.000999	0.031509511	0.2		0.000999			0.000999			0.000999			Расчетный метод
	6260	6	0.000122	0.00386			0.000122			0.000122			0.000122			Расчетный метод
	6262	6	0.000122	0.00386			0.000122			0.000122			0.000122			Расчетный метод
	6280	8	0.0000813	0.00256			0.0000813			0.0000813			0.0000813			Расчетный метод
	6281	10	0.000185	0.00584			0.000185			0.000185			0.000185			Расчетный метод
	6282	8	0.0000813	0.00256			0.0000813			0.0000813			0.0000813			Расчетный метод
	6283	10	0.000185	0.00584			0.000185			0.000185			0.000185			Расчетный метод
	6300	8	0.000076	0.0024			0.000076			0.000076			0.000076			Расчетный метод
	6301	8	0.000076	0.0024			0.000076			0.000076			0.000076			Расчетный метод
	6320	6	0.0000516	0.00163			0.0000516			0.0000516			0.0000516			Расчетный метод
	6321	6	0.0000516	0.00163			0.0000516			0.0000516			0.0000516			Расчетный метод
	6340	10	0.000101	0.00318			0.000101			0.000101			0.000101			Расчетный метод
	6341	10	0.000101	0.00318			0.000101			0.000101			0.000101			Расчетный метод
	6360	12	0.00112	0.035342314	0.2		0.00112			0.00112			0.00112			Расчетный метод
	6361	12	0.00112	0.035342314	0.2		0.00112			0.00112			0.00112			Расчетный метод
	6440	9	0.000322	0.010169775	0.1		0.000322			0.000322			0.000322			Расчетный метод
	6441	9	0.000322	0.010169775	0.1		0.000322			0.000322			0.000322			Расчетный метод
	6443	3	0.000789	0.024896421	0.1		0.000789			0.000789			0.000789			Расчетный метод
	6460	7	0.0000407	0.00128			0.0000407			0.0000407			0.0000407			Расчетный метод
	6540	5	0.000405	0.012785987	0.1		0.000405			0.000405			0.000405			Расчетный метод
	6760	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6761	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6762	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6763	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6764	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6765	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6766	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6767	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6768	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6769	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6770	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6771	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6772	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6773	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6774	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6775	2	0.0000199	0.000628			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6776	2	0.00000174	0.0000549			0.00000174			0.00000174			0.00000174			Расчетный метод
Складская зона	6400	20	0.098407339	0.198680022	16.6		0.098407339			0.098407339			0.098407339			Расчетный метод
	6401	20	0.098407339	0.198680022	16.6		0.098407339			0.098407339			0.098407339			Расчетный метод
	6402	20	0.098407339	0.198680022	16.6		0.098407339			0.098407339			0.098407339			Расчетный метод
	6403	6	0.000107	0.00338			0.000107			0.000107			0.000107			Расчетный метод
	6404	6	0.000107	0.00338			0.000107			0.000107			0.000107			Расчетный метод
	6405	6	0.0000696	0.00219			0.0000696			0.0000696			0.0000696			Расчетный метод
	6420	7	0.000105	0.0033			0.000105			0.000105			0.000105			Расчетный метод
	6421	2	0.0000183	0.000576		0.028212748	0.0000183		0.028212748	0.0000183		0.028212748	0.0000183		0.028212748	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.00689				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.00689				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.00689				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.00689				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0031				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.00138				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.0000524	0.00165		281.3980586	0.0000524		281.3980586	0.0000524		281.3980586	0.0000524		281.3980586	Расчетный метод
	0968	2.5		0.00689				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.00532	0.00138	0.9	2951.990006	0.00532		2951.990006	0.00532		2951.990006	0.00532		2951.990006	Расчетный метод
	6380	5	0.0000448	0.00141			0.0000448			0.0000448			0.0000448			Расчетный метод
	6381	5	0.000099	0.00312			0.000099			0.000099			0.000099			Расчетный метод
	6382	5	0.000099	0.00312			0.000099			0.000099			0.000099			Расчетный метод
	6383	5	0.0000786	0.00248			0.0000786			0.0000786			0.0000786			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	6384	5	0.0000359	0.00113			0.0000359			0.0000359			0.0000359			Расчетный метод	
	6385	5	0.0000159	0.0005			0.0000159			0.0000159			0.0000159			Расчетный метод	
	6386	5	0.0000167	0.000527			0.0000167			0.0000167			0.0000167			Расчетный метод	
	6387	2	0.0000108	0.00034			0.0000108			0.0000108			0.0000108			Расчетный метод	
	6388	2	0.00000738	0.000233			0.00000738			0.00000738			0.00000738			Расчетный метод	
	6940	2	0.0000496	0.00156			0.0000496			0.0000496			0.0000496			Расчетный метод	
	6941	2	0.0000496	0.00156			0.0000496			0.0000496			0.0000496			Расчетный метод	
	6942	2	0.0000496	0.00156			0.0000496			0.0000496			0.0000496			Расчетный метод	
	6943	2	0.0000496	0.00156			0.0000496			0.0000496			0.0000496			Расчетный метод	
	6944	2	0.000924	0.029150009	0.2		0.000924			0.000924			0.000924			Расчетный метод	
	6949	2	0.0000166	0.000524			0.0000166			0.0000166			0.0000166			Расчетный метод	
	6950	2	0.0000166	0.000524			0.0000166			0.0000166			0.0000166			Расчетный метод	
	6951	2	0.0000166	0.000524			0.0000166			0.0000166			0.0000166			Расчетный метод	
	6952	2	0.0000166	0.000524			0.0000166			0.0000166			0.0000166			Расчетный метод	
	6953	2	0.0000477	0.0015			0.0000477			0.0000477			0.0000477			Расчетный метод	
	6960	2	0.0000655	0.00206			0.0000655			0.0000655			0.0000655			Расчетный метод	
	6961	2	0.0000655	0.00206			0.0000655			0.0000655			0.0000655			Расчетный метод	
	6962	2	0.0000655	0.00206			0.0000655			0.0000655			0.0000655			Расчетный метод	
	6963	2	0.0000655	0.00206			0.0000655			0.0000655			0.0000655			Расчетный метод	
	6964	2	0.000362	0.011426011	0.1		0.000362			0.000362			0.000362			Расчетный метод	
	6965	2	0.00000139	0.0000439			0.00000139			0.00000139			0.00000139			Расчетный метод	
	6970	2	0.0000106	0.000336			0.0000106			0.0000106			0.0000106			Расчетный метод	
	6971	2	0.0000106	0.000336			0.0000106			0.0000106			0.0000106			Расчетный метод	
	6972	2	0.0000106	0.000336			0.0000106			0.0000106			0.0000106			Расчетный метод	
	6973	2	0.0000106	0.000336			0.0000106			0.0000106			0.0000106			Расчетный метод	
	6974	2	0.0000285	0.000897			0.0000285			0.0000285			0.0000285			Расчетный метод	
	6978	2	0.00000105	0.000033			0.00000105			0.00000105			0.00000105			Расчетный метод	
	6979	2	0.00000105	0.000033			0.00000105			0.00000105			0.00000105			Расчетный метод	
	6980	2	0.00000105	0.000033			0.017025313	0.00000105		0.017025313	0.00000105		0.017025313	0.00000105		0.017025313	Расчетный метод
	ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.181446882	0.181664904	31.2	2956.162639	0.181446882		2956.162639	0.181446882		2956.162639	0.181446882		2956.162639	Расчетный метод
6592		2	0.000139	0.00438			0.000139			0.000139			0.000139			Расчетный метод	
	ВСЕГО:		0.591583435	1.810422646			0.517471763			0.517471763			0.517471763				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0.286130212	1.048359754	48.5		0.21201854			0.21201854			0.21201854				
	10-20		0.305453223	0.762062892	51.5		0.305453223			0.305453223			0.305453223				
***Ксилол (322)(0616)																	
в/п "Самал"	6010	2	0.198563333	0.26091222	8.8	426.0460101		100			100			100		Расчетный метод	
Производственная лаборатория	0153	8.5	0.000418	0.00497		0.896664177	0.000418		0.896664177	0.000418		0.896664177	0.000418		0.896664177	Расчетный метод	
	0154	8.5	0.000478	0.00025		1.02475906	0.000478		1.02475906	0.000478		1.02475906	0.000478		1.02475906	Расчетный метод	
	0155	8.5	0.000776	0.000187		1.665233472	0.000776		1.665233472	0.000776		1.665233472	0.000776		1.665233472	Расчетный метод	
Оборудование для РНР Предзаводская зона	1043	2	0.00934	0.000791	0.4	210.6452435		100			100			100		Расчетный метод	
	0171	5.5	0.174042222	0.07518624	7.7	6.24925668		100			100			100		Расчетный метод	
	6080	2	0.625	0.27	27.6	2238.301943		100			100			100		Расчетный метод	
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000543				100			100			100		Расчетный метод	
	0581	3		0.00000523				100			100			100		Расчетный метод	
	0582	3		0.0000543				100			100			100		Расчетный метод	
	0583	3	0.000000048	0.00000151		1.746520147	0.000000048		1.746520147	0.000000048		1.746520147	0.000000048		1.746520147	Расчетный метод	
	0584	4		0.00000287				100			100			100		Расчетный метод	
	0586	4		0.0000543				100			100			100		Расчетный метод	
	0587	5.4		0.00000634				100			100			100		Расчетный метод	
	0588	5.4		0.000000101				100			100			100		Расчетный метод	
	0590	3		0.0000543				100			100			100		Расчетный метод	
	0591	5.4		0.000000302				100			100			100		Расчетный метод	
	0592	3		0.0000543				100			100			100		Расчетный метод	
	0593	3		0.0000543				100			100			100		Расчетный метод	
	0594	3		0.0000543				100			100			100		Расчетный метод	
	0646	20	0.000146	0.000377		54.70297363	0.000146		54.70297363	0.000146		54.70297363	0.000146		54.70297363	Расчетный метод	
	0647	20		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0648	20		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0649	20		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0650	20		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0651	20		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0652	20		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0884	18.3		0.000157				100			100			100		Расчетный метод	
	0885	18.3		0.00000966				100			100			100		Расчетный метод	
	0886	18.3		0.000157				100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0887	18.3		0.00000966				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.000157				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.00000966				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.000157				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.00000966				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.000157				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.00000966				100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		0.000157				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.00000966				100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363				0.000000363			0.000000363		Расчетный метод
	6581	2	0.000000207	0.00000653			0.000000207				0.000000207			0.000000207		Расчетный метод
	6582	2	0.00000439	0.000138			0.00000439				0.00000439			0.00000439		Расчетный метод
	6583	2	0.00000439	0.000138			0.00000439				0.00000439			0.00000439		Расчетный метод
	6584	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363				0.000000363			0.000000363		Расчетный метод
	6585	2	0.00000364	0.000115			0.00000364				0.00000364			0.00000364		Расчетный метод
	6586	2	0.0000138	0.000436			0.0000138				0.0000138			0.0000138		Расчетный метод
	6587	2	0.00000795	0.000251			0.00000795				0.00000795			0.00000795		Расчетный метод
	6591	2	0.000000519	0.0000164			0.000000519				0.000000519			0.000000519		Расчетный метод
	6640	7	0.000000388	0.0000122			0.000000388				0.000000388			0.000000388		Расчетный метод
	6641	7	0.000000388	0.0000122			0.000000388				0.000000388			0.000000388		Расчетный метод
	6642	7	0.000000388	0.0000122			0.000000388				0.000000388			0.000000388		Расчетный метод
	6643	7	0.000000388	0.0000122			0.000000388				0.000000388			0.000000388		Расчетный метод
	6644	7	0.000000388	0.0000122			0.000000388				0.000000388			0.000000388		Расчетный метод
	6645	7	0.000000388	0.0000122			0.000000388				0.000000388			0.000000388		Расчетный метод
	6646	2	0.000000076	0.00000241			0.000000076				0.000000076			0.000000076		Расчетный метод
	6647	2	0.000000076	0.00000241			0.000000076				0.000000076			0.000000076		Расчетный метод
	6648	2	0.000000076	0.00000241			0.000000076				0.000000076			0.000000076		Расчетный метод
	6649	2	0.000000076	0.00000241			0.000000076				0.000000076			0.000000076		Расчетный метод
	6650	2	0.000000076	0.00000241			0.000000076				0.000000076			0.000000076		Расчетный метод
	6651	2	0.000000076	0.00000241			0.000000076				0.000000076			0.000000076		Расчетный метод
	6652	2	0.000000351	0.0000111			0.000000351				0.000000351			0.000000351		Расчетный метод
	6653	2	0.000000351	0.0000111			0.000000351				0.000000351			0.000000351		Расчетный метод
	6654	2	0.000000351	0.0000111			0.000000351				0.000000351			0.000000351		Расчетный метод
	6655	2	0.000000351	0.0000111			0.000000351				0.000000351			0.000000351		Расчетный метод
	6656	2	0.000000351	0.0000111			0.000000351				0.000000351			0.000000351		Расчетный метод
	6657	2	0.000000351	0.0000111			0.000000351				0.000000351			0.000000351		Расчетный метод
	6781	11	0.000000271	0.00000854			0.000000271				0.000000271			0.000000271		Расчетный метод
	6782	5	0.000000676	0.0000213		0.00731	0.000000676		0.00731	0.000000676		0.00731	0.000000676		0.00731	Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.000000725				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.000000725				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.000000725				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.000000725				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.000000725				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.000000725				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.000000725				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.000000725				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.0000029				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.000165	0.0052		0.010099157	0.000165		0.010099157	0.000165		0.010099157	0.000165		0.010099157	Расчетный метод
	0501	8.5	0.000165	0.0052		0.010099157	0.000165		0.010099157	0.000165		0.010099157	0.000165		0.010099157	Расчетный метод
	0502	8.5	0.000165	0.0052		0.010099157	0.000165		0.010099157	0.000165		0.010099157	0.000165		0.010099157	Расчетный метод
	0503	8.5	0.000165	0.0052		0.010099157	0.000165		0.010099157	0.000165		0.010099157	0.000165		0.010099157	Расчетный метод
	0520	7	0.0000109	0.000345		0.00067	0.0000109		0.00067	0.0000109		0.00067	0.0000109		0.00067	Расчетный метод
	0521	7	0.0000109	0.000345		0.00067	0.0000109		0.00067	0.0000109		0.00067	0.0000109		0.00067	Расчетный метод
	0522	7	0.0000109	0.000345		0.00067	0.0000109		0.00067	0.0000109		0.00067	0.0000109		0.00067	Расчетный метод
	0523	7	0.0000109	0.000345		0.00067	0.0000109		0.00067	0.0000109		0.00067	0.0000109		0.00067	Расчетный метод
	6200	6	0.000691	0.021780926			0.000691			0.000691			0.000691			Расчетный метод
	6201	6	0.000691	0.021780926			0.000691			0.000691			0.000691			Расчетный метод
	6202	6	0.000691	0.021780926			0.000691			0.000691			0.000691			Расчетный метод
	6220	8	0.00387	0.122008523	0.2		0.00387			0.00387			0.00387			Расчетный метод
	6221	8	0.00387	0.122008523	0.2		0.00387			0.00387			0.00387			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6222	8	0.00382	0.120389282	0.2		0.00382			0.00382			0.00382			Расчетный метод
	6240	7	0.0000938	0.00296			0.0000938			0.0000938			0.0000938			Расчетный метод
	6241	7	0.0000938	0.00296			0.0000938			0.0000938			0.0000938			Расчетный метод
	6260	6	0.0000105	0.00033			0.0000105			0.0000105			0.0000105			Расчетный метод
	6262	6	0.0000105	0.00033			0.0000105			0.0000105			0.0000105			Расчетный метод
	6280	8	0.00000148	0.0000468			0.00000148			0.00000148			0.00000148			Расчетный метод
	6281	10	0.0000312	0.000985			0.0000312			0.0000312			0.0000312			Расчетный метод
	6282	8	0.00000148	0.0000468			0.00000148			0.00000148			0.00000148			Расчетный метод
	6283	10	0.0000312	0.000985			0.0000312			0.0000312			0.0000312			Расчетный метод
	6300	8	0.0000021	0.0000663			0.0000021			0.0000021			0.0000021			Расчетный метод
	6301	8	0.0000021	0.0000663			0.0000021			0.0000021			0.0000021			Расчетный метод
	6320	6	0.00000338	0.000106			0.00000338			0.00000338			0.00000338			Расчетный метод
	6321	6	0.00000338	0.000106			0.00000338			0.00000338			0.00000338			Расчетный метод
	6340	10	0.00000184	0.000058			0.00000184			0.00000184			0.00000184			Расчетный метод
	6341	10	0.00000184	0.000058			0.00000184			0.00000184			0.00000184			Расчетный метод
	6360	12	0.0000205	0.000645			0.0000205			0.0000205			0.0000205			Расчетный метод
	6361	12	0.0000205	0.000645			0.0000205			0.0000205			0.0000205			Расчетный метод
	6440	9	0.000166	0.00524			0.000166			0.000166			0.000166			Расчетный метод
	6441	9	0.000166	0.00524			0.000166			0.000166			0.000166			Расчетный метод
	6443	3	0.000469	0.014775805			0.000469			0.000469			0.000469			Расчетный метод
	6460	7	0.000000743	0.0000234			0.000000743			0.000000743			0.000000743			Расчетный метод
	6540	5	0.000063	0.00199			0.000063			0.000063			0.000063			Расчетный метод
	6760	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод
	6761	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод
	6762	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод
	6763	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод
	6764	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод
	6765	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод
	6766	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод
	6767	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод
	6768	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод
	6769	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод
	6770	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод
6771	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод	
6772	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод	
6773	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод	
6774	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод	
6775	2	0.000000363	0.0000115			0.000000363			0.000000363			0.000000363			Расчетный метод	
6776	2	0.000000032	0.000001			0.000000032			0.000000032			0.000000032			Расчетный метод	
Складская зона	6400	20	0.030928021	0.062442293	1.4		0.030928021			0.030928021			0.030928021			Расчетный метод
	6401	20	0.030928021	0.062442293	1.4		0.030928021			0.030928021			0.030928021			Расчетный метод
	6402	20	0.030928021	0.062442293	1.4		0.030928021			0.030928021			0.030928021			Расчетный метод
	6403	6	0.000175	0.00551			0.000175			0.000175			0.000175			Расчетный метод
	6404	6	0.000175	0.00551			0.000175			0.000175			0.000175			Расчетный метод
Система трубопроводов	6405	6	0.000113	0.00358		0.175388865	0.000113		0.175388865	0.000113		0.175388865	0.000113		0.175388865	Расчетный метод
	0960	4		0.000126				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.000126				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.000126				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.000126				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0000566				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.0000252				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.000000957	0.0000302		5.135549451	0.000000957		5.135549451	0.000000957		5.135549451	0.000000957		5.135549451	Расчетный метод
	0968	2.5		0.000126				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.0000971	0.0000252		53.89547715	0.0000971		53.89547715	0.0000971		53.89547715	0.0000971		53.89547715	Расчетный метод
	6380	5	0.00000728	0.00023			0.00000728			0.00000728			0.00000728			Расчетный метод
	6381	5	0.00000181	0.000057			0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6382	5	0.00000181	0.000057			0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6383	5	0.00013	0.00408			0.00013			0.00013			0.00013			Расчетный метод
	6384	5	0.0000585	0.00184			0.0000585			0.0000585			0.0000585			Расчетный метод
	6385	5	0.0000257	0.000811			0.0000257			0.0000257			0.0000257			Расчетный метод
	6386	5	0.00000272	0.0000858			0.00000272			0.00000272			0.00000272			Расчетный метод
	6387	2	0.000000207	0.00000654			0.000000207			0.000000207			0.000000207			Расчетный метод
	6940	2	0.0000809	0.00255			0.0000809			0.0000809			0.0000809			Расчетный метод
	6941	2	0.0000809	0.00255			0.0000809			0.0000809			0.0000809			Расчетный метод
	6942	2	0.0000809	0.00255			0.0000809			0.0000809			0.0000809			Расчетный метод
	6943	2	0.0000809	0.00255			0.0000809			0.0000809			0.0000809			Расчетный метод
	6944	2	0.00151	0.047529621	0.1		0.00151			0.00151			0.00151			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6949	2	0.0000274	0.000863			0.0000274			0.0000274			0.0000274			Расчетный метод
	6950	2	0.0000274	0.000863			0.0000274			0.0000274			0.0000274			Расчетный метод
	6951	2	0.0000274	0.000863			0.0000274			0.0000274			0.0000274			Расчетный метод
	6952	2	0.0000274	0.000863			0.0000274			0.0000274			0.0000274			Расчетный метод
	6953	2	0.0000785	0.00248			0.0000785			0.0000785			0.0000785			Расчетный метод
	6960	2	0.0000012	0.0000377			0.0000012			0.0000012			0.0000012			Расчетный метод
	6961	2	0.0000012	0.0000377			0.0000012			0.0000012			0.0000012			Расчетный метод
	6962	2	0.0000012	0.0000377			0.0000012			0.0000012			0.0000012			Расчетный метод
	6963	2	0.0000012	0.0000377			0.0000012			0.0000012			0.0000012			Расчетный метод
	6964	2	0.00000662	0.000209			0.00000662			0.00000662			0.00000662			Расчетный метод
	6965	2	0.000000025	0.000000802			0.000000025			0.000000025			0.000000025			Расчетный метод
	6970	2	0.00000173	0.0000546			0.00000173			0.00000173			0.00000173			Расчетный метод
	6971	2	0.00000173	0.0000546			0.00000173			0.00000173			0.00000173			Расчетный метод
	6972	2	0.00000173	0.0000546			0.00000173			0.00000173			0.00000173			Расчетный метод
	6973	2	0.00000173	0.0000546			0.00000173			0.00000173			0.00000173			Расчетный метод
	6974	2	0.00000463	0.000146			0.00000463			0.00000463			0.00000463			Расчетный метод
	6978	2	0.00000002	0.000000633			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
	6979	2	0.00000002	0.000000633			0.00000002			0.00000002			0.00000002			Расчетный метод
6980	2	0.00000002	0.000000633		0.000326	0.00000002		0.000326	0.00000002		0.000326	0.00000002		0.000326	Расчетный метод	
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00331	0.00332	0.1	53.97165961	0.00331		53.97165961	0.00331		53.97165961	0.00331		53.97165961	Расчетный метод
	6592	2	0.00000254	0.0000799			0.00000254			0.00000254			0.00000254			Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7101	2	0.26875	2.1375	11.9			100			100			100		Расчетный метод
	7572	4.2	0.424042222	2.22876592	18.7			100			100			100		Расчетный метод
	7574	4.2	0.182505555	0.197106	8			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7597	2	0.26875	2.1375	11.9	576.6415354		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		2.267315817	8.083764948			0.116317969			0.116317969			0.116317969			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2.174344959	7.893674707	95.8		0.023347111			0.023347111			0.023347111			
	10-20		0.092970858	0.190090241	4.2		0.092970858			0.092970858			0.092970858			
***Толуол (558)(0621)																
Производственная лаборатория	0153	8.5	0.000568	0.00398		1.218081487	0.000568		1.218081487	0.000568		1.218081487	0.000568		1.218081487	Расчетный метод
	0154	8.5	0.000649	0.000326		1.392093128	0.000649		1.392093128	0.000649		1.392093128	0.000649		1.392093128	Расчетный метод
	0155	8.5	0.00105	0.0023	0.1	2.262151333	0.00105		2.262151333	0.00105		2.262151333	0.00105		2.262151333	Расчетный метод
Оборудование для РНР	1043	2	0.06992275	0.00592	3.4	1576.207339		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	6080	2	0.2284375	0.098685	11.1	818.0993602		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.00434				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.000418				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		0.00434				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.00000383	0.000121		139.1758242	0.00000383		139.1758242	0.00000383		139.1758242	0.00000383		139.1758242	Расчетный метод
	0584	4		0.000229				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.00434				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.000507				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.00000804				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		0.00434				100			100			100		Расчетный метод
	0591	5.4		0.0000241				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		0.00434				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		0.00434				100			100			100		Расчетный метод
	0594	3		0.00434				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.011632958	0.030152627	0.6	4370.526467	0.011632958		4370.526467	0.011632958		4370.526467	0.011632958		4370.526467	Расчетный метод
	0647	20		0.00117				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.00117				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.00117				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.00117				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.00117				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.00117				100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3		0.012642912				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.000778				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.012642912				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.000778				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.012642912				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.000778				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.012642912				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.000778				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.012642912				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.000778				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0894	18.3		0.012642912				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.000778				100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.000029	0.000915			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6581	2	0.0000165	0.000522			0.0000165			0.0000165			0.0000165			Расчетный метод
	6582	2	0.000351	0.01105337			0.000351			0.000351			0.000351			Расчетный метод
	6583	2	0.000351	0.01105337			0.000351			0.000351			0.000351			Расчетный метод
	6584	2	0.000029	0.000915			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6585	2	0.000291	0.00918			0.000291			0.000291			0.000291			Расчетный метод
	6586	2	0.00111	0.034871841	0.1		0.00111			0.00111			0.00111			Расчетный метод
	6587	2	0.000921	0.029043363			0.000921			0.000921			0.000921			Расчетный метод
	6591	2	0.0000415	0.00131			0.0000415			0.0000415			0.0000415			Расчетный метод
	6640	7	0.000031	0.000979			0.000031			0.000031			0.000031			Расчетный метод
	6641	7	0.000031	0.000979			0.000031			0.000031			0.000031			Расчетный метод
	6642	7	0.000031	0.000979			0.000031			0.000031			0.000031			Расчетный метод
	6643	7	0.000031	0.000979			0.000031			0.000031			0.000031			Расчетный метод
	6644	7	0.000031	0.000979			0.000031			0.000031			0.000031			Расчетный метод
	6645	7	0.000031	0.000979			0.000031			0.000031			0.000031			Расчетный метод
	6646	2	0.0000061	0.000192			0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
	6647	2	0.0000061	0.000192			0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
	6648	2	0.0000061	0.000192			0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
	6649	2	0.0000061	0.000192			0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
	6650	2	0.0000061	0.000192			0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
	6651	2	0.0000061	0.000192			0.0000061			0.0000061			0.0000061			Расчетный метод
	6652	2	0.000028	0.000883			0.000028			0.000028			0.000028			Расчетный метод
	6653	2	0.000028	0.000883			0.000028			0.000028			0.000028			Расчетный метод
	6654	2	0.000028	0.000883			0.000028			0.000028			0.000028			Расчетный метод
	6655	2	0.000028	0.000883			0.000028			0.000028			0.000028			Расчетный метод
	6656	2	0.000028	0.000883			0.000028			0.000028			0.000028			Расчетный метод
	6657	2	0.000028	0.000883			0.000028			0.000028			0.000028			Расчетный метод
	6781	11	0.0000216	0.000682			0.0000216			0.0000216			0.0000216			Расчетный метод
	6782	5	0.000054	0.0017		0.583743385	0.000054		0.583743385	0.000054		0.583743385	0.000054		0.583743385	Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.0000579				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.000232				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.000905	0.028530641		0.055459754	0.000905		0.055459754	0.000905		0.055459754	0.000905		0.055459754	Расчетный метод
	0501	8.5	0.000905	0.028530641		0.055459754	0.000905		0.055459754	0.000905		0.055459754	0.000905		0.055459754	Расчетный метод
	0502	8.5	0.000905	0.028530641		0.055459754	0.000905		0.055459754	0.000905		0.055459754	0.000905		0.055459754	Расчетный метод
	0503	8.5	0.000905	0.028530641		0.055459754	0.000905		0.055459754	0.000905		0.055459754	0.000905		0.055459754	Расчетный метод
	0520	7	0.000873	0.027546371		0.053543553	0.000873		0.053543553	0.000873		0.053543553	0.000873		0.053543553	Расчетный метод
	0521	7	0.000873	0.027546371		0.053543553	0.000873		0.053543553	0.000873		0.053543553	0.000873		0.053543553	Расчетный метод
	0522	7	0.000873	0.027546371		0.053543553	0.000873		0.053543553	0.000873		0.053543553	0.000873		0.053543553	Расчетный метод
	0523	7	0.000873	0.027546371		0.053543553	0.000873		0.053543553	0.000873		0.053543553	0.000873		0.053543553	Расчетный метод
	6200	6	0.000518	0.01632471			0.000518			0.000518			0.000518			Расчетный метод
	6201	6	0.000518	0.01632471			0.000518			0.000518			0.000518			Расчетный метод
	6202	6	0.000518	0.01632471			0.000518			0.000518			0.000518			Расчетный метод
	6220	8	0.00337	0.106302725	0.2		0.00337			0.00337			0.00337			Расчетный метод
	6221	8	0.00337	0.106302725	0.2		0.00337			0.00337			0.00337			Расчетный метод
	6222	8	0.00332	0.10475855	0.2		0.00332			0.00332			0.00332			Расчетный метод
	6240	7	0.00139	0.043880154	0.1		0.00139			0.00139			0.00139			Расчетный метод
6241	7	0.00139	0.043880154	0.1		0.00139			0.00139			0.00139			Расчетный метод	
6260	6	0.000122	0.00385			0.000122			0.000122			0.000122			Расчетный метод	
6262	6	0.000122	0.00385			0.000122			0.000122			0.000122			Расчетный метод	
6280	8	0.000119	0.00374			0.000119			0.000119			0.000119			Расчетный метод	
6281	10	0.0000794	0.0025			0.0000794			0.0000794			0.0000794			Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6282	8	0.000119	0.00374			0.000119			0.000119			0.000119			Расчетный метод
	6283	10	0.0000794	0.0025			0.0000794			0.0000794			0.0000794			Расчетный метод
	6300	8	0.000111	0.0035			0.000111			0.000111			0.000111			Расчетный метод
	6301	8	0.000111	0.0035			0.000111			0.000111			0.000111			Расчетный метод
	6320	6	0.0000618	0.00195			0.0000618			0.0000618			0.0000618			Расчетный метод
	6321	6	0.0000618	0.00195			0.0000618			0.0000618			0.0000618			Расчетный метод
	6340	10	0.000147	0.00463			0.000147			0.000147			0.000147			Расчетный метод
	6341	10	0.000147	0.00463			0.000147			0.000147			0.000147			Расчетный метод
	6360	12	0.00163	0.051553151	0.1		0.00163			0.00163			0.00163			Расчетный метод
	6361	12	0.00163	0.051553151	0.1		0.00163			0.00163			0.00163			Расчетный метод
	6440	9	0.000334	0.010544775			0.000334			0.000334			0.000334			Расчетный метод
	6441	9	0.000334	0.010544775			0.000334			0.000334			0.000334			Расчетный метод
	6443	3	0.000776	0.024480823			0.000776			0.000776			0.000776			Расчетный метод
	6460	7	0.0000594	0.00187			0.0000594			0.0000594			0.0000594			Расчетный метод
	6540	5	0.000587	0.018520252			0.000587			0.000587			0.000587			Расчетный метод
	6760	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6761	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6762	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6763	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6764	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6765	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6766	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6767	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6768	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6769	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6770	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6771	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
	6772	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод
6773	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод	
6774	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод	
6775	2	0.000029	0.000916			0.000029			0.000029			0.000029			Расчетный метод	
6776	2	0.00000254	0.0000801			0.00000254			0.00000254			0.00000254			Расчетный метод	
Складская зона	6400	20	0.061856042	0.124884585	3		0.061856042			0.061856042			0.061856042			Расчетный метод
	6401	20	0.061856042	0.124884585	3		0.061856042			0.061856042			0.061856042			Расчетный метод
	6402	20	0.061856042	0.124884585	3		0.061856042			0.061856042			0.061856042			Расчетный метод
	6403	6	0.000127	0.004			0.000127			0.000127			0.000127			Расчетный метод
	6404	6	0.000127	0.004			0.000127			0.000127			0.000127			Расчетный метод
	6405	6	0.0000824	0.0026			0.0000824			0.0000824			0.0000824			Расчетный метод
	6420	7	0.000124	0.0039			0.000124			0.000124			0.000124			Расчетный метод
	6421	2	0.0000215	0.000679		0.033280379	0.0000215		0.033280379	0.0000215		0.033280379	0.0000215		0.033280379	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.010050876				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.010050876				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.010050876				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.010050876				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.00452				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.00201				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.0000765	0.00241		410.4736813	0.0000765		410.4736813	0.0000765		410.4736813	0.0000765		410.4736813	Расчетный метод
	0968	2.5		0.010050876				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.00776	0.00201	0.4	4306.010873	0.00776		4306.010873	0.00776		4306.010873	0.00776		4306.010873	Расчетный метод
	6380	5	0.0000653	0.00206			0.0000653			0.0000653			0.0000653			Расчетный метод
	6381	5	0.000144	0.00455			0.000144			0.000144			0.000144			Расчетный метод
	6382	5	0.000144	0.00455			0.000144			0.000144			0.000144			Расчетный метод
	6383	5	0.000095	0.003			0.000095			0.000095			0.000095			Расчетный метод
	6384	5	0.0000425	0.00134			0.0000425			0.0000425			0.0000425			Расчетный метод
	6385	5	0.0000189	0.000596			0.0000189			0.0000189			0.0000189			Расчетный метод
	6386	5	0.0000244	0.000769			0.0000244			0.0000244			0.0000244			Расчетный метод
	6387	2	0.0000157	0.000497			0.0000157			0.0000157			0.0000157			Расчетный метод
	6388	2	0.0000087	0.000274			0.0000087			0.0000087			0.0000087			Расчетный метод
	6940	2	0.0000587	0.00185			0.0000587			0.0000587			0.0000587			Расчетный метод
	6941	2	0.0000587	0.00185			0.0000587			0.0000587			0.0000587			Расчетный метод
	6942	2	0.0000587	0.00185			0.0000587			0.0000587			0.0000587			Расчетный метод
	6943	2	0.0000587	0.00185			0.0000587			0.0000587			0.0000587			Расчетный метод
	6944	2	0.00109	0.034502826	0.1		0.00109			0.00109			0.00109			Расчетный метод
	6949	2	0.0000201	0.000633			0.0000201			0.0000201			0.0000201			Расчетный метод
	6950	2	0.0000201	0.000633			0.0000201			0.0000201			0.0000201			Расчетный метод
	6951	2	0.0000201	0.000633			0.0000201			0.0000201			0.0000201			Расчетный метод
	6952	2	0.0000201	0.000633			0.0000201			0.0000201			0.0000201			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6953	2	0.0000576	0.00182			0.0000576			0.0000576			0.0000576			Расчетный метод
	6960	2	0.0000955	0.00301			0.0000955			0.0000955			0.0000955			Расчетный метод
	6961	2	0.0000955	0.00301			0.0000955			0.0000955			0.0000955			Расчетный метод
	6962	2	0.0000955	0.00301			0.0000955			0.0000955			0.0000955			Расчетный метод
	6963	2	0.0000955	0.00301			0.0000955			0.0000955			0.0000955			Расчетный метод
	6964	2	0.000529	0.016666901			0.000529			0.000529			0.000529			Расчетный метод
	6965	2	0.00000203	0.0000641			0.00000203			0.00000203			0.00000203			Расчетный метод
	6970	2	0.0000155	0.00049			0.0000155			0.0000155			0.0000155			Расчетный метод
	6971	2	0.0000155	0.00049			0.0000155			0.0000155			0.0000155			Расчетный метод
	6972	2	0.0000155	0.00049			0.0000155			0.0000155			0.0000155			Расчетный метод
	6973	2	0.0000155	0.00049			0.0000155			0.0000155			0.0000155			Расчетный метод
	6974	2	0.0000415	0.00131			0.0000415			0.0000415			0.0000415			Расчетный метод
	6978	2	0.00000152	0.0000481			0.00000152			0.00000152			0.00000152			Расчетный метод
	6979	2	0.00000152	0.0000481			0.00000152			0.00000152			0.00000152			Расчетный метод
	6980	2	0.00000152	0.0000481		0.02482926	0.00000152		0.02482926	0.00000152		0.02482926	0.00000152		0.02482926	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.264673062	0.264991086	13.1	4312.097342	0.264673062		4312.097342	0.264673062		4312.097342	0.264673062		4312.097342	Расчетный метод
	6592	2	0.000202	0.00638			0.000202			0.000202			0.000202			Расчетный метод
	7050	2	0.1187875	0.98685	5.8			100			100			100		Расчетный метод
	7070	2	0.00556	0.005	0.3			100			100			100		Расчетный метод
	7071	2	0.18275	0.98685	8.9			100			100			100		Расчетный метод
	7101	2	0.2284375	3.61845	11.1			100			100			100		Расчетный метод
	7572	4.2	0.18275	0.960534	8.9			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7594	2	0.1187875	0.98685	5.8			100			100			100		Расчетный метод
	7595	2	0.00556	0.005	0.3			100			100			100		Расчетный метод
	7596	2	0.18275	0.98685	8.9			100			100			100		Расчетный метод
	7597	2	0.2284375	3.61845	11.1	5149.466575		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		2.060103061	14.25231605			0.507931699			0.507931699			0.507931699			
В том числе по грациям высот																
	0-10		1.859610871	13.65619351	90.2		0.307439509			0.307439509			0.307439509			
	10-20		0.20049219	0.596122538	9.8		0.20049219			0.20049219			0.20049219			
***Этилбензол (675)(0627)																
Оборудование для РНР	1043	2	0.00193	0.000164	38.6	43.5817714		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0580	4		1Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		1Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		1Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		1Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		1Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		1Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		1Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		1Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0594	3		1Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	2Е-11	1Е-10		0.00000751	2Е-11		0.00000751	2Е-11		0.00000751	2Е-11		0.00000751	Расчетный метод
	0647	20		2Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		2Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		2Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		2Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		2Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		2Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3		3Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		2Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		3Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		2Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		3Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		2Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		3Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		2Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		3Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		2Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		3Е-11				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		2Е-12				100			100			100		Расчетный метод
	6582	2	1Е-12	2Е-11			1Е-12			1Е-12			1Е-12			Расчетный метод
	6583	2	1Е-12	2Е-11			1Е-12			1Е-12			1Е-12			Расчетный метод
	6586	2	2Е-12	6Е-11			2Е-12			2Е-12			2Е-12			Расчетный метод
	6587	2	1Е-12	3Е-11		6.13Е-11	1Е-12		6.13Е-11	1Е-12		6.13Е-11	1Е-12		6.13Е-11	Расчетный метод
Технологическая зона	0500	8.5	0.0000309	0.000976	0.6	0.0019	0.0000309		0.0019	0.0000309		0.0019	0.0000309		0.0019	Расчетный метод
	0501	8.5	0.0000309	0.000976	0.6	0.0019	0.0000309		0.0019	0.0000309		0.0019	0.0000309		0.0019	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0502	8.5	0.0000309	0.000976	0.6	0.0019	0.0000309		0.0019	0.0000309		0.0019	0.0000309		0.0019	Расчетный метод	
	0503	8.5	0.0000309	0.000976	0.6	0.0019	0.0000309		0.0019	0.0000309		0.0019	0.0000309		0.0019	Расчетный метод	
	0520	7	4E-12	1E-10		2.45E-10	4E-12		2.45E-10	4E-12		2.45E-10	4E-12		2.45E-10	Расчетный метод	
	0521	7	4E-12	1E-10		2.45E-10	4E-12		2.45E-10	4E-12		2.45E-10	4E-12		2.45E-10	Расчетный метод	
	0522	7	4E-12	1E-10		2.45E-10	4E-12		2.45E-10	4E-12		2.45E-10	4E-12		2.45E-10	Расчетный метод	
	0523	7	4E-12	1E-10		2.45E-10	4E-12		2.45E-10	4E-12		2.45E-10	4E-12		2.45E-10	Расчетный метод	
	6200	6	0.000116	0.00365	2.3		0.000116			0.000116			0.000116			Расчетный метод	
	6201	6	0.000116	0.00365	2.3		0.000116			0.000116			0.000116			Расчетный метод	
	6202	6	0.000116	0.00365	2.3		0.000116			0.000116			0.000116			Расчетный метод	
	6220	8	0.000649	0.020477288	13		0.000649			0.000649			0.000649			Расчетный метод	
	6221	8	0.000649	0.020477288	13		0.000649			0.000649			0.000649			Расчетный метод	
	6222	8	0.000641	0.020207935	12.8		0.000641			0.000641			0.000641			Расчетный метод	
	6240	7	0.0000185	0.000584	0.4		0.0000185			0.0000185			0.0000185			Расчетный метод	
	6241	7	0.0000185	0.000584	0.4		0.0000185			0.0000185			0.0000185			Расчетный метод	
	6260	6	0.00000163	0.0000514			0.00000163			0.00000163			0.00000163			Расчетный метод	
	6262	6	0.00000163	0.0000514			0.00000163			0.00000163			0.00000163			Расчетный метод	
	6281	10	0.00000551	0.000174	0.1		0.00000551			0.00000551			0.00000551			Расчетный метод	
	6283	10	0.00000551	0.000174	0.1		0.00000551			0.00000551			0.00000551			Расчетный метод	
	6300	8	0.000000313	0.00000987			0.000000313			0.000000313			0.000000313			Расчетный метод	
	6301	8	0.000000313	0.00000987			0.000000313			0.000000313			0.000000313			Расчетный метод	
	6320	6	0.000000707	0.0000223			0.000000707			0.000000707			0.000000707			Расчетный метод	
	6321	6	0.000000707	0.0000223			0.000000707			0.000000707			0.000000707			Расчетный метод	
	6360	12	3E-12	1E-10			3E-12			3E-12			3E-12			Расчетный метод	
	6361	12	3E-12	1E-10			3E-12			3E-12			3E-12			Расчетный метод	
	6440	9	0.0000302	0.000952	0.6		0.0000302			0.0000302			0.0000302			Расчетный метод	
	6441	9	0.0000302	0.000952	0.6		0.0000302			0.0000302			0.0000302			Расчетный метод	
	6443	3	0.000085	0.00268	1.7		0.000085			0.000085			0.000085			Расчетный метод	
	6540	5	0.0000107	0.000337	0.2		0.0000107			0.0000107			0.0000107			Расчетный метод	
	Складская зона	6403	6	0.0000292	0.000922	0.6		0.0000292			0.0000292			0.0000292			Расчетный метод
		6404	6	0.0000292	0.000922	0.6		0.0000292			0.0000292			0.0000292			Расчетный метод
		6405	6	0.000019	0.000599	0.4	0.029356404	0.000019		0.029356404	0.000019		0.029356404	0.000019		0.029356404	Расчетный метод
		0960	4		2E-11				100			100			100		Расчетный метод
	Система трубопроводов	0961	4		2E-11				100			100			100		Расчетный метод
0962		4		2E-11				100			100			100		Расчетный метод	
0963		4		2E-11				100			100			100		Расчетный метод	
0964		3.9		1E-11				100			100			100		Расчетный метод	
0965		4		4E-12				100			100			100		Расчетный метод	
0968		2.5		2E-11				100			100			100		Расчетный метод	
0970		10	2E-11	4E-12		0.0000111	2E-11		0.0000111	2E-11		0.0000111	2E-11		0.0000111	Расчетный метод	
6380		5	0.00000135	0.0000427			0.00000135			0.00000135			0.00000135			Расчетный метод	
6383		5	0.0000218	0.000688	0.4		0.0000218			0.0000218			0.0000218			Расчетный метод	
6384		5	0.00000979	0.000309	0.2		0.00000979			0.00000979			0.00000979			Расчетный метод	
6385		5	0.0000043	0.000136	0.1		0.0000043			0.0000043			0.0000043			Расчетный метод	
6386		5	0.000000505	0.0000159			0.000000505			0.000000505			0.000000505			Расчетный метод	
6387		2	0.000000048	0.00000152			0.000000048			0.000000048			0.000000048			Расчетный метод	
6940		2	0.0000135	0.000427	0.3		0.0000135			0.0000135			0.0000135			Расчетный метод	
6941		2	0.0000135	0.000427	0.3		0.0000135			0.0000135			0.0000135			Расчетный метод	
6942		2	0.0000135	0.000427	0.3		0.0000135			0.0000135			0.0000135			Расчетный метод	
6943		2	0.0000135	0.000427	0.3		0.0000135			0.0000135			0.0000135			Расчетный метод	
6944		2	0.000252	0.00796	5		0.000252			0.000252			0.000252			Расчетный метод	
6949		2	0.00000461	0.000145	0.1		0.00000461			0.00000461			0.00000461			Расчетный метод	
6950		2	0.00000461	0.000145	0.1		0.00000461			0.00000461			0.00000461			Расчетный метод	
6951		2	0.00000461	0.000145	0.1		0.00000461			0.00000461			0.00000461			Расчетный метод	
6952		2	0.00000461	0.000145	0.1		0.00000461			0.00000461			0.00000461			Расчетный метод	
6953		2	0.0000132	0.000417	0.3		0.0000132			0.0000132			0.0000132			Расчетный метод	
6964		2	1E-12	4E-11			1E-12			1E-12			1E-12			Расчетный метод	
6970		2	0.000000322	0.0000101			0.000000322			0.000000322			0.000000322			Расчетный метод	
6971		2	0.000000322	0.0000101			0.000000322			0.000000322			0.000000322			Расчетный метод	
6972		2	0.000000322	0.0000101			0.000000322			0.000000322			0.000000322			Расчетный метод	
6973		2	0.000000322	0.0000101			0.000000322			0.000000322			0.000000322			Расчетный метод	
6974		2	0.000000859	0.0000271			0.000000859			0.000000859			0.000000859			Расчетный метод	
6978		2	0.000000005	0.000000147			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод	
6979		2	0.000000005	0.000000147			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод	
6980		2	0.000000005	0.000000147		0.0000815	0.000000005		0.0000815	0.000000005		0.0000815	0.000000005		0.0000815	Расчетный метод	
ЗИО ЖКЗЕ		0589	10	0.000000001	0.000000001		0.0000163	0.000000001		0.0000163	0.000000001		0.0000163	0.000000001		0.0000163	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.00501	0.097137423			0.00308			0.00308			0.00308				
В том числе по грациям высот																	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0-10		0.00501	0.097137423	100		0.00308			0.00308			0.00308			
	10-20		2.6E-11	5.04E-10			2.6E-11			2.6E-11			2.6E-11			
***Бенз/а/пирен (54)(0703)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.00000133	0.000000271	0.2	0.00213		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.00000147	0.000000168	0.3	0.00253		100			100			100		Расчетный метод
	0130	2	0.000000277	0.000000008		0.0065		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0013	7	0.00000592	0.000000149	1.1	0.00244		100			100			100		Расчетный метод
	0077	5	0.000000615	0.000000058	0.1	0.00308		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.000000615	0.000000058	0.1	0.00308		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0136	6	0.00000722	0.000000323	1.3	0.00249		100			100			100		Расчетный метод
	0041	10	0.000000126	0.000000013		0.00311		100			100			100		Расчетный метод
	0042	7.5	0.00000035	0.000000106	0.1	0.00327		100			100			100		Расчетный метод
	0114	2	0.00000147	0.000000048	0.3	0.00253		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0116	3	0.00000149	0.000000094	0.3	0.00248		100			100			100		Расчетный метод
	1000	2	0.000000007	3E-10		0.00121		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1001	2	0.000000007	3E-10		0.00121		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.000000066	0.000000002		0.00203		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.000000051	0.000000002		0.00176		100			100			100		Расчетный метод
	1004	2	0.000000403	0.000000047	0.1	0.00193		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.000000009	0.000000008		0.00194		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.000000246	0.000000007		0.00212		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.000000116	0.000000004		0.0025		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.000000014	3E-10		0.00242		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.000000033	0.000000001		0.00204		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.000000017	5E-10		0.00209		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.000000035	0.000000001		0.00202		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.000000106	0.000000003		0.00203		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.000000018	0.000000001		0.00181		100			100			100		Расчетный метод
	1014	2	0.000000202	0.000000006		0.00194		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.000000094	0.000000002		0.00203		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.000000516	0.000000026	0.1	0.00212		100			100			100		Расчетный метод
	1017	2	0.000000152	0.000000014		0.00219		100			100			100		Расчетный метод
	1018	2	0.000000153	0.000000008		0.0011		100			100			100		Расчетный метод
	1019	2	0.000000267	0.000000007		0.00231		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.000000347	0.000000001	0.1	0.00195		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.000000109	0.000000003		0.00193		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.000000043	0.000000001		0.00248		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.000000217	0.000000002		0.0025		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.00000132	0.000000188	0.2	0.00217		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.000000038	0.000000002		0.00195		100			100			100		Расчетный метод
	1026	2	0.000000391	0.000000009	0.1	0.00241		100			100			100		Расчетный метод
	1027	2	0.000000317	0.000000008	0.1	0.00228		100			100			100		Расчетный метод
	1028	2	0.000000174	0.000000004		0.00231		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.000000722	0.000000019	0.1	0.00223		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.000000074	0.000000002		0.00213		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.000000384	0.000000011	0.1	0.00207		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	0.000000201	0.000000057	0.4	0.00202		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.000000091	0.000000006		0.00228		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.000000101	0.000000002		0.00194		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.000000042	0.000000001		0.00198		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.000000531	0.000000014	0.1	0.00215		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.000000365	0.000000009	0.1	0.00225		100			100			100		Расчетный метод
	1055	2	0.000000263	0.000000012		0.00252		100			100			100		Расчетный метод
	1060	2	0.000000035	0.000000001		0.00202		100			100			100		Расчетный метод
	1061	2	0.000000025	0.000000001		0.00216		100			100			100		Расчетный метод
	1062	2	0.000000074	0.000000002		0.00194		100			100			100		Расчетный метод
	1063	2	0.00000796	0.000000173	1.4	0.00266		100			100			100		Расчетный метод
	1064	4	0.0000123	0.000000289	2.2	0.00245		100			100			100		Расчетный метод
	1066	2	0.000000067	0.000000001		0.00276		100			100			100		Расчетный метод
	1067	2	0.000000146	0.000000004		0.00194		100			100			100		Расчетный метод
	1068	2	0.000000098	0.000000001		0.00192		100			100			100		Расчетный метод
	ж/д ст. Карабатан	0621	6	0.000000126	0.000000013		0.00311		100			100			100	
Предзаводская зона	0170	2	0.000000867	0.000000065	0.2	0.00333		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.000000095	5E-10		0.00258		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.000000062	0.000000006		0.000437		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.00000009	0.000000014	0.2	0.012440065		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0176	10	0.000000062	0.000000006		0.000437		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.000000062	0.000000006		0.000437		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.000000062	0.000000006		0.000437		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.000000029	0.000000008		0.0025		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.000000074	2E-10		0.00355		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.000000074	0.000000005		0.00355		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	0.00000318	0.000000075	0.6	0.00549		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	0.00000318	0.000000075	0.6	0.00549		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.000000114	0.000000023		0.0029		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.000000155	0.000000014		0.00665		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.000000155	0.000000014		0.00665		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.000000287	0.000000027	0.1	0.00625		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.000000029	0.000000008		0.0025		100			100			100		Расчетный метод
	0192	2	0.000000433	0.000000689	0.1	0.00374		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.000000025	0.000000002		0.00933		100			100			100		Расчетный метод
	0194	2	0.000000017	0.000000001		0.00849		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0603	5	0.00000213	0.000000072	0.4	0.00246		100			100			100		Расчетный метод
	0662	12.5	0.0000196	0.000000623	3.5	0.00265		100			100			100		Расчетный метод
	0663	12.5	0.0000196	0.000000623	3.5	0.00265		100			100			100		Расчетный метод
	0664	12.5	0.0000196	0.000000623	3.5	0.00265		100			100			100		Расчетный метод
	0801	2	0.000000036	0.000000001		0.00318		100			100			100		Расчетный метод
	0880	40	0.000002	0.0000629	0.4	0.0000204	0.000002		0.0000204	0.000002		0.0000204	0.000002		0.0000204	Расчетный метод
	0881	40	0.000002	0.0000629	0.4	0.0000204	0.000002		0.0000204	0.000002		0.0000204	0.000002		0.0000204	Расчетный метод
	0882	40	0.000002	0.0000629	0.4	0.0000204	0.000002		0.0000204	0.000002		0.0000204	0.000002		0.0000204	Расчетный метод
	0920	12	0.00000236	0.000000789	0.4	0.00229		100			100			100		Расчетный метод
	0921	12	0.00000236	0.000000789	0.4	0.00229		100			100			100		Расчетный метод
	0926	12	0.000000217	0.000000009		0.00749		100			100			100		Расчетный метод
	ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4	0.00000979	0.000000492	1.8	0.00241		100			100			100	
0661		13.4	0.00000979	0.000000492	1.8	0.00241		100			100			100		Расчетный метод
0672		5	0.00000311	0.000000135	0.6	0.0025		100			100			100		Расчетный метод
0673		5	0.00000311	0.000000135	0.6	0.0025		100			100			100		Расчетный метод
0924		5	0.000000907	0.000000008	0.2	0.00261		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	2	0.000000177	0.000000545		0.00153		100			100			100		Расчетный метод
	0046	4	0.000000333	0.00000011	0.1	0.00261		100			100			100		Расчетный метод
	0048	3.5	0.00000117	0.00000221	0.2	0.00203		100			100			100		Расчетный метод
	0050	3.5	0.00000051	0.000000221	0.1	0.00266		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.000000066	0.00000001		0.00152		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.000000173	0.00000199		0.00149		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.000000293	0.000000243	0.1	0.00215		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.00000109	0.000000632	0.2	0.00247		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	0.00000265	0.000000248	0.5	0.00266		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	0.0000196	0.00000198	3.5	0.00245		100			100			100		Расчетный метод
	2315	10	0.0000116	0.00000116	2.1	0.00248		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.000000159	0.000000146		0.00269		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.000000137	0.000000029		0.00235		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.000000075	0.000000016		0.00232		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.000000017	0.000000002		0.00366		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.00000022	0.000000307		0.00208		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.000000667	0.000000186	0.1	0.00213		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	0.00000171	0.00000047	0.3	0.00216		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	0.000026	0.00000582	4.7	0.00266		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	0.000176	0.0000428	31.6	0.00245		100			100			100		Расчетный метод
2521	10	0.0000578	0.0000116	10.3	0.00248		100			100			100		Расчетный метод	
Сервисные работы	2563	2	0.00000796	0.00000687	1.4	0.00479		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	0.000049	0.0000237	8.8	0.00853		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	0.0000289	0.0000414	5.2	0.00288		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	0.0000123	0.00000466	2.2	0.010873545		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000559	0.000344			0.00000599			0.00000599			0.00000599			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000463	0.000151	82.7											
	10-20		0.0000896	0.00000459	16.1											
	30-50		0.00000599	0.000189	1.2		0.00000599			0.00000599			0.00000599			
***Бутиловый спирт (102)(1042)																
Предзаводская зона	6080	2	0.02125	0.00918	14.1			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	2	0.01105	0.0918	7.5			100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Сервисные работы	7070	2	0.00556	0.005	3.8			100			100			100		Расчетный метод
	7071	2	0.017	0.0918	11.5			100			100			100		Расчетный метод
	7101	2	0.02125	0.3366	14.4			100			100			100		Расчетный метод
	7572	4.2	0.017	0.089352	11.5			100			100			100		Расчетный метод
	7594	2	0.01105	0.0918	7.5			100			100			100		Расчетный метод
	7595	2	0.00556	0.005	3.8			100			100			100		Расчетный метод
	7596	2	0.017	0.0918	11.5			100			100			100		Расчетный метод
	7597	2	0.02125	0.3366	14.4	8.298744786		100			100			100		Расчетный метод
ВСЕГО:			0.147961112	1.148932												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.147961112	1.148932	100											
***Метанол (338)(1052)																
КОНН	0782	8.4	0.0024	0.048468294	0.3	0.938653254	0.0024		0.938653254	0.0024		0.938653254	0.0024		0.938653254	Расчетный метод
	0788	9.1	0.186364541	0.392417091	23.2	20479.61989	0.186364541		20479.61989	0.186364541		20479.61989	0.186364541		20479.61989	Расчетный метод
	0789	9.3	0.186364541	0.392417091	23	20479.61989	0.186364541		20479.61989	0.186364541		20479.61989	0.186364541		20479.61989	Расчетный метод
	0790	9.3	0.186364541	0.392417091	23	20479.61989	0.186364541		20479.61989	0.186364541		20479.61989	0.186364541		20479.61989	Расчетный метод
	0791	9.4	0.186364541	0.392417091	23	20479.61989	0.186364541		20479.61989	0.186364541		20479.61989	0.186364541		20479.61989	Расчетный метод
	6784	2	0.000000196	0.00000395			0.000000196			0.000000196			0.000000196			Расчетный метод
	6785	5	0.00000258	0.0000813		0.00193	0.00000258		0.00193	0.00000258		0.00193	0.00000258		0.00193	Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0804	5	0.000448	0.00902	0.1	0.335523938	0.000448		0.335523938	0.000448		0.335523938	0.000448		0.335523938	Расчетный метод
	6780	15	0.00611	0.192840159	0.8		0.00611			0.00611			0.00611			Расчетный метод
	6781	11	0.00329	0.103733183	0.4		0.00329			0.00329			0.00329			Расчетный метод
	6782	5	0.00000843	0.000266			0.00000843			0.00000843			0.00000843			Расчетный метод
	6788	5	0.00329	0.103733183	0.4		0.00329			0.00329			0.00329			Расчетный метод
	6801	16	0.000409	0.00824	0.1		0.000409			0.000409			0.000409			Расчетный метод
	6802	2	0.00000719	0.000145			0.00000719			0.00000719			0.00000719			Расчетный метод
Технологическая зона	6803	2	0.00000719	0.000145			0.00000719			0.00000719			0.00000719			Расчетный метод
	6783	5	0.015716114	0.49562336	1.9		0.015716114			0.015716114			0.015716114			Расчетный метод
	6786	5	0.015716114	0.49562336	1.9		0.015716114			0.015716114			0.015716114			Расчетный метод
	6787	5	0.015716114	0.49562336	1.9	33.72116877	0.015716114		33.72116877	0.015716114		33.72116877	0.015716114		33.72116877	Расчетный метод
ВСЕГО:			0.808586141	3.52320786			0.808586141			0.808586141			0.808586141			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.798772805	3.218397755	98.7		0.798772805			0.798772805			0.798772805			
	10-20		0.00981	0.304810105	1.3		0.00981			0.00981			0.00981			
***Этиловый спирт (667)(1061)																
Производственная лаборатория	0154	8.5	0.01336	0.00731	12.6	28.66578944	0.01336		28.66578944	0.01336		28.66578944	0.01336		28.66578944	Расчетный метод
	0155	8.5	0.02171	0.00469	20.4	46.58190784	0.02171		46.58190784	0.02171		46.58190784	0.02171		46.58190784	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7070	2	0.035555556	0.032	33.5			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7595	2	0.035555556	0.032	33.5	82051.28308		100			100			100		Расчетный метод
ВСЕГО:			0.106181112	0.075999952			0.03507			0.03507			0.03507			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.106181112	0.075999952	100		0.03507			0.03507			0.03507			
***Этиленгликоль (1444*)(1078)																
ЗИО УКПНИГ	0560	4.6	0.00876	0.00115	3.7	20222.92154	0.00876		20222.92154	0.00876		20222.92154	0.00876		20222.92154	Расчетный метод
	0561	12	0.00377	0.000151	1.6	1550.268657	0.00377		1550.268657	0.00377		1550.268657	0.00377		1550.268657	Расчетный метод
	0562	2	0.035053062	0.0000688	15.4	22061.36769	0.035053062		22061.36769	0.035053062		22061.36769	0.035053062		22061.36769	Расчетный метод
	0563	2	0.035053062	0.0000688	14.8	22061.36769	0.035053062		22061.36769	0.035053062		22061.36769	0.035053062		22061.36769	Расчетный метод
	0564	2	0.000999	0.0000167	0.4	1592.555714	0.000999		1592.555714	0.000999		1592.555714	0.000999		1592.555714	Расчетный метод
	0565	2	0.000999	0.0000167	0.4	1592.555714	0.000999		1592.555714	0.000999		1592.555714	0.000999		1592.555714	Расчетный метод
	0903	12	0.00864	0.00141	3.6	28714.74269	0.00864		28714.74269	0.00864		28714.74269	0.00864		28714.74269	Расчетный метод
	0905	2	0.00379	0.000505	1.6	26208.90692	0.00379		26208.90692	0.00379		26208.90692	0.00379		26208.90692	Расчетный метод
	6560	2	0.00178	0.056189583	0.7		0.00178			0.00178			0.00178			Расчетный метод
	6561	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6562	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6563	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6564	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6565	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6566	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6567	2	0.016091667	0.5074668	6.8		0.016091667			0.016091667			0.016091667			Расчетный метод
	6568	5	0.011264167	0.35522676	4.7		0.011264167			0.011264167			0.011264167			Расчетный метод
	6570	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6571	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6572	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6573	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6574	5	0.011264167	0.35522676	4.7		0.011264167			0.011264167			0.011264167			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6575	5	0.011264167	0.35522676	4.7		0.011264167			0.011264167			0.011264167			Расчетный метод
	6669	2	0.022528333	0.71045352	9.5		0.022528333			0.022528333			0.022528333			Расчетный метод
	6671	2	0.022528333	0.71045352	9.5		0.022528333			0.022528333			0.022528333			Расчетный метод
	6673	2	0.022528333	0.71045352	9.5		0.022528333			0.022528333			0.022528333			Расчетный метод
	6900	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6901	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6902	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6903	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6904	2	0.00482	0.000304	2		0.00482			0.00482			0.00482			Расчетный метод
	6905	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
	6906	2	0.00103	0.032550626	0.4		0.00103			0.00103			0.00103			Расчетный метод
		ВСЕГО:		0.237643085	4.285199669			0.237643085			0.237643085			0.237643085		
В том числе по градициям высот																
	0-10		0.225234838	4.283639625	94.8		0.225234838			0.225234838			0.225234838			
	10-20		0.012408247	0.00156	5.2		0.012408247			0.012408247			0.012408247			
***Этилцеллозольв (1497*)(1119)																
Оборудование для ВР и обучение персонала	7070	2	0.00889	0.008	50			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7595	2	0.00889	0.008	50			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.017777778	0.016												
В том числе по градициям высот																
	0-10		0.017777778	0.016	100											
***Триэтиленгликоль (1290*)(1129)																
Технологическая зона	6200	6	0.0000025	0.0000788	2.9		0.0000025			0.0000025			0.0000025			Расчетный метод
	6201	6	0.0000025	0.0000788	2.9		0.0000025			0.0000025			0.0000025			Расчетный метод
	6202	6	0.0000025	0.0000788	2.9		0.0000025			0.0000025			0.0000025			Расчетный метод
	6220	8	0.000000206	0.00000651	0.2		0.000000206			0.000000206			0.000000206			Расчетный метод
	6221	8	0.000000206	0.00000651	0.2		0.000000206			0.000000206			0.000000206			Расчетный метод
	6222	8	0.000000206	0.00000651	0.2		0.000000206			0.000000206			0.000000206			Расчетный метод
	6300	8	0.000000038	0.0000012			0.000000038			0.000000038			0.000000038			Расчетный метод
	6301	8	0.000000038	0.0000012			0.000000038			0.000000038			0.000000038			Расчетный метод
	6440	9	0.0000156	0.000493	18.1		0.0000156			0.0000156			0.0000156			Расчетный метод
	6441	9	0.0000156	0.000493	18.1		0.0000156			0.0000156			0.0000156			Расчетный метод
	6443	3	0.0000447	0.00141	52		0.0000447			0.0000447			0.0000447			Расчетный метод
	6540	5	0.000000001	0.000000038			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
Система трубопроводов	6380	5	0.000000735	0.0000232	0.9		0.000000735			0.000000735			0.000000735			Расчетный метод
	6385	5	0.000000035	0.00000109			0.000000035			0.000000035			0.000000035			Расчетный метод
	6386	5	0.000000274	0.00000865	0.3		0.000000274			0.000000274			0.000000274			Расчетный метод
	6387	2	0.000000012	0.000000371			0.000000012			0.000000012			0.000000012			Расчетный метод
	6970	2	0.000000175	0.00000551	0.2		0.000000175			0.000000175			0.000000175			Расчетный метод
	6971	2	0.000000175	0.00000551	0.2		0.000000175			0.000000175			0.000000175			Расчетный метод
	6972	2	0.000000175	0.00000551	0.2		0.000000175			0.000000175			0.000000175			Расчетный метод
	6973	2	0.000000175	0.00000551	0.2		0.000000175			0.000000175			0.000000175			Расчетный метод
	6974	2	0.000000467	0.0000147	0.5		0.000000467			0.000000467			0.000000467			Расчетный метод
	6978	2	0.000000001	0.000000036			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6979	2	0.000000001	0.000000036			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6980	2	0.000000001	0.000000036			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0000864	0.00272			0.0000864			0.0000864			0.0000864			
В том числе по градициям высот																
	0-10		0.0000864	0.00272	100		0.0000864			0.0000864			0.0000864			
***Бутилацетат (110)(1210)																
в/п "Самал"	6010	2	0.1111425	0.146041245	8	3.99074433		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.074095	0.03200904	5.3	2.66049622		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.1753125	0.075735	12.6			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	2	0.0911625	0.75735	6.6			100			100			100		Расчетный метод
	7071	2	0.14025	0.75735	10.1			100			100			100		Расчетный метод
	7101	2	0.1753125	2.77695	12.6			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7572	4.2	0.214345	1.12659732	15.5			100			100			100		Расчетный метод
	7594	2	0.0911625	0.75735	6.6			100			100			100		Расчетный метод
	7596	2	0.14025	0.75735	10.1			100			100			100		Расчетный метод
7597	2	0.1753125	2.77695	12.6			100			100			100		Расчетный метод	
	ВСЕГО:		1.388345	9.963682605												
В том числе по градициям высот																
	0-10		1.388345	9.963682605	100											
***Этилацетат (674)(1240)																
Предзаводская зона	6080	2	0.085	0.03672	15.6			100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	2	0.0442	0.3672	8.1			100			100			100		Расчетный метод
	7071	2	0.068	0.3672	12.4			100			100			100		Расчетный метод
	7101	2	0.085	1.3464	15.5			100			100			100		Расчетный метод
	7572	4.2	0.068	0.357408	12.4			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7594	2	0.0442	0.3672	8.1			100			100			100		Расчетный метод
	7596	2	0.068	0.3672	12.4			100			100			100		Расчетный метод
	7597	2	0.085	1.3464	15.5			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.5474	4.555728												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.5474	4.555728	100											
***Линалоола ацетат (413*)(1281)																
ЗИО УКПНИГ	6830	3	0.846239653	17.79055219	100	1354.736251		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.846239653	17.79055219												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.846239653	17.79055219	100											
***Формальдегид (609)(1325)																
в/п "Самал"	0008	2.5	0.013333333	0.00247	0.2	21.345194		100			100			100		Расчетный метод
	0124	2.2	0.014666667	0.00153	0.2	25.3342628		100			100			100		Расчетный метод
	0130	2	0.00277	0.0000768		64.95662331		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО в/п "Самал"	0013	7	0.068333333	0.00163	1.2	28.13451902		100			100			100		Расчетный метод
	0077	5	0.00615	0.000529	0.1	30.80875637		100			100			100		Расчетный метод
	0078	5	0.00615	0.000529	0.1	30.80875637		100			100			100		Расчетный метод
	0136	6	0.083333333	0.00352	1.4	28.7891273		100			100			100		Расчетный метод
ж/д станция и автостанция "Болашак"	0041	10	0.00146	0.000145		35.98683332		100			100			100		Расчетный метод
	0042	7.5	0.0035	0.000959	0.1	32.68259518		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0114	2	0.014666667	0.000435	0.2	25.3342628		100			100			100		Расчетный метод
	0116	3	0.014933333	0.000853	0.3	24.85152511		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1000	2	0.0000833	0.00000366		14.42451555		100			100			100		Расчетный метод
	1001	2	0.0000833	0.00000366		14.42451555		100			100			100		Расчетный метод
	1002	2	0.000767	0.0000206		23.63683135		100			100			100		Расчетный метод
	1003	2	0.000583	0.0000183		20.14173288		100			100			100		Расчетный метод
	1004	2	0.00465	0.000517	0.1	22.3135263		100			100			100		Расчетный метод
	1005	2	0.00103	0.0000878		22.30341609		100			100			100		Расчетный метод
	1006	2	0.00283	0.0000732		24.47378383		100			100			100		Расчетный метод
	1007	2	0.00133	0.0000439		28.77860349		100			100			100		Расчетный метод
	1008	2	0.000167	0.00000306		28.84920419		100			100			100		Расчетный метод
	1009	2	0.000383	0.0000102		23.66434924		100			100			100		Расчетный метод
	1010	2	0.000192	0.0000051		23.60937746		100			100			100		Расчетный метод
	1011	2	0.000408	0.0000109		23.50889943		100			100			100		Расчетный метод
	1012	2	0.00123	0.0000328		23.50891862		100			100			100		Расчетный метод
	1013	2	0.000208	0.0000063		20.89920621		100			100			100		Расчетный метод
	1014	2	0.00233	0.000066		22.3894431		100			100			100		Расчетный метод
	1015	2	0.00108	0.0000188		23.38261399		100			100			100		Расчетный метод
	1016	2	0.00595	0.000285	0.1	24.47226636		100			100			100		Расчетный метод
	1017	2	0.00175	0.00153		25.18812709		100			100			100		Расчетный метод
	1018	2	0.00176	0.0000878		12.66602962		100			100			100		Расчетный метод
	1019	2	0.00308	0.0000732	0.1	26.63323559		100			100			100		Расчетный метод
	1020	2	0.004	0.000113	0.1	22.43415204		100			100			100		Расчетный метод
	1021	2	0.00126	0.0000356		22.36484252		100			100			100		Расчетный метод
	1022	2	0.0005	0.000011		28.78643096		100			100			100		Расчетный метод
	1023	2	0.0025	0.00002		28.78643096		100			100			100		Расчетный метод
	1024	2	0.0151875	0.00206	0.3	24.98561353		100			100			100		Расчетный метод
	1025	2	0.000438	0.00002		22.41109954		100			100			100		Расчетный метод
	1026	2	0.00452	0.000102	0.1	27.86331818		100			100			100		Расчетный метод
	1027	2	0.00366	0.0000877	0.1	26.35757585		100			100			100		Расчетный метод
	1028	2	0.002	0.0000475		26.63190656		100			100			100		Расчетный метод
	1029	2	0.00833	0.000205	0.1	25.70416514		100			100			100		Расчетный метод
	1030	2	0.00085	0.000022		24.46846632		100			100			100		Расчетный метод
	1031	2	0.00443	0.000117	0.1	23.88698745		100			100			100		Расчетный метод
	1032	2	0.020066667	0.000522	0.3	20.21129939		100			100			100		Расчетный метод
	1045	2	0.00105	0.0000675		26.28326305		100			100			100		Расчетный метод
	1046	2	0.00117	0.00002		22.3894527		100			100			100		Расчетный метод
	1047	2	0.000483	0.0000133		22.81703649		100			100			100		Расчетный метод
	1048	2	0.00613	0.000156	0.1	24.77646838		100			100			100		Расчетный метод
	1049	2	0.00422	0.000102	0.1	26.01261822		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	1055	2	0.00304	0.000132	0.1	29.14626135		100			100			100		Расчетный метод
	1060	2	0.0004	0.0000109		23.02914477		100			100			100		Расчетный метод
	1061	2	0.000292	0.00000732		25.16080717		100			100			100		Расчетный метод
	1062	2	0.00085	0.0000241		22.24406029		100			100			100		Расчетный метод
	1063	2	0.091875	0.00189	1.5	30.68236711		100			100			100		Расчетный метод
	1064	4	0.1225	0.00263	2.1	24.54589369		100			100			100		Расчетный метод
	1066	2	0.000771	0.00000624		31.79808172		100			100			100		Расчетный метод
	1067	2	0.00168	0.0000475		22.36857865		100			100			100		Расчетный метод
1068	2	0.00113	0.0000122		22.24955018		100			100			100		Расчетный метод	
ж/д ст. Карабатан	0621	6	0.00146	0.000146		35.98683332		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0170	2	0.00867	0.000587	0.1	33.26914312		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.0011	0.00000509		29.83192092		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.000708	0.0000681		4.989095856		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.009	0.000131	0.2	124.4006515		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.000708	0.0000681		4.989095856		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.000708	0.0000681		4.989095856		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.000708	0.0000681		4.989095856		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.000333	0.0000925		28.75514658		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.000858	0.00000164		41.18057274		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.000858	0.0000564		41.18057274		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	0.036666667	0.000822	0.6	63.33565614		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	0.036666667	0.000822	0.6	63.33565614		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.00131	0.000255		33.4227071		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.00179	0.000151		76.90379664		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.00179	0.000151		76.90379664		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.00287	0.000248		62.43373581		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.000333	0.0000925		28.75514658		100			100			100		Расчетный метод
	0192	2	0.00433	0.00626	0.1	37.43049443		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.000283	0.0000174		105.6852701		100			100			100		Расчетный метод
	0194	2	0.000192	0.000013		95.7738897		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0603	5	0.021333333	0.000653	0.4	24.56603315		100			100			100		Расчетный метод
	0662	12.5	0.225833333	0.00679	3.8	30.57079037		100			100			100		Расчетный метод
	0663	12.5	0.225833333	0.00679	3.8	30.57079037		100			100			100		Расчетный метод
	0664	12.5	0.225833333	0.00679	3.8	30.57079037		100			100			100		Расчетный метод
	0801	2	0.000413	0.0000102		36.41483516		100			100			100		Расчетный метод
	0920	12	0.0236	0.00717	0.4	22.85194021		100			100			100		Расчетный метод
	0921	12	0.0236	0.00717	0.4	22.85194021		100			100			100		Расчетный метод
	0926	12	0.0025	0.000094		86.31657791		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0660	13.4	0.112916667	0.00537	1.9	27.86353956		100			100			100		Расчетный метод
	0661	13.4	0.112916667	0.00537	1.9	27.86353956		100			100			100		Расчетный метод
	0672	5	0.035875	0.00147	0.6	28.82254679		100			100			100		Расчетный метод
	0673	5	0.035875	0.00147	0.6	28.82254679		100			100			100		Расчетный метод
	0924	5	0.00907	0.0000763	0.2	26.10202122		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	0016	2	0.00204	0.00595		17.62112643		100			100			100		Расчетный метод
	0046	4	0.00333	0.000996	0.1	26.17206625		100			100			100		Расчетный метод
	0048	3.5	0.011733333	0.020124405	0.2	20.2674092		100			100			100		Расчетный метод
	0050	3.5	0.0051	0.00201	0.1	26.61397716		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.000767	0.000114		17.65568533		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.002	0.021675006		17.27561414		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.00293	0.00221		21.56119147		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.010933333	0.00574	0.2	24.67852252		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	0.030625	0.0027	0.5	30.68236711		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	0.196	0.018	3.3	24.54589369		100			100			100		Расчетный метод
	2315	10	0.133333333	0.0126	2.2	28.62487149		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.00183	0.0016		31.04418461		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.00158	0.000315		27.01524512		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.000871	0.000175		26.97394165		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.000192	0.0000251		41.26842402		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.00254	0.00335		23.94936674		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.00667	0.00169	0.1	21.28729026		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	0.017066667	0.00427	0.3	21.61265035		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	0.300125	0.063504	5.1	30.68227236		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	1.764	0.3888	30.7	24.545855		100			100			100		Расчетный метод
2521	10	0.666666667	0.126	11.2	28.62491799		100			100			100		Расчетный метод	
Сервисные работы	2563	2	0.091875	0.0749331	1.5	55.27803069		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	0.49	0.2157165	8.3	85.34080677		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	2565	10	0.333333333	0.451982835	5.6	33.24923756		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	0.1225	0.0423255	2.1	108.7354461		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		5.927512494	1.550219659												
В том числе по градациям высот																
	0-10		4.901145827	1.503015472	82.8											
	10-20		1.026366667	0.047204187	17.2											
***2-Гексилцинналь (236*)(1327)																
ЗИО УКПНИГ	6830	3	0.088666747	1.864129182	100			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.088666747	1.864129182												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.088666747	1.864129182	100											
***Ацетон (470)(1401)																
в/п "Самал"	6010	2	0.056960833	0.074846535	19.8	122.2176082		100			100			100		Расчетный метод
Производственная лаборатория	0153	8.5	0.00446	0.055637618	1.6	9.567421791	0.00446		9.567421791	0.00446		9.567421791	0.00446		9.567421791	Расчетный метод
	0154	8.5	0.0051	0.014896627	1.8	10.93419633	0.0051		10.93419633	0.0051		10.93419633	0.0051		10.93419633	Расчетный метод
	0155	8.5	0.00828	0.00319	2.9	17.76806904	0.00828		17.76806904	0.00828		17.76806904	0.00828		17.76806904	Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.037973889	0.01640472	13.2	1.363511548		100			100			100		Расчетный метод
	6080	2	0.02125	0.00918	7.4			100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7050	2	0.01105	0.0918	3.8			100			100			100		Расчетный метод
	7071	2	0.017	0.0918	5.9			100			100			100		Расчетный метод
	7101	2	0.02125	0.3366	7.4			100			100			100		Расчетный метод
	7572	4.2	0.054973889	0.28894276	19.1			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7594	2	0.01105	0.0918	3.8			100			100			100		Расчетный метод
	7596	2	0.017	0.0918	5.9			100			100			100		Расчетный метод
	7597	2	0.02125	0.3366	7.4	45.5949121		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.287594611	1.503498101			0.017836			0.017836			0.017836			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.287594611	1.503498101	100		0.017836			0.017836			0.017836			
***Уксусная кислота (586)(1555)																
Производственная лаборатория	0155	8.5	0.0025	0.0000539	100	5.355524734	0.0025		5.355524734	0.0025		5.355524734	0.0025		5.355524734	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0025	0.0000539			0.0025			0.0025			0.0025			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0025	0.0000539	100		0.0025			0.0025			0.0025			
***Бутилмеркаптан (103)(1702)																
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000402				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.00000388				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		0.0000402				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.000000035	0.00000112		1.273504274	0.000000035		1.273504274	0.000000035		1.273504274	0.000000035		1.273504274	Расчетный метод
	0584	4		0.00000212				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.0000402				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.0000047				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.000000075				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		0.0000402				100			100			100		Расчетный метод
	0591	5.4		0.000000224				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		0.0000402				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		0.0000402				100			100			100		Расчетный метод
	0594	3		0.0000402				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.000108	0.00028	0.1	40.51308193	0.000108		40.51308193	0.000108		40.51308193	0.000108		40.51308193	Расчетный метод
	0647	20		0.0000107				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.0000107				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.0000107				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.0000107				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.0000107				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.0000107				100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3		0.000116				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.00000716				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.000116				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.00000716				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.000116				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.00000716				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.000116				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.00000716				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.000116				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.00000716				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0894	18.3		0.000116				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.00000716				100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.000000269	0.00000848			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6581	2	0.000000153	0.00000484			0.000000153			0.000000153			0.000000153			Расчетный метод
	6582	2	0.00000325	0.000102			0.00000325			0.00000325			0.00000325			Расчетный метод
	6583	2	0.00000325	0.000102			0.00000325			0.00000325			0.00000325			Расчетный метод
	6584	2	0.000000269	0.00000848			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6585	2	0.00000027	0.0000851			0.00000027			0.00000027			0.00000027			Расчетный метод
	6586	2	0.00000103	0.000323			0.00000103			0.00000103			0.00000103			Расчетный метод
	6587	2	0.00000693	0.000218			0.00000693			0.00000693			0.00000693			Расчетный метод
	6591	2	0.000000385	0.0000121			0.000000385			0.000000385			0.000000385			Расчетный метод
	6640	7	0.000000288	0.00000907			0.000000288			0.000000288			0.000000288			Расчетный метод
	6641	7	0.000000288	0.00000907			0.000000288			0.000000288			0.000000288			Расчетный метод
	6642	7	0.000000288	0.00000907			0.000000288			0.000000288			0.000000288			Расчетный метод
	6643	7	0.000000288	0.00000907			0.000000288			0.000000288			0.000000288			Расчетный метод
	6644	7	0.000000288	0.00000907			0.000000288			0.000000288			0.000000288			Расчетный метод
	6645	7	0.000000288	0.00000907			0.000000288			0.000000288			0.000000288			Расчетный метод
	6646	2	0.000000057	0.00000178			0.000000057			0.000000057			0.000000057			Расчетный метод
	6647	2	0.000000057	0.00000178			0.000000057			0.000000057			0.000000057			Расчетный метод
	6648	2	0.000000057	0.00000178			0.000000057			0.000000057			0.000000057			Расчетный метод
	6649	2	0.000000057	0.00000178			0.000000057			0.000000057			0.000000057			Расчетный метод
	6650	2	0.000000057	0.00000178			0.000000057			0.000000057			0.000000057			Расчетный метод
	6651	2	0.000000057	0.00000178			0.000000057			0.000000057			0.000000057			Расчетный метод
	6652	2	0.000000026	0.00000819			0.000000026			0.000000026			0.000000026			Расчетный метод
	6653	2	0.000000026	0.00000819			0.000000026			0.000000026			0.000000026			Расчетный метод
	6654	2	0.000000026	0.00000819			0.000000026			0.000000026			0.000000026			Расчетный метод
	6655	2	0.000000026	0.00000819			0.000000026			0.000000026			0.000000026			Расчетный метод
	6656	2	0.000000026	0.00000819			0.000000026			0.000000026			0.000000026			Расчетный метод
	6657	2	0.000000026	0.00000819			0.000000026			0.000000026			0.000000026			Расчетный метод
	6781	11	0.0000002	0.00000632			0.0000002			0.0000002			0.0000002			Расчетный метод
	6782	5	0.0000005	0.0000158		0.00541	0.0000005		0.00541	0.0000005		0.00541	0.0000005		0.00541	Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.000000537				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.000000537				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.00000215				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.00000215				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.000000537				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.000000537				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.00000215				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.00000215				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.000000537				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.00000215				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.000000537				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.00000215				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.000000537				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.00000215				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.000000537				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.00000215				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.0000256	0.000806		0.00157	0.0000256		0.00157	0.0000256		0.00157	0.0000256		0.00157	Расчетный метод
	0501	8.5	0.0000256	0.000806		0.00157	0.0000256		0.00157	0.0000256		0.00157	0.0000256		0.00157	Расчетный метод
	0502	8.5	0.0000256	0.000806		0.00157	0.0000256		0.00157	0.0000256		0.00157	0.0000256		0.00157	Расчетный метод
	0503	8.5	0.0000256	0.000806		0.00157	0.0000256		0.00157	0.0000256		0.00157	0.0000256		0.00157	Расчетный метод
	0520	7	0.0000081	0.000255		0.000496	0.0000081		0.000496	0.0000081		0.000496	0.0000081		0.000496	Расчетный метод
	0521	7	0.0000081	0.000255		0.000496	0.0000081		0.000496	0.0000081		0.000496	0.0000081		0.000496	Расчетный метод
	0522	7	0.0000081	0.000255		0.000496	0.0000081		0.000496	0.0000081		0.000496	0.0000081		0.000496	Расчетный метод
	0523	7	0.0000081	0.000255		0.000496	0.0000081		0.000496	0.0000081		0.000496	0.0000081		0.000496	Расчетный метод
	0540	236	0.0588715	0.00548	36.2	0.037297943	0.0000143	100	0.00000906	0.0000143	100	0.00000906	0.0000143	100	0.00000906	Расчетный метод
	0541	113.7	0.0997262	0.0282538	61.9	0.266300536	0.000152	99.8	0.000407	0.000152	99.8	0.000407	0.000152	99.8	0.000407	Расчетный метод
	6200	6	0.0000324	0.00102			0.0000324			0.0000324			0.0000324			Расчетный метод
	6201	6	0.0000324	0.00102			0.0000324			0.0000324			0.0000324			Расчетный метод
	6202	6	0.0000324	0.00102			0.0000324			0.0000324			0.0000324			Расчетный метод
	6220	8	0.000193	0.00609	0.1		0.000193			0.000193			0.000193			Расчетный метод
	6221	8	0.000193	0.00609	0.1		0.000193			0.000193			0.000193			Расчетный метод
	6222	8	0.00019	0.006	0.1		0.00019			0.00019			0.00019			Расчетный метод
	6240	7	0.0000183	0.000576			0.0000183			0.0000183			0.0000183			Расчетный метод
	6241	7	0.0000183	0.000576			0.0000183			0.0000183			0.0000183			Расчетный метод
	6260	6	0.00000578	0.000182			0.00000578			0.00000578			0.00000578			Расчетный метод
	6262	6	0.00000578	0.000182			0.00000578			0.00000578			0.00000578			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6280	8	0.0000011	0.0000346			0.0000011			0.0000011			0.0000011			Расчетный метод
	6281	10	0.0000107	0.000337			0.0000107			0.0000107			0.0000107			Расчетный метод
	6282	8	0.0000011	0.0000346			0.0000011			0.0000011			0.0000011			Расчетный метод
	6283	10	0.0000107	0.000337			0.0000107			0.0000107			0.0000107			Расчетный метод
	6300	8	0.00000106	0.0000334			0.00000106			0.00000106			0.00000106			Расчетный метод
	6301	8	0.00000106	0.0000334			0.00000106			0.00000106			0.00000106			Расчетный метод
	6320	6	0.00000168	0.000053			0.00000168			0.00000168			0.00000168			Расчетный метод
	6321	6	0.00000168	0.000053			0.00000168			0.00000168			0.00000168			Расчетный метод
	6340	10	0.00000136	0.000043			0.00000136			0.00000136			0.00000136			Расчетный метод
	6341	10	0.00000136	0.000043			0.00000136			0.00000136			0.00000136			Расчетный метод
	6360	12	0.0000152	0.000478			0.0000152			0.0000152			0.0000152			Расчетный метод
	6361	12	0.0000152	0.000478			0.0000152			0.0000152			0.0000152			Расчетный метод
	6440	9	0.000017	0.000537			0.000017			0.000017			0.000017			Расчетный метод
	6441	9	0.000017	0.000537			0.000017			0.000017			0.000017			Расчетный метод
	6443	3	0.0000466	0.00147			0.0000466			0.0000466			0.0000466			Расчетный метод
	6460	7	0.00000055	0.0000174			0.00000055			0.00000055			0.00000055			Расчетный метод
	6540	5	0.0000241	0.000761			0.0000241			0.0000241			0.0000241			Расчетный метод
	6760	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6761	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6762	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6763	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6764	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6765	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6766	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6767	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6768	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6769	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6770	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6771	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6772	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6773	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6774	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6775	2	0.000000269	0.00000849			0.000000269			0.000000269			0.000000269			Расчетный метод
	6776	2	0.000000024	0.000000743			0.000000024			0.000000024			0.000000024			Расчетный метод
Складская зона	6403	6	0.00000717	0.000226			0.00000717			0.00000717			0.00000717			Расчетный метод
	6404	6	0.00000717	0.000226			0.00000717			0.00000717			0.00000717			Расчетный метод
	6405	6	0.00000466	0.000147			0.00000466			0.00000466			0.00000466			Расчетный метод
	6420	7	0.000000449	0.0000142			0.000000449			0.000000449			0.000000449			Расчетный метод
	6421	2	0.000000078	0.00000247		0.000121	0.000000078		0.000121	0.000000078		0.000121	0.000000078		0.000121	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.0000932				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.0000932				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.0000932				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.0000932				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0000419				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.0000186				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.000000709	0.0000224		3.80470696	0.000000709		3.80470696	0.000000709		3.80470696	0.000000709		3.80470696	Расчетный метод
	0968	2.5		0.0000932				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.0000719	0.0000186		39.91523424	0.0000719		39.91523424	0.0000719		39.91523424	0.0000719		39.91523424	Расчетный метод
	6380	5	0.00000105	0.000033			0.00000105			0.00000105			0.00000105			Расчетный метод
	6381	5	0.00000134	0.0000422			0.00000134			0.00000134			0.00000134			Расчетный метод
	6382	5	0.00000134	0.0000422			0.00000134			0.00000134			0.00000134			Расчетный метод
	6383	5	0.00000591	0.000187			0.00000591			0.00000591			0.00000591			Расчетный метод
	6384	5	0.0000024	0.0000757			0.0000024			0.0000024			0.0000024			Расчетный метод
	6385	5	0.00000121	0.0000381			0.00000121			0.00000121			0.00000121			Расчетный метод
	6386	5	0.000000391	0.0000123			0.000000391			0.000000391			0.000000391			Расчетный метод
	6387	2	0.000000146	0.0000046			0.000000146			0.000000146			0.000000146			Расчетный метод
	6388	2	0.000000032	0.000000998			0.000000032			0.000000032			0.000000032			Расчетный метод
	6940	2	0.00000332	0.000105			0.00000332			0.00000332			0.00000332			Расчетный метод
	6941	2	0.00000332	0.000105			0.00000332			0.00000332			0.00000332			Расчетный метод
	6942	2	0.00000332	0.000105			0.00000332			0.00000332			0.00000332			Расчетный метод
	6943	2	0.00000332	0.000105			0.00000332			0.00000332			0.00000332			Расчетный метод
	6944	2	0.0000619	0.00195			0.0000619			0.0000619			0.0000619			Расчетный метод
	6949	2	0.00000125	0.0000394			0.00000125			0.00000125			0.00000125			Расчетный метод
	6950	2	0.00000125	0.0000394			0.00000125			0.00000125			0.00000125			Расчетный метод
	6951	2	0.00000125	0.0000394			0.00000125			0.00000125			0.00000125			Расчетный метод
	6952	2	0.00000125	0.0000394			0.00000125			0.00000125			0.00000125			Расчетный метод
	6953	2	0.00000359	0.000113			0.00000359			0.00000359			0.00000359			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6960	2	0.000000885	0.0000279			0.000000885			0.000000885			0.000000885			Расчетный метод
	6961	2	0.000000885	0.0000279			0.000000885			0.000000885			0.000000885			Расчетный метод
	6962	2	0.000000885	0.0000279			0.000000885			0.000000885			0.000000885			Расчетный метод
	6963	2	0.000000885	0.0000279			0.000000885			0.000000885			0.000000885			Расчетный метод
	6964	2	0.00000049	0.000154			0.00000049			0.00000049			0.00000049			Расчетный метод
	6965	2	0.000000019	0.000000594			0.000000019			0.000000019			0.000000019			Расчетный метод
	6970	2	0.000000249	0.00000785			0.000000249			0.000000249			0.000000249			Расчетный метод
	6971	2	0.000000249	0.00000785			0.000000249			0.000000249			0.000000249			Расчетный метод
	6972	2	0.000000249	0.00000785			0.000000249			0.000000249			0.000000249			Расчетный метод
	6973	2	0.000000249	0.00000785			0.000000249			0.000000249			0.000000249			Расчетный метод
	6974	2	0.000000666	0.000021			0.000000666			0.000000666			0.000000666			Расчетный метод
	6978	2	0.000000014	0.000000446			0.000000014			0.000000014			0.000000014			Расчетный метод
	6979	2	0.000000014	0.000000446			0.000000014			0.000000014			0.000000014			Расчетный метод
	6980	2	0.000000014	0.000000446		0.000228	0.000000014		0.000228	0.000000014		0.000228	0.000000014		0.000228	Расчетный метод
	ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00245	0.00246	1.5	39.97162255	0.00245		39.97162255	0.00245		39.97162255	0.00245		39.97162255
6592		2	0.00000188	0.0000592		0.00672	0.00000188		0.00672	0.00000188		0.00672	0.00000188		0.00672	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.162420527	0.075653807			0.00399			0.00399			0.00399			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00368	0.039871055	1.8		0.00368			0.00368			0.00368			
	10-20		0.000138	0.00205	0.1		0.000138			0.000138			0.000138			
	>100		0.1585977	0.0337362	98.1		0.000167			0.000167			0.000167			
***Диметилсульфид (227)(1707)																
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.000000222				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.000000021				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		0.000000222				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	2Е-10	0.000000006		0.00728	2Е-10		0.00728	2Е-10		0.00728	2Е-10		0.00728	Расчетный метод
	0584	4		0.000000012				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.000000222				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.000000026				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		4Е-10				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		0.000000222				100			100			100		Расчетный метод
	0591	5.4		0.000000001				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		0.000000222				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		0.000000222				100			100			100		Расчетный метод
	0594	3		0.000000222				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.000000596	0.00000154	3.2	0.223918437	0.000000596		0.223918437	0.000000596		0.223918437	0.000000596		0.223918437	Расчетный метод
	0647	20		0.000000548				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.000000548				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.000000548				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.000000548				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.000000548				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.000000548				100			100			100		Расчетный метод
	0884	18.3		0.000000594				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.000000365				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.000000594				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.000000365				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.000000594				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.000000365				100			100			100		Расчетный метод
	0890	18.3		0.000000594				100			100			100		Расчетный метод
	0891	18.3		0.000000365				100			100			100		Расчетный метод
	0892	18.3		0.000000594				100			100			100		Расчетный метод
	0893	18.3		0.000000365				100			100			100		Расчетный метод
	0894	18.3		0.000000594				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.000000365				100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6581	2	0.000000001	0.000000027			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6582	2	0.000000018	0.000000566	0.1		0.000000018			0.000000018			0.000000018			Расчетный метод
	6583	2	0.000000018	0.000000566	0.1		0.000000018			0.000000018			0.000000018			Расчетный метод
	6584	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6585	2	0.000000015	0.000000047	0.1		0.000000015			0.000000015			0.000000015			Расчетный метод
	6586	2	0.000000057	0.00000178	0.3		0.000000057			0.000000057			0.000000057			Расчетный метод
	6587	2	0.000000167	0.00000526	0.9		0.000000167			0.000000167			0.000000167			Расчетный метод
	6591	2	0.000000002	0.000000067			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6640	7	0.000000006	0.000000194			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6641	7	0.000000006	0.000000194			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6642	7	0.000000006	0.000000194			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6643	7	0.000000006	0.000000194			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6644	7	0.000000006	0.000000194			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6645	7	0.000000006	0.000000194			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6646	2	0.000000001	0.000000038			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6647	2	0.000000001	0.000000038			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6648	2	0.000000001	0.000000038			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6649	2	0.000000001	0.000000038			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6650	2	0.000000001	0.000000038			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6651	2	0.000000001	0.000000038			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6652	2	0.000000006	0.000000175			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6653	2	0.000000006	0.000000175			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6654	2	0.000000006	0.000000175			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6655	2	0.000000006	0.000000175			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6656	2	0.000000006	0.000000175			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6657	2	0.000000006	0.000000175			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6781	11	0.000000001	0.000000035			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6782	5	0.000000003	0.000000087		0.0000324	0.000000003		0.0000324	0.000000003		0.0000324	0.000000003		0.0000324	Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.000000012				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.000000012				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.000000012				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.000000012				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.000000012				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.000000012				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.000000012				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.000000003				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.000000012				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.000000045	0.00000142	0.2	0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	Расчетный метод
	0501	8.5	0.000000045	0.00000142	0.2	0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	Расчетный метод
	0502	8.5	0.000000045	0.00000142	0.2	0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	Расчетный метод
	0503	8.5	0.000000045	0.00000142	0.2	0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	Расчетный метод
	0520	7	0.000000045	0.00000141	0.2	0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	Расчетный метод
	0521	7	0.000000045	0.00000141	0.2	0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	Расчетный метод
	0522	7	0.000000045	0.00000141	0.2	0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	Расчетный метод
	0523	7	0.000000045	0.00000141	0.2	0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	0.000000045		0.00000276	Расчетный метод
	6200	6	0.000000001	0.000000026			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6201	6	0.000000001	0.000000026			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6202	6	0.000000001	0.000000026			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6220	8	0.000000033	0.00000103	0.2		0.000000033			0.000000033			0.000000033			Расчетный метод
	6221	8	0.000000033	0.00000103	0.2		0.000000033			0.000000033			0.000000033			Расчетный метод
	6222	8	0.000000031	0.000000986	0.2		0.000000031			0.000000031			0.000000031			Расчетный метод
	6240	7	0.000000069	0.00000217	0.4		0.000000069			0.000000069			0.000000069			Расчетный метод
	6241	7	0.000000069	0.00000217	0.4		0.000000069			0.000000069			0.000000069			Расчетный метод
	6260	6	0.000000005	0.000000159			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6262	6	0.000000005	0.000000159			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6280	8	0.000000006	0.000000191			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6282	8	0.000000006	0.000000191			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод
	6300	8	0.00000125	0.0000394	6.8		0.00000125			0.00000125			0.00000125			Расчетный метод
	6301	8	0.00000125	0.0000394	6.8		0.00000125			0.00000125			0.00000125			Расчетный метод
	6320	6	0.000000003	0.000000091			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6321	6	0.000000003	0.000000091			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6340	10	0.000000008	0.000000237			0.000000008			0.000000008			0.000000008			Расчетный метод
	6341	10	0.000000008	0.000000237			0.000000008			0.000000008			0.000000008			Расчетный метод
	6360	12	0.000000084	0.00000264	0.5		0.000000084			0.000000084			0.000000084			Расчетный метод
	6361	12	0.000000084	0.00000264	0.5		0.000000084			0.000000084			0.000000084			Расчетный метод
	6440	9	0.000000001	0.000000032	0.1		0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6441	9	0.000000001	0.000000032	0.1		0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6443	3	0.000000032	0.000000997	0.2		0.000000032			0.000000032			0.000000032			Расчетный метод
	6460	7	0.000000003	0.000000096			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6540	5	0.000000025	0.000000774	0.1		0.000000025			0.000000025			0.000000025			Расчетный метод
	6760	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6761	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6762	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6763	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6764	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6765	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6766	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6767	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6768	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6769	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6770	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6771	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6772	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6773	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6774	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6775	2	0.000000001	0.000000047			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
6776	2	1E-10	0.000000004			1E-10			1E-10			1E-10			Расчетный метод	
Складская зона	6420	7	0.000000058	0.00000183	0.3		0.000000058			0.000000058			0.000000058			Расчетный метод
	6421	2	0.000000001	0.000000319	0.1	0.0000155	0.000000001		0.0000155	0.000000001		0.0000155	0.000000001		0.0000155	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.000000515				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.000000515				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.000000515				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.000000515				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.000000231				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.000000103				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.000000004	0.000000123		0.021465201	0.000000004		0.021465201	0.000000004		0.021465201	0.000000004		0.021465201	Расчетный метод
	0968	2.5		0.000000515				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.000000397	0.000000103	2.1	0.220427993	0.000000397		0.220427993	0.000000397		0.220427993	0.000000397		0.220427993	Расчетный метод
	6380	5	0.000000003	0.000000105			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6381	5	0.000000007	0.000000233			0.000000007			0.000000007			0.000000007			Расчетный метод
	6382	5	0.000000007	0.000000233			0.000000007			0.000000007			0.000000007			Расчетный метод
	6386	5	0.000000001	0.000000039			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6387	2	0.000000001	0.000000025			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6388	2	0.000000004	0.000000129			0.000000004			0.000000004			0.000000004			Расчетный метод
	6960	2	0.000000005	0.000000154			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6961	2	0.000000005	0.000000154			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6962	2	0.000000005	0.000000154			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6963	2	0.000000005	0.000000154			0.000000005			0.000000005			0.000000005			Расчетный метод
	6964	2	0.000000027	0.000000853	0.1		0.000000027			0.000000027			0.000000027			Расчетный метод
	6965	2	1E-10	0.000000003			1E-10			1E-10			1E-10			Расчетный метод
	6970	2	0.000000001	0.000000025			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6971	2	0.000000001	0.000000025			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6972	2	0.000000001	0.000000025			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6973	2	0.000000001	0.000000025			0.000000001			0.000000001			0.000000001			Расчетный метод
	6974	2	0.000000002	0.000000067			0.000000002			0.000000002			0.000000002			Расчетный метод
	6978	2	1E-10	0.000000002			1E-10			1E-10			1E-10			Расчетный метод
	6979	2	1E-10	0.000000002			1E-10			1E-10			1E-10			Расчетный метод
	6980	2	1E-10	0.000000002		0.00000163	1E-10		0.00000163	1E-10		0.00000163	1E-10		0.00000163	Расчетный метод
	ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.0000136	0.0000136	74.5	0.220775135	0.0000136		0.220775135	0.0000136		0.220775135	0.0000136		0.220775135
6592		2	0.000000001	0.000000328	0.1	0.0000358	0.000000001		0.0000358	0.000000001		0.0000358	0.000000001		0.0000358	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.0000185	0.000185			0.0000185			0.0000185			0.0000185			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0000177	0.000137	95.8		0.0000177			0.0000177			0.0000177			
	10-20		0.000000765	0.000048	4.2		0.000000765			0.000000765			0.000000765			
***Метилмеркаптан (339)(1715)																
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000471				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.00000454				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		0.0000471				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.000000041	0.00000131		1.491819292	0.000000041		1.491819292	0.000000041		1.491819292	0.000000041		1.491819292	Расчетный метод
	0584	4		0.00000249				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.0000471				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.0000055				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.000000087				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		0.0000471				100			100			100		Расчетный метод
	0591	5.4		0.000000262				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		0.0000471				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		0.0000471				100			100			100		Расчетный метод
	0594	3		0.0000471				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.000126	0.000327		47.41848608	0.000126		47.41848608	0.000126		47.41848608	0.000126		47.41848608	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0647	20		0.0000318				100			100			100		Расчетный метод	
	0648	20		0.0000318				100			100			100		Расчетный метод	
	0649	20		0.0000318				100			100			100		Расчетный метод	
	0650	20		0.0000318				100			100			100		Расчетный метод	
	0651	20		0.0000318				100			100			100		Расчетный метод	
	0652	20		0.0000318				100			100			100		Расчетный метод	
	0884	18.3		0.000344				100			100			100		Расчетный метод	
	0885	18.3		0.0000212				100			100			100		Расчетный метод	
	0886	18.3		0.000344				100			100			100		Расчетный метод	
	0887	18.3		0.0000212				100			100			100		Расчетный метод	
	0888	18.3		0.000344				100			100			100		Расчетный метод	
	0889	18.3		0.0000212				100			100			100		Расчетный метод	
	0890	18.3		0.000344				100			100			100		Расчетный метод	
	0891	18.3		0.0000212				100			100			100		Расчетный метод	
	0892	18.3		0.000344				100			100			100		Расчетный метод	
	0893	18.3		0.0000212				100			100			100		Расчетный метод	
	0894	18.3		0.000344				100			100			100		Расчетный метод	
	0895	18.3		0.0000212				100			100			100		Расчетный метод	
	6580	2		0.000000315	0.00000993			0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6581	2		0.000000179	0.00000566			0.000000179			0.000000179			0.000000179			Расчетный метод
	6582	2		0.00000038	0.00012			0.00000038			0.00000038			0.00000038			Расчетный метод
	6583	2		0.00000038	0.00012			0.00000038			0.00000038			0.00000038			Расчетный метод
	6584	2		0.000000315	0.00000993			0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6585	2		0.000000316	0.0000996			0.000000316			0.000000316			0.000000316			Расчетный метод
	6586	2		0.000012	0.000378			0.000012			0.000012			0.000012			Расчетный метод
	6587	2		0.0000147	0.000463			0.0000147			0.0000147			0.0000147			Расчетный метод
	6591	2		0.00000045	0.0000142			0.00000045			0.00000045			0.00000045			Расчетный метод
	6640	7		0.000000357	0.0000112			0.000000357			0.000000357			0.000000357			Расчетный метод
	6641	7		0.000000357	0.0000112			0.000000357			0.000000357			0.000000357			Расчетный метод
	6642	7		0.000000357	0.0000112			0.000000357			0.000000357			0.000000357			Расчетный метод
	6643	7		0.000000357	0.0000112			0.000000357			0.000000357			0.000000357			Расчетный метод
	6644	7		0.000000357	0.0000112			0.000000357			0.000000357			0.000000357			Расчетный метод
	6645	7		0.000000357	0.0000112			0.000000357			0.000000357			0.000000357			Расчетный метод
	6646	2		0.00000007	0.00000221			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6647	2		0.00000007	0.00000221			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6648	2		0.00000007	0.00000221			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6649	2		0.00000007	0.00000221			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6650	2		0.00000007	0.00000221			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6651	2		0.00000007	0.00000221			0.00000007			0.00000007			0.00000007			Расчетный метод
	6652	2		0.000000322	0.0000102			0.000000322			0.000000322			0.000000322			Расчетный метод
	6653	2		0.000000322	0.0000102			0.000000322			0.000000322			0.000000322			Расчетный метод
	6654	2		0.000000322	0.0000102			0.000000322			0.000000322			0.000000322			Расчетный метод
	6655	2		0.000000322	0.0000102			0.000000322			0.000000322			0.000000322			Расчетный метод
	6656	2		0.000000322	0.0000102			0.000000322			0.000000322			0.000000322			Расчетный метод
	6657	2		0.000000322	0.0000102			0.000000322			0.000000322			0.000000322			Расчетный метод
	6780	15		0.00000387	0.000122			0.00000387			0.00000387			0.00000387			Расчетный метод
	6781	11		0.00000232	0.0000731			0.00000232			0.00000232			0.00000232			Расчетный метод
	6782	5		0.000000586	0.0000185			0.000000586			0.000000586			0.000000586			Расчетный метод
	6788	5		0.00000208	0.0000657		0.0099	0.00000208		0.0099	0.00000208		0.0099	0.00000208		0.0099	Расчетный метод
Технологическая зона	0220	3.5		0.000289				100			100			100		Расчетный метод	
	0221	3.5		0.000289				100			100			100		Расчетный метод	
	0222	3.5		0.000289				100			100			100		Расчетный метод	
	0280	3.5		0.000289				100			100			100		Расчетный метод	
	0281	3.5		0.000289				100			100			100		Расчетный метод	
	0340	9		0.000000628				100			100			100		Расчетный метод	
	0341	9		0.000000628				100			100			100		Расчетный метод	
	0342	9		0.00000251				100			100			100		Расчетный метод	
	0343	9		0.00000251				100			100			100		Расчетный метод	
	0344	9		0.000000628				100			100			100		Расчетный метод	
	0345	9		0.000000628				100			100			100		Расчетный метод	
	0346	9		0.00000251				100			100			100		Расчетный метод	
	0347	9		0.00000251				100			100			100		Расчетный метод	
	0362	9		0.000000628				100			100			100		Расчетный метод	
	0363	9		0.00000251				100			100			100		Расчетный метод	
	0364	9		0.000000628				100			100			100		Расчетный метод	
	0365	9		0.00000251				100			100			100		Расчетный метод	
	0366	9		0.000000628				100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0367	9		0.00000251				100			100			100		Расчетный метод	
	0368	9		0.000000628				100			100			100		Расчетный метод	
	0369	9		0.00000251				100			100			100		Расчетный метод	
	0500	8.5	0.00026	0.00819	0.1	0.015929198	0.00026		0.015929198	0.00026		0.015929198	0.00026		0.015929198	Расчетный метод	
	0501	8.5	0.00026	0.00819	0.1	0.015929198	0.00026		0.015929198	0.00026		0.015929198	0.00026		0.015929198	Расчетный метод	
	0502	8.5	0.00026	0.00819	0.1	0.015929198	0.00026		0.015929198	0.00026		0.015929198	0.00026		0.015929198	Расчетный метод	
	0503	8.5	0.00026	0.00819	0.1	0.015929198	0.00026		0.015929198	0.00026		0.015929198	0.00026		0.015929198	Расчетный метод	
	0520	7	0.00000951	0.0003		0.000583	0.00000951		0.000583	0.00000951		0.000583	0.00000951		0.000583	Расчетный метод	
	0521	7	0.00000951	0.0003		0.000583	0.00000951		0.000583	0.00000951		0.000583	0.00000951		0.000583	Расчетный метод	
	0522	7	0.00000951	0.0003		0.000583	0.00000951		0.000583	0.00000951		0.000583	0.00000951		0.000583	Расчетный метод	
	0523	7	0.00000951	0.0003		0.000583	0.00000951		0.000583	0.00000951		0.000583	0.00000951		0.000583	Расчетный метод	
	0540	236	0.2263218	0.0243421	52.1	0.143385809	0.0000139	100	0.00000881	0.0000139	100	0.00000881	0.0000139	100	0.00000881	Расчетный метод	
	0541	113.7	0.2039371	0.0767087	46.8	0.544576641	0.000237	99.9	0.000633	0.000237	99.9	0.000633	0.000237	99.9	0.000633	Расчетный метод	
	6200	6	0.0000245	0.000772				0.0000245			0.0000245			0.0000245			Расчетный метод
	6201	6	0.0000245	0.000772				0.0000245			0.0000245			0.0000245			Расчетный метод
	6202	6	0.0000245	0.000772				0.0000245			0.0000245			0.0000245			Расчетный метод
	6220	8	0.00017	0.00536				0.00017			0.00017			0.00017			Расчетный метод
	6221	8	0.00017	0.00536				0.00017			0.00017			0.00017			Расчетный метод
	6222	8	0.000169	0.00533				0.000169			0.000169			0.000169			Расчетный метод
	6240	7	0.000069	0.00217				0.000069			0.000069			0.000069			Расчетный метод
	6241	7	0.000069	0.00217				0.000069			0.000069			0.000069			Расчетный метод
	6260	6	0.0000244	0.000771				0.0000244			0.0000244			0.0000244			Расчетный метод
	6262	6	0.0000244	0.000771				0.0000244			0.0000244			0.0000244			Расчетный метод
	6280	8	0.00000129	0.0000406				0.00000129			0.00000129			0.00000129			Расчетный метод
	6281	10	0.0000392	0.00124				0.0000392			0.0000392			0.0000392			Расчетный метод
	6282	8	0.00000129	0.0000406				0.00000129			0.00000129			0.00000129			Расчетный метод
	6283	10	0.0000392	0.00124				0.0000392			0.0000392			0.0000392			Расчетный метод
	6300	8	0.0000208	0.000657				0.0000208			0.0000208			0.0000208			Расчетный метод
	6301	8	0.0000208	0.000657				0.0000208			0.0000208			0.0000208			Расчетный метод
	6320	6	0.00000609	0.000192				0.00000609			0.00000609			0.00000609			Расчетный метод
	6321	6	0.00000609	0.000192				0.00000609			0.00000609			0.00000609			Расчетный метод
	6340	10	0.0000045	0.000142				0.0000045			0.0000045			0.0000045			Расчетный метод
	6341	10	0.0000045	0.000142				0.0000045			0.0000045			0.0000045			Расчетный метод
	6360	12	0.0000177	0.000559				0.0000177			0.0000177			0.0000177			Расчетный метод
	6361	12	0.0000177	0.000559				0.0000177			0.0000177			0.0000177			Расчетный метод
	6440	9	0.000037	0.00117				0.000037			0.000037			0.000037			Расчетный метод
	6441	9	0.000037	0.00117				0.000037			0.000037			0.000037			Расчетный метод
	6443	3	0.0000676	0.00213				0.0000676			0.0000676			0.0000676			Расчетный метод
	6460	7	0.000000644	0.0000203				0.000000644			0.000000644			0.000000644			Расчетный метод
	6540	5	0.0000456	0.00144				0.0000456			0.0000456			0.0000456			Расчетный метод
	6760	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6761	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6762	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6763	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6764	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6765	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6766	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6767	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6768	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6769	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6770	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6771	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6772	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6773	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6774	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6775	2	0.000000315	0.00000994				0.000000315			0.000000315			0.000000315			Расчетный метод
	6776	2	0.000000028	0.000000869				0.000000028			0.000000028			0.000000028			Расчетный метод
Складская зона	6403	6	0.000000009	0.000000283			0.000000009			0.000000009			0.000000009			Расчетный метод	
	6404	6	0.000000009	0.000000283			0.000000009			0.000000009			0.000000009			Расчетный метод	
	6405	6	0.000000006	0.000000184			0.000000006			0.000000006			0.000000006			Расчетный метод	
	6420	7	0.00000336	0.000106			0.00000336			0.00000336			0.00000336			Расчетный метод	
	6421	2	0.000000586	0.0000185		0.000906	0.000000586		0.000906	0.000000586		0.000906	0.000000586		0.000906	Расчетный метод	
Система трубопроводов	0960	4		0.000109				100			100			100		Расчетный метод	
	0961	4		0.000109				100			100			100		Расчетный метод	
	0962	4		0.000109				100			100			100		Расчетный метод	
	0963	4		0.000109				100			100			100		Расчетный метод	
	0964	3.9		0.000049				100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0965	4		0.0000218				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.00000083	0.0000262		4.454029304	0.00000083		4.454029304	0.00000083		4.454029304	0.00000083		4.454029304	Расчетный метод
	0968	2.5		0.000109				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.0000841	0.0000218		46.71851938	0.0000841		46.71851938	0.0000841		46.71851938	0.0000841		46.71851938	Расчетный метод
	6380	5	0.00000427	0.000135			0.00000427			0.00000427			0.00000427			Расчетный метод
	6381	5	0.00000157	0.0000494			0.00000157			0.00000157			0.00000157			Расчетный метод
	6382	5	0.00000157	0.0000494			0.00000157			0.00000157			0.00000157			Расчетный метод
	6383	5	0.00000371	0.000117			0.00000371			0.00000371			0.00000371			Расчетный метод
	6384	5	0.000000003	0.000000095			0.000000003			0.000000003			0.000000003			Расчетный метод
	6385	5	0.000000807	0.0000254			0.000000807			0.000000807			0.000000807			Расчетный метод
	6386	5	0.00000159	0.0000503			0.00000159			0.00000159			0.00000159			Расчетный метод
	6387	2	0.000000948	0.0000299			0.000000948			0.000000948			0.000000948			Расчетный метод
	6388	2	0.000000237	0.00000747			0.000000237			0.000000237			0.000000237			Расчетный метод
	6940	2	0.000000004	0.000000131			0.000000004			0.000000004			0.000000004			Расчетный метод
	6941	2	0.000000004	0.000000131			0.000000004			0.000000004			0.000000004			Расчетный метод
	6942	2	0.000000004	0.000000131			0.000000004			0.000000004			0.000000004			Расчетный метод
	6943	2	0.000000004	0.000000131			0.000000004			0.000000004			0.000000004			Расчетный метод
	6944	2	0.000000077	0.00000244			0.000000077			0.000000077			0.000000077			Расчетный метод
	6949	2	0.000000785	0.0000248			0.000000785			0.000000785			0.000000785			Расчетный метод
	6950	2	0.000000785	0.0000248			0.000000785			0.000000785			0.000000785			Расчетный метод
	6951	2	0.000000785	0.0000248			0.000000785			0.000000785			0.000000785			Расчетный метод
	6952	2	0.000000785	0.0000248			0.000000785			0.000000785			0.000000785			Расчетный метод
	6953	2	0.00000225	0.000071			0.00000225			0.00000225			0.00000225			Расчетный метод
	6960	2	0.00000104	0.0000327			0.00000104			0.00000104			0.00000104			Расчетный метод
	6961	2	0.00000104	0.0000327			0.00000104			0.00000104			0.00000104			Расчетный метод
	6962	2	0.00000104	0.0000327			0.00000104			0.00000104			0.00000104			Расчетный метод
	6963	2	0.00000104	0.0000327			0.00000104			0.00000104			0.00000104			Расчетный метод
	6964	2	0.00000573	0.000181			0.00000573			0.00000573			0.00000573			Расчетный метод
	6965	2	0.000000022	0.000000696			0.000000022			0.000000022			0.000000022			Расчетный метод
	6970	2	0.00000102	0.000032			0.00000102			0.00000102			0.00000102			Расчетный метод
	6971	2	0.00000102	0.000032			0.00000102			0.00000102			0.00000102			Расчетный метод
	6972	2	0.00000102	0.000032			0.00000102			0.00000102			0.00000102			Расчетный метод
	6973	2	0.00000102	0.000032			0.00000102			0.00000102			0.00000102			Расчетный метод
	6974	2	0.00000271	0.0000855			0.00000271			0.00000271			0.00000271			Расчетный метод
	6978	2	0.000000092	0.00000289			0.000000092			0.000000092			0.000000092			Расчетный метод
	6979	2	0.000000092	0.00000289			0.000000092			0.000000092			0.000000092			Расчетный метод
	6980	2	0.000000092	0.00000289		0.0015	0.000000092		0.0015	0.000000092		0.0015	0.000000092		0.0015	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00287	0.00288	0.7	46.78455	0.00287		46.78455	0.00287		46.78455	0.00287		46.78455	Расчетный метод
	6592	2	0.0000022	0.0000693			0.0000022			0.0000022			0.0000022			Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.435655767	0.182085926			0.00565			0.00565			0.00565			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00523	0.077012804	1.1		0.00523			0.00523			0.00523			
	10-20		0.000168	0.00402			0.000168			0.000168			0.000168			
	>100		0.4302589	0.1010508	98.9		0.000251			0.000251			0.000251			
***Смесь природных меркаптанов (526)(1716)																
Складская зона	6400	20	0.000843	0.0017	33.4		0.000843			0.000843			0.000843			Расчетный метод
	6401	20	0.000843	0.0017	33.3		0.000843			0.000843			0.000843			Расчетный метод
	6402	20	0.000843	0.0017	33.3	3.020780071	0.000843		3.020780071	0.000843		3.020780071	0.000843		3.020780071	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.00253	0.00511			0.00253			0.00253			0.00253			
В том числе по градациям высот																
	10-20		0.00253	0.00511	100		0.00253			0.00253			0.00253			
***Пропилмеркаптан (471)(1720)																
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.000104				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.00001				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		0.000104				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.000000092	0.00000289		3.347496948	0.000000092		3.347496948	0.000000092		3.347496948	0.000000092		3.347496948	Расчетный метод
	0584	4		0.0000055				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.000104				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.0000121				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.000000193				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		0.000104				100			100			100		Расчетный метод
	0591	5.4		0.000000578				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		0.000104				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		0.000104				100			100			100		Расчетный метод
	0594	3		0.000104				100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.000279	0.000723	0.1	104.7923258	0.000279		104.7923258	0.000279		104.7923258	0.000279		104.7923258	Расчетный метод
	0647	20		0.0000278				100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0648	20		0.0000278				100			100			100		Расчетный метод	
	0649	20		0.0000278				100			100			100		Расчетный метод	
	0650	20		0.0000278				100			100			100		Расчетный метод	
	0651	20		0.0000278				100			100			100		Расчетный метод	
	0652	20		0.0000278				100			100			100		Расчетный метод	
	0884	18.3		0.000301				100			100			100		Расчетный метод	
	0885	18.3		0.0000185				100			100			100		Расчетный метод	
	0886	18.3		0.000301				100			100			100		Расчетный метод	
	0887	18.3		0.0000185				100			100			100		Расчетный метод	
	0888	18.3		0.000301				100			100			100		Расчетный метод	
	0889	18.3		0.0000185				100			100			100		Расчетный метод	
	0890	18.3		0.000301				100			100			100		Расчетный метод	
	0891	18.3		0.0000185				100			100			100		Расчетный метод	
	0892	18.3		0.000301				100			100			100		Расчетный метод	
	0893	18.3		0.0000185				100			100			100		Расчетный метод	
	0894	18.3		0.000301				100			100			100		Расчетный метод	
	0895	18.3		0.0000185				100			100			100		Расчетный метод	
	6580	2		0.000000696	0.0000219			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6581	2		0.000000397	0.0000125			0.000000397			0.000000397			0.000000397			Расчетный метод
	6582	2		0.00000084	0.000265			0.00000084			0.00000084			0.00000084			Расчетный метод
	6583	2		0.00000084	0.000265			0.00000084			0.00000084			0.00000084			Расчетный метод
	6584	2		0.000000696	0.0000219			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6585	2		0.000000698	0.00022			0.000000698			0.000000698			0.000000698			Расчетный метод
	6586	2		0.0000265	0.000836			0.0000265			0.0000265			0.0000265			Расчетный метод
	6587	2		0.0000163	0.000516			0.0000163			0.0000163			0.0000163			Расчетный метод
	6591	2		0.000000995	0.0000314			0.000000995			0.000000995			0.000000995			Расчетный метод
	6640	7		0.000000744	0.0000235			0.000000744			0.000000744			0.000000744			Расчетный метод
	6641	7		0.000000744	0.0000235			0.000000744			0.000000744			0.000000744			Расчетный метод
	6642	7		0.000000744	0.0000235			0.000000744			0.000000744			0.000000744			Расчетный метод
	6643	7		0.000000744	0.0000235			0.000000744			0.000000744			0.000000744			Расчетный метод
	6644	7		0.000000744	0.0000235			0.000000744			0.000000744			0.000000744			Расчетный метод
	6645	7		0.000000744	0.0000235			0.000000744			0.000000744			0.000000744			Расчетный метод
	6646	2		0.000000146	0.00000461			0.000000146			0.000000146			0.000000146			Расчетный метод
	6647	2		0.000000146	0.00000461			0.000000146			0.000000146			0.000000146			Расчетный метод
	6648	2		0.000000146	0.00000461			0.000000146			0.000000146			0.000000146			Расчетный метод
	6649	2		0.000000146	0.00000461			0.000000146			0.000000146			0.000000146			Расчетный метод
	6650	2		0.000000146	0.00000461			0.000000146			0.000000146			0.000000146			Расчетный метод
	6651	2		0.000000146	0.00000461			0.000000146			0.000000146			0.000000146			Расчетный метод
	6652	2		0.000000672	0.0000212			0.000000672			0.000000672			0.000000672			Расчетный метод
	6653	2		0.000000672	0.0000212			0.000000672			0.000000672			0.000000672			Расчетный метод
	6654	2		0.000000672	0.0000212			0.000000672			0.000000672			0.000000672			Расчетный метод
	6655	2		0.000000672	0.0000212			0.000000672			0.000000672			0.000000672			Расчетный метод
	6656	2		0.000000672	0.0000212			0.000000672			0.000000672			0.000000672			Расчетный метод
	6657	2		0.000000672	0.0000212			0.000000672			0.000000672			0.000000672			Расчетный метод
	6781	11		0.000000519	0.0000164			0.000000519			0.000000519			0.000000519			Расчетный метод
	6782	5		0.000000129	0.0000408		0.013993663	0.000000129		0.013993663	0.000000129		0.013993663	0.000000129		0.013993663	Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.00000139				100			100			100		Расчетный метод	
	0341	9		0.00000139				100			100			100		Расчетный метод	
	0342	9		0.00000555				100			100			100		Расчетный метод	
	0343	9		0.00000555				100			100			100		Расчетный метод	
	0344	9		0.00000139				100			100			100		Расчетный метод	
	0345	9		0.00000139				100			100			100		Расчетный метод	
	0346	9		0.00000555				100			100			100		Расчетный метод	
	0347	9		0.00000555				100			100			100		Расчетный метод	
	0362	9		0.00000139				100			100			100		Расчетный метод	
	0363	9		0.00000555				100			100			100		Расчетный метод	
	0364	9		0.00000139				100			100			100		Расчетный метод	
	0365	9		0.00000555				100			100			100		Расчетный метод	
	0366	9		0.00000139				100			100			100		Расчетный метод	
	0367	9		0.00000555				100			100			100		Расчетный метод	
	0368	9		0.00000139				100			100			100		Расчетный метод	
	0369	9		0.00000555				100			100			100		Расчетный метод	
	0500	8.5		0.0000372	0.00117		0.00228	0.0000372		0.00228	0.0000372		0.00228	0.0000372		0.00228	Расчетный метод
	0501	8.5		0.0000372	0.00117		0.00228	0.0000372		0.00228	0.0000372		0.00228	0.0000372		0.00228	Расчетный метод
	0502	8.5		0.0000372	0.00117		0.00228	0.0000372		0.00228	0.0000372		0.00228	0.0000372		0.00228	Расчетный метод
	0503	8.5		0.0000372	0.00117		0.00228	0.0000372		0.00228	0.0000372		0.00228	0.0000372		0.00228	Расчетный метод
	0520	7		0.0000209	0.00066		0.00128	0.0000209		0.00128	0.0000209		0.00128	0.0000209		0.00128	Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0521	7	0.0000209	0.00066		0.00128	0.0000209		0.00128	0.0000209		0.00128	0.0000209		0.00128	Расчетный метод
	0522	7	0.0000209	0.00066		0.00128	0.0000209		0.00128	0.0000209		0.00128	0.0000209		0.00128	Расчетный метод
	0523	7	0.0000209	0.00066		0.00128	0.0000209		0.00128	0.0000209		0.00128	0.0000209		0.00128	Расчетный метод
	0540	236	0.1217426	0.010049	34.4	0.077129827	0.0000144	100	0.00000912	0.0000144	100	0.00000912	0.0000144	100	0.00000912	Расчетный метод
	0541	113.7	0.2240444	0.0410023	63.6	0.598269499	0.000188	99.9	0.000502	0.000188	99.9	0.000502	0.000188	99.9	0.000502	Расчетный метод
	6200	6	0.0000225	0.000711			0.0000225			0.0000225			0.0000225			Расчетный метод
	6201	6	0.0000225	0.000711			0.0000225			0.0000225			0.0000225			Расчетный метод
	6202	6	0.0000225	0.000711			0.0000225			0.0000225			0.0000225			Расчетный метод
	6220	8	0.000147	0.00463			0.000147			0.000147			0.000147			Расчетный метод
	6221	8	0.000147	0.00463			0.000147			0.000147			0.000147			Расчетный метод
	6222	8	0.000145	0.00456			0.000145			0.000145			0.000145			Расчетный метод
	6240	7	0.0000386	0.00122			0.0000386			0.0000386			0.0000386			Расчетный метод
	6241	7	0.0000386	0.00122			0.0000386			0.0000386			0.0000386			Расчетный метод
	6260	6	0.0000125	0.000393			0.0000125			0.0000125			0.0000125			Расчетный метод
	6262	6	0.0000125	0.000393			0.0000125			0.0000125			0.0000125			Расчетный метод
	6280	8	0.00000284	0.0000896			0.00000284			0.00000284			0.00000284			Расчетный метод
	6281	10	0.0000188	0.000592			0.0000188			0.0000188			0.0000188			Расчетный метод
	6282	8	0.00000284	0.0000896			0.00000284			0.00000284			0.00000284			Расчетный метод
	6283	10	0.0000188	0.000592			0.0000188			0.0000188			0.0000188			Расчетный метод
	6300	8	0.00000266	0.0000838			0.00000266			0.00000266			0.00000266			Расчетный метод
	6301	8	0.00000266	0.0000838			0.00000266			0.00000266			0.00000266			Расчетный метод
	6320	6	0.00000369	0.000116			0.00000369			0.00000369			0.00000369			Расчетный метод
	6321	6	0.00000369	0.000116			0.00000369			0.00000369			0.00000369			Расчетный метод
	6340	10	0.00000352	0.000111			0.00000352			0.00000352			0.00000352			Расчетный метод
	6341	10	0.00000352	0.000111			0.00000352			0.00000352			0.00000352			Расчетный метод
	6360	12	0.0000392	0.00124			0.0000392			0.0000392			0.0000392			Расчетный метод
	6361	12	0.0000392	0.00124			0.0000392			0.0000392			0.0000392			Расчетный метод
	6440	9	0.0000199	0.000627			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6441	9	0.0000199	0.000627			0.0000199			0.0000199			0.0000199			Расчетный метод
	6443	3	0.0000513	0.00162			0.0000513			0.0000513			0.0000513			Расчетный метод
	6460	7	0.00000142	0.0000449			0.00000142			0.00000142			0.00000142			Расчетный метод
	6540	5	0.0000395	0.00125			0.0000395			0.0000395			0.0000395			Расчетный метод
	6760	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6761	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6762	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6763	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6764	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6765	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6766	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6767	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6768	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6769	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6770	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6771	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6772	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6773	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6774	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6775	2	0.000000696	0.000022			0.000000696			0.000000696			0.000000696			Расчетный метод
	6776	2	0.000000061	0.00000192			0.000000061			0.000000061			0.000000061			Расчетный метод
Складская зона	6403	6	0.00000317	0.0001			0.00000317			0.00000317			0.00000317			Расчетный метод
	6404	6	0.00000317	0.0001			0.00000317			0.00000317			0.00000317			Расчетный метод
	6405	6	0.00000206	0.000065			0.00000206			0.00000206			0.00000206			Расчетный метод
	6420	7	0.000000486	0.0000153			0.000000486			0.000000486			0.000000486			Расчетный метод
	6421	2	0.000000085	0.00000267		0.000131	0.000000085		0.000131	0.000000085		0.000131	0.000000085		0.000131	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.000241				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.000241				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.000241				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.000241				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.000108				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.00000183	0.0000578		9.841794872	0.00000183		9.841794872	0.00000183		9.841794872	0.00000183		9.841794872	Расчетный метод
	0968	2.5		0.000241				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.000186	0.0000482	0.1	103.2458068	0.000186		103.2458068	0.000186		103.2458068	0.000186		103.2458068	Расчетный метод
	6380	5	0.00000157	0.0000494			0.00000157			0.00000157			0.00000157			Расчетный метод
	6381	5	0.00000346	0.000109			0.00000346			0.00000346			0.00000346			Расчетный метод
	6382	5	0.00000346	0.000109			0.00000346			0.00000346			0.00000346			Расчетный метод
	6383	5	0.00000403	0.000127			0.00000403			0.00000403			0.00000403			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	6384	5	0.00000106	0.0000335			0.00000106			0.00000106			0.00000106			Расчетный метод	
	6385	5	0.000000832	0.0000262			0.000000832			0.000000832			0.000000832			Расчетный метод	
	6386	5	0.000000585	0.0000184			0.000000585			0.000000585			0.000000585			Расчетный метод	
	6387	2	0.000000378	0.0000119			0.000000378			0.000000378			0.000000378			Расчетный метод	
	6388	2	0.000000034	0.00000108			0.000000034			0.000000034			0.000000034			Расчетный метод	
	6940	2	0.00000147	0.0000463			0.00000147			0.00000147			0.00000147			Расчетный метод	
	6941	2	0.00000147	0.0000463			0.00000147			0.00000147			0.00000147			Расчетный метод	
	6942	2	0.00000147	0.0000463			0.00000147			0.00000147			0.00000147			Расчетный метод	
	6943	2	0.00000147	0.0000463			0.00000147			0.00000147			0.00000147			Расчетный метод	
	6944	2	0.0000274	0.000864			0.0000274			0.0000274			0.0000274			Расчетный метод	
	6949	2	0.000000853	0.0000269			0.000000853			0.000000853			0.000000853			Расчетный метод	
	6950	2	0.000000853	0.0000269			0.000000853			0.000000853			0.000000853			Расчетный метод	
	6951	2	0.000000853	0.0000269			0.000000853			0.000000853			0.000000853			Расчетный метод	
	6952	2	0.000000853	0.0000269			0.000000853			0.000000853			0.000000853			Расчетный метод	
	6953	2	0.00000245	0.0000771			0.00000245			0.00000245			0.00000245			Расчетный метод	
	6960	2	0.00000229	0.0000722			0.00000229			0.00000229			0.00000229			Расчетный метод	
	6961	2	0.00000229	0.0000722			0.00000229			0.00000229			0.00000229			Расчетный метод	
	6962	2	0.00000229	0.0000722			0.00000229			0.00000229			0.00000229			Расчетный метод	
	6963	2	0.00000229	0.0000722			0.00000229			0.00000229			0.00000229			Расчетный метод	
	6964	2	0.0000127	0.0004			0.0000127			0.0000127			0.0000127			Расчетный метод	
	6965	2	0.000000049	0.00000154			0.000000049			0.000000049			0.000000049			Расчетный метод	
	6970	2	0.000000372	0.0000117			0.000000372			0.000000372			0.000000372			Расчетный метод	
	6971	2	0.000000372	0.0000117			0.000000372			0.000000372			0.000000372			Расчетный метод	
	6972	2	0.000000372	0.0000117			0.000000372			0.000000372			0.000000372			Расчетный метод	
	6973	2	0.000000372	0.0000117			0.000000372			0.000000372			0.000000372			Расчетный метод	
	6974	2	0.000000995	0.0000314			0.000000995			0.000000995			0.000000995			Расчетный метод	
	6978	2	0.000000037	0.00000115			0.000000037			0.000000037			0.000000037			Расчетный метод	
	6979	2	0.000000037	0.00000115			0.000000037			0.000000037			0.000000037			Расчетный метод	
	6980	2	0.000000037	0.00000115			0.000603	0.000000037		0.000603	0.000000037		0.000603	0.000000037		0.000603	Расчетный метод
	ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00635	0.00635	1.8	103.3915	0.00635		103.3915	0.00635		103.3915	0.00635		103.3915	Расчетный метод
6592		2	0.00000485	0.000153		0.017383548	0.00000485		0.017383548	0.00000485		0.017383548	0.00000485		0.017383548	Расчетный метод	
	ВСЕГО:		0.353898621	0.103449555			0.00831			0.00831			0.00831				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0.00775	0.047104587	1.9		0.00775			0.00775			0.00775				
	10-20		0.000358	0.00529	0.1		0.000358			0.000358			0.000358				
	>100		0.345787	0.0510513	98		0.000203			0.000203			0.000203				
***Этилмеркаптан (668)(1728)																	
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.0000904				100			100			100		Расчетный метод	
	0581	3		0.00000871				100			100			100		Расчетный метод	
	0582	3		0.0000904				100			100			100		Расчетный метод	
	0583	3	0.00000008	0.00000251		2.910866911	0.00000008		2.910866911	0.00000008		2.910866911	0.00000008		2.910866911	Расчетный метод	
	0584	4		0.00000477				100			100			100		Расчетный метод	
	0586	4		0.0000904				100			100			100		Расчетный метод	
	0587	5.4		0.0000106				100			100			100		Расчетный метод	
	0588	5.4		0.000000167				100			100			100		Расчетный метод	
	0590	3		0.0000904				100			100			100		Расчетный метод	
	0591	5.4		0.000000502				100			100			100		Расчетный метод	
	0592	3		0.0000904				100			100			100		Расчетный метод	
	0593	3		0.0000904				100			100			100		Расчетный метод	
	0594	3		0.0000904				100			100			100		Расчетный метод	
	0646	20	0.000242	0.000628	0.1	91.04200549	0.000242		91.04200549	0.000242		91.04200549	0.000242		91.04200549	Расчетный метод	
	0647	20		0.0000241				100			100			100		Расчетный метод	
	0648	20		0.0000241				100			100			100		Расчетный метод	
	0649	20		0.0000241				100			100			100		Расчетный метод	
	0650	20		0.0000241				100			100			100		Расчетный метод	
	0651	20		0.0000241				100			100			100		Расчетный метод	
	0652	20		0.0000241				100			100			100		Расчетный метод	
	0884	18.3		0.000261				100			100			100		Расчетный метод	
	0885	18.3		0.0000161				100			100			100		Расчетный метод	
	0886	18.3		0.000261				100			100			100		Расчетный метод	
	0887	18.3		0.0000161				100			100			100		Расчетный метод	
	0888	18.3		0.000261				100			100			100		Расчетный метод	
	0889	18.3		0.0000161				100			100			100		Расчетный метод	
	0890	18.3		0.000261				100			100			100		Расчетный метод	
	0891	18.3		0.0000161				100			100			100		Расчетный метод	
	0892	18.3		0.000261				100			100			100		Расчетный метод	
	0893	18.3		0.0000161				100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0894	18.3		0.000261				100			100			100		Расчетный метод
	0895	18.3		0.0000161				100			100			100		Расчетный метод
	6580	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод
	6581	2	0.000000345	0.0000109			0.000000345			0.000000345			0.000000345			Расчетный метод
	6582	2	0.00000073	0.00023			0.00000073			0.00000073			0.00000073			Расчетный метод
	6583	2	0.00000073	0.00023			0.00000073			0.00000073			0.00000073			Расчетный метод
	6584	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод
	6585	2	0.00000606	0.000191			0.00000606			0.00000606			0.00000606			Расчетный метод
	6586	2	0.000023	0.000726			0.000023			0.000023			0.000023			Расчетный метод
	6587	2	0.0000139	0.00044			0.0000139			0.0000139			0.0000139			Расчетный метод
	6591	2	0.000000865	0.0000273			0.000000865			0.000000865			0.000000865			Расчетный метод
	6640	7	0.000000646	0.0000204			0.000000646			0.000000646			0.000000646			Расчетный метод
	6641	7	0.000000646	0.0000204			0.000000646			0.000000646			0.000000646			Расчетный метод
	6642	7	0.000000646	0.0000204			0.000000646			0.000000646			0.000000646			Расчетный метод
	6643	7	0.000000646	0.0000204			0.000000646			0.000000646			0.000000646			Расчетный метод
	6644	7	0.000000646	0.0000204			0.000000646			0.000000646			0.000000646			Расчетный метод
	6645	7	0.000000646	0.0000204			0.000000646			0.000000646			0.000000646			Расчетный метод
	6646	2	0.000000127	0.00000401			0.000000127			0.000000127			0.000000127			Расчетный метод
	6647	2	0.000000127	0.00000401			0.000000127			0.000000127			0.000000127			Расчетный метод
	6648	2	0.000000127	0.00000401			0.000000127			0.000000127			0.000000127			Расчетный метод
	6649	2	0.000000127	0.00000401			0.000000127			0.000000127			0.000000127			Расчетный метод
	6650	2	0.000000127	0.00000401			0.000000127			0.000000127			0.000000127			Расчетный метод
	6651	2	0.000000127	0.00000401			0.000000127			0.000000127			0.000000127			Расчетный метод
	6652	2	0.000000583	0.0000184			0.000000583			0.000000583			0.000000583			Расчетный метод
	6653	2	0.000000583	0.0000184			0.000000583			0.000000583			0.000000583			Расчетный метод
	6654	2	0.000000583	0.0000184			0.000000583			0.000000583			0.000000583			Расчетный метод
	6655	2	0.000000583	0.0000184			0.000000583			0.000000583			0.000000583			Расчетный метод
	6656	2	0.000000583	0.0000184			0.000000583			0.000000583			0.000000583			Расчетный метод
	6657	2	0.000000583	0.0000184			0.000000583			0.000000583			0.000000583			Расчетный метод
	6781	11	0.00000045	0.0000142			0.00000045			0.00000045			0.00000045			Расчетный метод
	6782	5	0.00000112	0.0000355		0.00534	0.00000112		0.00534	0.00000112		0.00534	0.00000112		0.00534	Расчетный метод
Технологическая зона	0220	3.5		0.000373				100			100			100		Расчетный метод
	0221	3.5		0.000373				100			100			100		Расчетный метод
	0222	3.5		0.000373				100			100			100		Расчетный метод
	0280	3.5		0.000373				100			100			100		Расчетный метод
	0281	3.5		0.000373				100			100			100		Расчетный метод
	0340	9		0.00000121				100			100			100		Расчетный метод
	0341	9		0.00000121				100			100			100		Расчетный метод
	0342	9		0.00000482				100			100			100		Расчетный метод
	0343	9		0.00000482				100			100			100		Расчетный метод
	0344	9		0.00000121				100			100			100		Расчетный метод
	0345	9		0.00000121				100			100			100		Расчетный метод
	0346	9		0.00000482				100			100			100		Расчетный метод
	0347	9		0.00000482				100			100			100		Расчетный метод
	0362	9		0.00000121				100			100			100		Расчетный метод
	0363	9		0.00000482				100			100			100		Расчетный метод
	0364	9		0.00000121				100			100			100		Расчетный метод
	0365	9		0.00000482				100			100			100		Расчетный метод
	0366	9		0.00000121				100			100			100		Расчетный метод
	0367	9		0.00000482				100			100			100		Расчетный метод
	0368	9		0.00000121				100			100			100		Расчетный метод
	0369	9		0.00000482				100			100			100		Расчетный метод
	0500	8.5	0.0000998	0.00315		0.00612	0.0000998		0.00612	0.0000998		0.00612	0.0000998		0.00612	Расчетный метод
	0501	8.5	0.0000998	0.00315		0.00612	0.0000998		0.00612	0.0000998		0.00612	0.0000998		0.00612	Расчетный метод
	0502	8.5	0.0000998	0.00315		0.00612	0.0000998		0.00612	0.0000998		0.00612	0.0000998		0.00612	Расчетный метод
	0503	8.5	0.0000998	0.00315		0.00612	0.0000998		0.00612	0.0000998		0.00612	0.0000998		0.00612	Расчетный метод
	0520	7	0.0000182	0.000574		0.00112	0.0000182		0.00112	0.0000182		0.00112	0.0000182		0.00112	Расчетный метод
	0521	7	0.0000182	0.000574		0.00112	0.0000182		0.00112	0.0000182		0.00112	0.0000182		0.00112	Расчетный метод
	0522	7	0.0000182	0.000574		0.00112	0.0000182		0.00112	0.0000182		0.00112	0.0000182		0.00112	Расчетный метод
	0523	7	0.0000182	0.000574		0.00112	0.0000182		0.00112	0.0000182		0.00112	0.0000182		0.00112	Расчетный метод
	0540	236	0.1863227	0.0166607	38.7	0.118044444	0.0000161	100	0.0000102	0.0000161	100	0.0000102	0.0000161	100	0.0000102	Расчетный метод
	0541	113.7	0.2873612	0.0660205	60.1	0.767345407	0.000262	99.9	0.000698	0.000262	99.9	0.000698	0.000262	99.9	0.000698	Расчетный метод
	6200	6	0.0000226	0.000712			0.0000226			0.0000226			0.0000226			Расчетный метод
	6201	6	0.0000226	0.000712			0.0000226			0.0000226			0.0000226			Расчетный метод
	6202	6	0.0000226	0.000712			0.0000226			0.0000226			0.0000226			Расчетный метод
	6220	8	0.000162	0.00511			0.000162			0.000162			0.000162			Расчетный метод
	6221	8	0.000162	0.00511			0.000162			0.000162			0.000162			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6222	8	0.00016	0.00505			0.00016			0.00016			0.00016			Расчетный метод
	6240	7	0.0000587	0.00185			0.0000587			0.0000587			0.0000587			Расчетный метод
	6241	7	0.0000587	0.00185			0.0000587			0.0000587			0.0000587			Расчетный метод
	6260	6	0.0000304	0.000958			0.0000304			0.0000304			0.0000304			Расчетный метод
	6262	6	0.0000304	0.000958			0.0000304			0.0000304			0.0000304			Расчетный метод
	6280	8	0.00000247	0.0000779			0.00000247			0.00000247			0.00000247			Расчетный метод
	6281	10	0.0000487	0.00154			0.0000487			0.0000487			0.0000487			Расчетный метод
	6282	8	0.00000247	0.0000779			0.00000247			0.00000247			0.00000247			Расчетный метод
	6283	10	0.0000487	0.00154			0.0000487			0.0000487			0.0000487			Расчетный метод
	6300	8	0.00000784	0.000247			0.00000784			0.00000784			0.00000784			Расчетный метод
	6301	8	0.00000784	0.000247			0.00000784			0.00000784			0.00000784			Расчетный метод
	6320	6	0.00000731	0.00023			0.00000731			0.00000731			0.00000731			Расчетный метод
	6321	6	0.00000731	0.00023			0.00000731			0.00000731			0.00000731			Расчетный метод
	6340	10	0.00000306	0.0000965			0.00000306			0.00000306			0.00000306			Расчетный метод
	6341	10	0.00000306	0.0000965			0.00000306			0.00000306			0.00000306			Расчетный метод
	6360	12	0.0000341	0.00107			0.0000341			0.0000341			0.0000341			Расчетный метод
	6361	12	0.0000341	0.00107			0.0000341			0.0000341			0.0000341			Расчетный метод
	6440	9	0.0000225	0.000711			0.0000225			0.0000225			0.0000225			Расчетный метод
	6441	9	0.0000225	0.000711			0.0000225			0.0000225			0.0000225			Расчетный метод
	6443	3	0.0000509	0.0016			0.0000509			0.0000509			0.0000509			Расчетный метод
	6460	7	0.00000124	0.000039			0.00000124			0.00000124			0.00000124			Расчетный метод
	6540	5	0.0000536	0.00169			0.0000536			0.0000536			0.0000536			Расчетный метод
	6760	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод
	6761	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод
	6762	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод
	6763	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод
	6764	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод
	6765	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод
	6766	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод
	6767	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод
	6768	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод
	6769	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод
6770	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод	
6771	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод	
6772	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод	
6773	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод	
6774	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод	
6775	2	0.000000605	0.0000191			0.000000605			0.000000605			0.000000605			Расчетный метод	
6776	2	0.000000053	0.00000167			0.000000053			0.000000053			0.000000053			Расчетный метод	
Складская зона	6403	6	0.000000264	0.00000832			0.000000264			0.000000264			0.000000264			Расчетный метод
	6404	6	0.000000264	0.00000832			0.000000264			0.000000264			0.000000264			Расчетный метод
	6405	6	0.000000171	0.00000541			0.000000171			0.000000171			0.000000171			Расчетный метод
	6420	7	0.00000031	0.00000977			0.00000031			0.00000031			0.00000031			Расчетный метод
	6421	2	0.000000054	0.0000017		0.0000835	0.000000054		0.0000835	0.000000054		0.0000835	0.000000054		0.0000835	Расчетный метод
Система трубопроводов	0960	4		0.000209				100			100			100		Расчетный метод
	0961	4		0.000209				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.000209				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.000209				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.0000941				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.0000419				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.00000159	0.0000502		8.548516484	0.00000159		8.548516484	0.00000159		8.548516484	0.00000159		8.548516484	Расчетный метод
	0968	2.5		0.000209				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.000162	0.0000419		89.69809138	0.000162		89.69809138	0.000162		89.69809138	0.000162		89.69809138	Расчетный метод
	6380	5	0.00000217	0.0000683			0.00000217			0.00000217			0.00000217			Расчетный метод
	6381	5	0.00000301	0.0000948			0.00000301			0.00000301			0.00000301			Расчетный метод
	6382	5	0.00000301	0.0000948			0.00000301			0.00000301			0.00000301			Расчетный метод
	6383	5	0.00000382	0.00012			0.00000382			0.00000382			0.00000382			Расчетный метод
	6384	5	0.000000088	0.00000279			0.000000088			0.000000088			0.000000088			Расчетный метод
	6385	5	0.000000796	0.0000251			0.000000796			0.000000796			0.000000796			Расчетный метод
	6386	5	0.000000809	0.0000255			0.000000809			0.000000809			0.000000809			Расчетный метод
	6387	2	0.000000429	0.0000135			0.000000429			0.000000429			0.000000429			Расчетный метод
	6388	2	0.000000022	0.000000688			0.000000022			0.000000022			0.000000022			Расчетный метод
	6940	2	0.000000122	0.00000385			0.000000122			0.000000122			0.000000122			Расчетный метод
	6941	2	0.000000122	0.00000385			0.000000122			0.000000122			0.000000122			Расчетный метод
	6942	2	0.000000122	0.00000385			0.000000122			0.000000122			0.000000122			Расчетный метод
	6943	2	0.000000122	0.00000385			0.000000122			0.000000122			0.000000122			Расчетный метод
	6944	2	0.00000228	0.0000718			0.00000228			0.00000228			0.00000228			Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	6949	2	0.000000807	0.0000255			0.000000807			0.000000807			0.000000807			Расчетный метод
	6950	2	0.000000807	0.0000255			0.000000807			0.000000807			0.000000807			Расчетный метод
	6951	2	0.000000807	0.0000255			0.000000807			0.000000807			0.000000807			Расчетный метод
	6952	2	0.000000807	0.0000255			0.000000807			0.000000807			0.000000807			Расчетный метод
	6953	2	0.00000232	0.000073			0.00000232			0.00000232			0.00000232			Расчетный метод
	6960	2	0.00000199	0.0000627			0.00000199			0.00000199			0.00000199			Расчетный метод
	6961	2	0.00000199	0.0000627			0.00000199			0.00000199			0.00000199			Расчетный метод
	6962	2	0.00000199	0.0000627			0.00000199			0.00000199			0.00000199			Расчетный метод
	6963	2	0.00000199	0.0000627			0.00000199			0.00000199			0.00000199			Расчетный метод
	6964	2	0.000011	0.000347			0.000011			0.000011			0.000011			Расчетный метод
	6965	2	0.000000042	0.00000134			0.000000042			0.000000042			0.000000042			Расчетный метод
	6970	2	0.000000515	0.0000162			0.000000515			0.000000515			0.000000515			Расчетный метод
	6971	2	0.000000515	0.0000162			0.000000515			0.000000515			0.000000515			Расчетный метод
	6972	2	0.000000515	0.0000162			0.000000515			0.000000515			0.000000515			Расчетный метод
	6973	2	0.000000515	0.0000162			0.000000515			0.000000515			0.000000515			Расчетный метод
	6974	2	0.00000138	0.0000434			0.00000138			0.00000138			0.00000138			Расчетный метод
	6978	2	0.000000042	0.00000131			0.000000042			0.000000042			0.000000042			Расчетный метод
	6979	2	0.000000042	0.00000131			0.000000042			0.000000042			0.000000042			Расчетный метод
	6980	2	0.000000042	0.00000131		0.000684	0.000000042		0.000684	0.000000042		0.000684	0.000000042		0.000684	Расчетный метод
	ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.00551	0.00552	1.1	89.82503001	0.00551		89.82503001	0.00551		89.82503001	0.00551		89.82503001
6592		2	0.00000422	0.000133			0.00000422			0.00000422			0.00000422			Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.481292262	0.147763123			0.00789			0.00789			0.00789			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0073	0.06048285	1.1		0.0073			0.0073			0.0073			
	10-20		0.000311	0.0046	0.1		0.000311			0.000311			0.000311			
	>100		0.4736839	0.0826812	98.8		0.000278			0.000278			0.000278			
***Моноэтаноламин (29)(1852)																
Технологическая зона	6300	8	0.118208652	3.727828064	43.8		0.118208652			0.118208652			0.118208652			Расчетный метод
	6301	8	0.118208652	3.727828064	43.9		0.118208652			0.118208652			0.118208652			Расчетный метод
	6340	10	5E-11	0.000000001			5E-11			5E-11			5E-11			Расчетный метод
	6341	10	5E-11	0.000000001			5E-11			5E-11			5E-11			Расчетный метод
	6360	12	0.014219184	0.448416173	5.3		0.014219184			0.014219184			0.014219184			Расчетный метод
	6361	12	0.014219184	0.448416173	5.3		0.014219184			0.014219184			0.014219184			Расчетный метод
	6362	2	0.00455	0.023601096	1.7		0.00455			0.00455			0.00455			Расчетный метод
	6460	7	0.00000148	0.0000468			0.00000148			0.00000148			0.00000148			Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.269409837	8.376136369			0.269409837			0.269409837			0.269409837			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.240971469	7.479304023	89.4		0.240971469			0.240971469			0.240971469			
	10-20		0.028438368	0.896832346	10.6		0.028438368			0.028438368			0.028438368			
***Диэтаноламин (367*)																
Технологическая зона	6362	2	0.000187	0.00097	100		0.000187			0.000187			0.000187			Расчетный метод
	6460	7	0.000000002	0.000000064		0.0000686	0.000000002		0.0000686	0.000000002		0.0000686	0.000000002		0.0000686	Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000187	0.00097			0.000187			0.000187			0.000187			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000187	0.00097	100		0.000187			0.000187			0.000187			
***Бензин (60)(2704)																
Оборудование для РНР	1033	2	0.00313	0.0000788	4.3	107.2033536		100			100			100		Расчетный метод
	1034	2	0.0026	0.0000656	3.6	143.0860989		100			100			100		Расчетный метод
	1035	2	0.00885	0.000223	12.1	107.2196972		100			100			100		Расчетный метод
	1036	2	0.00104	0.0000263	1.4	388.5493685		100			100			100		Расчетный метод
	1037	2	0.00104	0.000039	1.4	107.3424325		100			100			100		Расчетный метод
	1038	2	0.011458333	0.000466	16	107.2286046		100			100			100		Расчетный метод
	1039	2	0.00521	0.000195	7.1	536.7119566		100			100			100		Расчетный метод
	1040	2	0.00104	0.000039	1.4	107.3424325		100			100			100		Расчетный метод
	1050	2	0.00833	0.00021	11.4	107.2380767		100			100			100		Расчетный метод
	1051	2	0.00521	0.000131	7.1	107.2589214		100			100			100		Расчетный метод
	1052	2	0.00208	0.0000645	2.9	107.1339492		100			100			100		Расчетный метод
	1053	2	0.00833	0.000258	11.4	93.23868267		100			100			100		Расчетный метод
	1054	2	0.00313	0.0000968	4.3	71.46890243		100			100			100		Расчетный метод
	1069	2	0.00208	0.0000525	2.9	358.2726224		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0131	2	0.000521	0.0000258	0.7	106.926274		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.00221	0.000208	3	15.55424499		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.00221	0.000208	3	15.55424499		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.00221	0.000208	3	15.55424499		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.00221	0.000208	3	15.55424499		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.072895831	0.0028												
В том числе по градациям высот																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
г/с	%	г/м3					г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0-10		0.072895831	0.0028	100												
***Керосин (654*)(2732)																	
Оборудование для РНР	1044	2	0.017951723	0.00194	100	404.6699756		100			100			100		Расчетный метод	
	ВСЕГО:		0.017951723	0.00194													
В том числе по градиациям высот																	
	0-10		0.017951723	0.00194	100												
***Гераниол (714*)(2734)																	
ЗИО УКПНИГ	6830	3	0.082973367	1.744431851	100	178.0312176		100			100			100		Расчетный метод	
	ВСЕГО:		0.082973367	1.744431851													
В том числе по градиациям высот																	
	0-10		0.082973367	1.744431851	100												
***Масло минеральное (716*)(2735)																	
Производственная лаборатория	0154	8.5	0.1	0.02772	15.3	214.5642922	0.1		214.5642922	0.1		214.5642922	0.1		214.5642922	Расчетный метод	
Технологическая зона	0500	8.5	0.027777778	0.876	4.2	1.702826389	0.027777778		1.702826389	0.027777778		1.702826389	0.027777778		1.702826389	Расчетный метод	
	0501	8.5	0.027777778	0.876	4.2	1.702826389	0.027777778		1.702826389	0.027777778		1.702826389	0.027777778		1.702826389	Расчетный метод	
	0502	8.5	0.027777778	0.876	4.2	1.702826389	0.027777778		1.702826389	0.027777778		1.702826389	0.027777778		1.702826389	Расчетный метод	
	0503	8.5	0.027777778	0.876	4.2	1.702826389	0.027777778		1.702826389	0.027777778		1.702826389	0.027777778		1.702826389	Расчетный метод	
	0520	7	0.111111111	3.504	17.2	6.810935059	0.111111111		6.810935059	0.111111111		6.810935059	0.111111111		6.810935059	Расчетный метод	
	0521	7	0.111111111	3.504	16.9	6.810935059	0.111111111		6.810935059	0.111111111		6.810935059	0.111111111		6.810935059	Расчетный метод	
	0522	7	0.111111111	3.504	16.9	6.810935059	0.111111111		6.810935059	0.111111111		6.810935059	0.111111111		6.810935059	Расчетный метод	
ЗИО ЖКЗЕ	6911	2	0.0000116	0.0007				100			100			100		Расчетный метод	
	ВСЕГО:		0.655567106	17.54841965			0.655555556			0.655555556			0.655555556				
В том числе по градиациям высот																	
	0-10		0.655567106	17.54841965	100		0.655555556			0.655555556			0.655555556				
***Сольвент нефтя (1149*)(2750)																	
Оборудование для ВР и обучение персонала	7574	4.2	0.045552778	0.049197	100			100			100			100		Расчетный метод	
	ВСЕГО:		0.045552778	0.049197													
В том числе по градиациям высот																	
	0-10		0.045552778	0.049197	100												
***Уайт-спирит (1294*)(2752)																	
в/п "Самал"	6010	2	0.125	0.16425	8.5	4.488319421		100			100			100		Расчетный метод	
Предзаводская зона	0171	5.5	0.125	0.054	8.5	4.488319421		100			100			100		Расчетный метод	
	6080	2	0.25	0.108	17.1			100			100			100		Расчетный метод	
Оборудование для ВР и обучение персонала	7101	2	0.26875	2.1375	18.3			100			100			100		Расчетный метод	
	7572	4.2	0.125	0.657	8.5			100			100			100		Расчетный метод	
	7574	4.2	0.302497222	0.326697	20.8			100			100			100		Расчетный метод	
Сервисные работы	7597	2	0.26875	2.1375	18.3	430.2390773		100			100			100		Расчетный метод	
	ВСЕГО:		1.464997222	5.584947													
В том числе по градиациям высот																	
	0-10		1.464997222	5.584947	100												
***Углеводороды пред. C12-C19 (10)(2754)																	
в/п "Самал"	0008	2.5	0.322222222	0.0591948	0.2	515.8422008		100			100			100		Расчетный метод	
	0010	2	0.00359	0.000343		3683.080881		100			100			100		Расчетный метод	
	0053	2	0.00665	0.00268		6811.82018		100			100			100		Расчетный метод	
	0124	2.2	0.354444444	0.0366444	0.2	612.2446697		100			100			100		Расчетный метод	
	0130	2	0.066861111	0.00184		1569.784872		100			100			100		Расчетный метод	
ЗИО в/п "Самал"	6007	2	0.023207459	0.731870423		9.555083412		100			100			100		Расчетный метод	
	0013	7	1.64	0.040674825	1.1	675.2284598		100			100			100		Расчетный метод	
	0014	6	0.00869	0.000859		4450.389184		100			100			100		Расчетный метод	
	0077	5	0.148625	0.012700598	0.1	744.5449457		100			100			100		Расчетный метод	
	0078	5	0.148625	0.012700598	0.1	744.5449457		100			100			100		Расчетный метод	
	0079	6	0.00869	0.000859		4450.389184		100			100			100		Расчетный метод	
	0080	3	0.00869	0.000788		4450.389184		100			100			100		Расчетный метод	
	0081	10	0.0217168	0.00095		4370.917949		100			100			100		Расчетный метод	
	0082	2	0.00707	0.00301		7246.367789		100			100			100		Расчетный метод	
	0083	4	0.00782	0.000783		4005.350266		100			100			100		Расчетный метод	
	0084	4	0.00782	0.000783		4005.350266		100			100			100		Расчетный метод	
	0136	6	2	0.0880875	1.4	690.939058		100			100			100		Расчетный метод	
	0137	4	0.00869	0.000797		4450.389184		100			100			100		Расчетный метод	
	ж/д станция и автостанция "Болашак"	6020	2	0.034811188	1.097805635		859.0249416		100			100			100		Расчетный метод
		0041	10	0.035	0.00362		863.684197		100			100			100		Расчетный метод
		0042	7.5	0.084583333	0.023026464	0.1	789.8293805		100			100			100		Расчетный метод
		0043	2.4	0.00359	0.000313		3683.080881		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0106	2.4	0.00359	0.000313		3683.080881		100			100			100		Расчетный метод
	0107	2.4	0.00359	0.000237		3683.080881		100			100			100		Расчетный метод
	0108	2.4	0.00359	0.000237		3683.080881		100			100			100		Расчетный метод
	0109	2	0.00665	0.00319		6811.82018		100			100			100		Расчетный метод
	6025	2	0.046414918	1.463740846		80.17416162		100			100			100		Расчетный метод
КОНН	0114	2	0.354444444	0.01044	0.2	612.2446697		100			100			100		Расчетный метод
	0116	3	0.360888889	0.020481401	0.2	600.5785372		100			100			100		Расчетный метод
	0782	8.4	0.00000244	0.0000317		0.000952	0.00000244		0.000952	0.00000244		0.000952	0.00000244		0.000952	Расчетный метод
	0788	9.1	0.0000551	0.000111		6.053296703	0.0000551		6.053296703	0.0000551		6.053296703	0.0000551		6.053296703	Расчетный метод
	0789	9.3	0.0000551	0.000111		6.053296703	0.0000551		6.053296703	0.0000551		6.053296703	0.0000551		6.053296703	Расчетный метод
	0790	9.3	0.0000551	0.000111		6.053296703	0.0000551		6.053296703	0.0000551		6.053296703	0.0000551		6.053296703	Расчетный метод
	0791	9.4	0.0000551	0.000111		6.053296703	0.0000551		6.053296703	0.0000551		6.053296703	0.0000551		6.053296703	Расчетный метод
	6784	2	5E-11	1E-10			5E-11			5E-11			5E-11			Расчетный метод
	6785	5	0.000000397	0.0000125		0.068718667	0.000000397		0.068718667	0.000000397		0.068718667	0.000000397		0.068718667	Расчетный метод
	Оборудование для РНР	1000	2	0.002	0.0000915		346.189758		100			100			100	
1001		2	0.002	0.0000915		346.189758		100			100			100		Расчетный метод
1002		2	0.0184	0.000516		567.2837058		100			100			100		Расчетный метод
1003		2	0.014	0.000458		483.4018654		100			100			100		Расчетный метод
1004		2	0.1116	0.0129195	0.1	535.5246312		100			100			100		Расчетный метод
1005		2	0.0248	0.0022		535.2821588		100			100			100		Расчетный метод
1006		2	0.068	0.00183		587.3708809		100			100			100		Расчетный метод
1007		2	0.032	0.0011		690.6866565		100			100			100		Расчетный метод
1008		2	0.004	0.0000765		692.3795159		100			100			100		Расчетный метод
1009		2	0.0092	0.000255		567.9448756		100			100			100		Расчетный метод
1010		2	0.0046	0.000128		566.6240736		100			100			100		Расчетный метод
1011		2	0.0098	0.000273		564.2140468		100			100			100		Расчетный метод
1012		2	0.0294	0.000819		564.2140468		100			100			100		Расчетный метод
1013		2	0.005	0.000158		501.5817516		100			100			100		Расчетный метод
1014		2	0.056	0.00165		537.3467113		100			100			100		Расчетный метод
1015		2	0.026	0.00047		561.1829084		100			100			100		Расчетный метод
1016		2	0.1428	0.00713	0.1	587.3343926		100			100			100		Расчетный метод
1017		2	0.042	0.038214315		604.5150502		100			100			100		Расчетный метод
1018		2	0.04224	0.0022		303.9847109		100			100			100		Расчетный метод
1019		2	0.074	0.00183	0.1	639.1977233		100			100			100		Расчетный метод
1020		2	0.096	0.00282	0.1	538.419649		100			100			100		Расчетный метод
1021		2	0.0303	0.000891		536.7562204		100			100			100		Расчетный метод
1022		2	0.012	0.000275		690.874343		100			100			100		Расчетный метод
1023		2	0.06	0.000499		690.874343		100			100			100		Расчетный метод
1024		2	0.3645	0.051384375	0.2	599.6547247		100			100			100		Расчетный метод
1025		2	0.0105	0.000499		537.8663889		100			100			100		Расчетный метод
1026		2	0.1084	0.00256	0.1	668.719587		100			100			100		Расчетный метод
1027		2	0.0879	0.00219	0.1	632.5818204		100			100			100		Расчетный метод
1028		2	0.0481	0.00119		639.1656512		100			100			100		Расчетный метод
1029		2	0.2	0.00512	0.1	616.899988		100			100			100		Расчетный метод
1030		2	0.0204	0.000549		587.2431916		100			100			100		Расчетный метод
1031		2	0.1062	0.00292	0.1	573.2876988		100			100			100		Расчетный метод
1032		2	0.484944444	0.0125328	0.3	488.4397268		100			100			100		Расчетный метод
1042		2	0.00899	0.00159		202.5694372		100			100			100		Расчетный метод
1045		2	0.0252	0.00169		630.7983132		100			100			100		Расчетный метод
1046		2	0.028	0.000499		537.3467113		100			100			100		Расчетный метод
1047		2	0.0116	0.000333		547.6092535		100			100			100		Расчетный метод
1048		2	0.147	0.0039	0.1	594.635241		100			100			100		Расчетный метод
1049		2	0.1012	0.00256	0.1	624.3027878		100			100			100		Расчетный метод
1055		2	0.0729	0.00329		699.5102723		100			100			100		Расчетный метод
1060	2	0.0096	0.000273		552.6994744		100			100			100		Расчетный метод	
1061	2	0.007	0.000183		603.858682		100			100			100		Расчетный метод	
1062	2	0.0204	0.000603		533.8574469		100			100			100		Расчетный метод	
1063	2	2.205	0.04725	1.5	736.3768108		100			100			100		Расчетный метод	
1064	4	2.960416667	0.063	2	593.1924309		100			100			100		Расчетный метод	
1066	2	0.0185	0.000156		763.1542912		100			100			100		Расчетный метод	
1067	2	0.0404	0.00119		536.8459939		100			100			100		Расчетный метод	
1068	2	0.0272	0.000306		533.9893613		100			100			100		Расчетный метод	
ж/д ст. Карабатан	0621	6	0.035	0.00365		863.684197		100			100			100		Расчетный метод
	0622	2.5	0.00359	0.000324		3683.080881		100			100			100		Расчетный метод
	0623	2.5	0.00359	0.000324		3683.080881		100			100			100		Расчетный метод
	0624	2	0.00665	0.00347		6811.82018		100			100			100		Расчетный метод
	6620	2	0.034811188	1.097805635		133.6313482		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Предзаводская зона	0170	2	0.209444444	0.014094	0.1	804.0042593		100			100			100		Расчетный метод
	0173	2	0.0264	0.000127		715.9661021		100			100			100		Расчетный метод
	0174	10	0.017	0.0017		119.7383569		100			100			100		Расчетный метод
	0175	2.5	0.2175	0.00313	0.1	3006.349079		100			100			100		Расчетный метод
	0176	10	0.017	0.0017		119.7383569		100			100			100		Расчетный метод
	0177	10	0.017	0.0017		119.7383569		100			100			100		Расчетный метод
	0178	10	0.017	0.0017		119.7383569		100			100			100		Расчетный метод
	0179	2	0.008	0.00231		690.124208		100			100			100		Расчетный метод
	0180	2	0.0206	0.000041		988.3341296		100			100			100		Расчетный метод
	0181	2	0.0206	0.00141		988.3341296		100			100			100		Расчетный метод
	0182	15	0.88	0.02055375	0.6	1520.055733		100			100			100		Расчетный метод
	0183	15	0.88	0.02055375	0.6	1520.055733		100			100			100		Расчетный метод
	0187	2	0.0315	0.00637		802.1449704		100			100			100		Расчетный метод
	0188	2	0.043	0.00378		1845.690776		100			100			100		Расчетный метод
	0189	2	0.043	0.00378		1845.690776		100			100			100		Расчетный метод
	0190	2	0.069277778	0.00596		1508.815112		100			100			100		Расчетный метод
	0191	10	0.008	0.00231		690.124208		100			100			100		Расчетный метод
	0192	2	0.104722222	0.150336	0.1	904.5703498		100			100			100		Расчетный метод
	0193	2	0.0068	0.000434		2536.449466		100			100			100		Расчетный метод
	0194	2	0.0046	0.000326		2298.569355		100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ	0580	4		0.000271				100			100			100		Расчетный метод
	0581	3		0.0000261				100			100			100		Расчетный метод
	0582	3		0.000271				100			100			100		Расчетный метод
	0583	3	0.000000239	0.00000754		8.696214896	0.000000239		8.696214896	0.000000239		8.696214896	0.000000239		8.696214896	Расчетный метод
	0584	4		0.0000143				100			100			100		Расчетный метод
	0586	4		0.000271				100			100			100		Расчетный метод
	0587	5.4		0.0000317				100			100			100		Расчетный метод
	0588	5.4		0.000000502				100			100			100		Расчетный метод
	0590	3		0.000271				100			100			100		Расчетный метод
	0591	5.4		0.00000151				100			100			100		Расчетный метод
	0592	3		0.000271				100			100			100		Расчетный метод
	0593	3		0.000271				100			100			100		Расчетный метод
	0594	3		0.000271				100			100			100		Расчетный метод
	0600	5.6	0.04723404	0.00482		3830.056159		100			100			100		Расчетный метод
	0603	5	0.515555556	0.01566	0.4	593.6791443		100			100			100		Расчетный метод
	0604	3.5	0.010749816	0.000784		3908.44663		100			100			100		Расчетный метод
	0646	20	0.000727	0.00188		273.0873192	0.000727		273.0873192	0.000727		273.0873192	0.000727		273.0873192	Расчетный метод
	0647	20		0.0000723				100			100			100		Расчетный метод
	0648	20		0.0000723				100			100			100		Расчетный метод
	0649	20		0.0000723				100			100			100		Расчетный метод
	0650	20		0.0000723				100			100			100		Расчетный метод
	0651	20		0.0000723				100			100			100		Расчетный метод
	0652	20		0.0000723				100			100			100		Расчетный метод
	0662	12.5	5.42	0.16985142	3.7	733.6989699		100			100			100		Расчетный метод
	0663	12.5	5.42	0.16985142	3.7	733.6989699		100			100			100		Расчетный метод
	0664	12.5	5.42	0.16985142	3.7	733.6989699		100			100			100		Расчетный метод
	0667	5	0.00956	0.00124		3474.174782		100			100			100		Расчетный метод
	0668	5	0.00956	0.00124		3474.174782		100			100			100		Расчетный метод
	0669	2	0.01194424	0.000827		4342.718478		100			100			100		Расчетный метод
	0670	2	0.01194424	0.000827		4342.718478		100			100			100		Расчетный метод
	0671	2	0.01194424	0.00137		4342.718478		100			100			100		Расчетный метод
	0800	4	0.016747697	0.240587155		0.79007961	0.016747697		0.79007961	0.016747697		0.79007961	0.016747697		0.79007961	Расчетный метод
	0801	2	0.0099	0.000255		873.956044		100			100			100		Расчетный метод
	0804	5	3E-10	0.000000007		0.000000225	3E-10		0.000000225	3E-10		0.000000225	3E-10		0.000000225	Расчетный метод
	0884	18.3		0.000784				100			100			100		Расчетный метод
	0885	18.3		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод
	0886	18.3		0.000784				100			100			100		Расчетный метод
	0887	18.3		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод
	0888	18.3		0.000784				100			100			100		Расчетный метод
	0889	18.3		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод
0890	18.3		0.000784				100			100			100		Расчетный метод	
0891	18.3		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод	
0892	18.3		0.000784				100			100			100		Расчетный метод	
0893	18.3		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод	
0894	18.3		0.000784				100			100			100		Расчетный метод	
0895	18.3		0.0000482				100			100			100		Расчетный метод	
0920	12	0.570333333	0.172091961	0.4	552.2552214		100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0921	12	0.570333333	0.172091961	0.4	552.2552214		100			100			100		Расчетный метод	
	0922	3.5	0.010749816	0.000816		3908.44663		100			100			100		Расчетный метод	
	0923	3.5	0.010749816	0.000816		3908.44663		100			100			100		Расчетный метод	
	0926	12	0.06	0.00235		2071.59787		100			100			100		Расчетный метод	
	0927	3.5	0.010749816	0.000781		3908.44663		100			100			100		Расчетный метод	
	6580	2	0.00000181	0.0000572			0.00000181				0.00000181			0.00000181		Расчетный метод	
	6581	2	0.00000103	0.0000326			0.00000103				0.00000103			0.00000103		Расчетный метод	
	6582	2	0.0000219	0.000691			0.0000219				0.0000219			0.0000219		Расчетный метод	
	6583	2	0.0000219	0.000691			0.0000219				0.0000219			0.0000219		Расчетный метод	
	6584	2	0.00000181	0.0000572			0.00000181				0.00000181			0.00000181		Расчетный метод	
	6585	2	0.0000182	0.000573			0.0000182				0.0000182			0.0000182		Расчетный метод	
	6586	2	0.0000691	0.00218			0.0000691				0.0000691			0.0000691		Расчетный метод	
	6587	2	0.0000397	0.00125			0.0000397				0.0000397			0.0000397		Расчетный метод	
	6591	2	0.00000259	0.0000818			0.00000259				0.00000259			0.00000259		Расчетный метод	
	6600	2	0.011603729	0.365935212					100			100			100		Расчетный метод
	6601	2	0.011603729	0.365935212					100			100			100		Расчетный метод
	6602	2	0.011603729	0.365935212					100			100			100		Расчетный метод
	6640	7	0.00000194	0.0000611			0.00000194				0.00000194			0.00000194		Расчетный метод	
	6641	7	0.00000194	0.0000611			0.00000194				0.00000194			0.00000194		Расчетный метод	
	6642	7	0.00000194	0.0000611			0.00000194				0.00000194			0.00000194		Расчетный метод	
	6643	7	0.00000194	0.0000611			0.00000194				0.00000194			0.00000194		Расчетный метод	
	6644	7	0.00000194	0.0000611			0.00000194				0.00000194			0.00000194		Расчетный метод	
	6645	7	0.00000194	0.0000611			0.00000194				0.00000194			0.00000194		Расчетный метод	
	6646	2	0.000000381	0.000012			0.000000381				0.000000381			0.000000381		Расчетный метод	
	6647	2	0.000000381	0.000012			0.000000381				0.000000381			0.000000381		Расчетный метод	
	6648	2	0.000000381	0.000012			0.000000381				0.000000381			0.000000381		Расчетный метод	
	6649	2	0.000000381	0.000012			0.000000381				0.000000381			0.000000381		Расчетный метод	
	6650	2	0.000000381	0.000012			0.000000381				0.000000381			0.000000381		Расчетный метод	
	6651	2	0.000000381	0.000012			0.000000381				0.000000381			0.000000381		Расчетный метод	
	6652	2	0.00000175	0.0000552			0.00000175				0.00000175			0.00000175		Расчетный метод	
	6653	2	0.00000175	0.0000552			0.00000175				0.00000175			0.00000175		Расчетный метод	
	6654	2	0.00000175	0.0000552			0.00000175				0.00000175			0.00000175		Расчетный метод	
	6655	2	0.00000175	0.0000552			0.00000175				0.00000175			0.00000175		Расчетный метод	
	6656	2	0.00000175	0.0000552			0.00000175				0.00000175			0.00000175		Расчетный метод	
	6657	2	0.00000175	0.0000552			0.00000175				0.00000175			0.00000175		Расчетный метод	
	6660	2	0.011603729	0.365935212					100			100			100		Расчетный метод
	6661	2	0.011603729	0.365935212					100			100			100		Расчетный метод
	6662	2	0.022951976	0.723813523					100			100			100		Расчетный метод
	6663	2	0.022951976	0.723813523					100			100			100		Расчетный метод
	6670	2	0.01939	0.61148304					100			100			100		Расчетный метод
	6672	2	0.01939	0.61148304					100			100			100		Расчетный метод
	6674	2	0.01939	0.61148304					100			100			100		Расчетный метод
	6781	11	0.00000135	0.0000426			0.00000135				0.00000135			0.00000135		Расчетный метод	
	6782	5	0.00000726	0.000229			0.00000726				0.00000726			0.00000726		Расчетный метод	
	6789	5	0.00644	0.202979101			0.00644				0.00644			0.00644		Расчетный метод	
	6800	2	0.00253	0.036373377			0.00253				0.00253			0.00253		Расчетный метод	
	6801	16	3E-10	0.000000006			3E-10				3E-10			3E-10		Расчетный метод	
	6802	2	1E-11	1E-10			1E-11				1E-11			1E-11		Расчетный метод	
	6803	2	1E-11	1E-10			1E-11				1E-11			1E-11		Расчетный метод	
	6975	2.2	0.00298	0.00254					100			100			100		Расчетный метод
	6976	2.3	0.000532	0.000678					100			100			100		Расчетный метод
	6981	2.2	0.00298	0.000889					100			100			100		Расчетный метод
	6982	2.2	0.00298	0.00152					100			100			100		Расчетный метод
	6983	2.2	0.00298	0.00127					100			100			100		Расчетный метод
	6984	2.2	0.00298	0.000762					100			100			100		Расчетный метод
	6985	2.2	0.00298	0.00229					100			100			100		Расчетный метод
	6986	2.2	0.00298	0.00356		32.20429603			100			100			100		Расчетный метод
Технологическая зона	0340	9		0.00000362				100			100			100		Расчетный метод	
	0341	9		0.00000362				100			100			100		Расчетный метод	
	0342	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0343	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0344	9		0.00000362				100			100			100		Расчетный метод	
	0345	9		0.00000362				100			100			100		Расчетный метод	
	0346	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0347	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0362	9		0.00000362				100			100			100		Расчетный метод	
0363	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод		

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике	
			При нормальных условиях				В периоды НМУ										
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	0364	9		0.00000362				100			100			100		Расчетный метод	
	0365	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0366	9		0.00000362				100			100			100		Расчетный метод	
	0367	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0368	9		0.00000362				100			100			100		Расчетный метод	
	0369	9		0.0000145				100			100			100		Расчетный метод	
	0500	8.5	0.00322	0.101677503			0.197647384	0.00322		0.197647384	0.00322		0.197647384	0.00322		0.197647384	Расчетный метод
	0501	8.5	0.00322	0.101677503			0.197647384	0.00322		0.197647384	0.00322		0.197647384	0.00322		0.197647384	Расчетный метод
	0502	8.5	0.00322	0.101677503			0.197647384	0.00322		0.197647384	0.00322		0.197647384	0.00322		0.197647384	Расчетный метод
	0503	8.5	0.00322	0.101677503			0.197647384	0.00322		0.197647384	0.00322		0.197647384	0.00322		0.197647384	Расчетный метод
	0520	7	0.00317	0.099892883			0.194167819	0.00317		0.194167819	0.00317		0.194167819	0.00317		0.194167819	Расчетный метод
	0521	7	0.00317	0.099892883			0.194167819	0.00317		0.194167819	0.00317		0.194167819	0.00317		0.194167819	Расчетный метод
	0522	7	0.00317	0.099892883			0.194167819	0.00317		0.194167819	0.00317		0.194167819	0.00317		0.194167819	Расчетный метод
	0523	7	0.00317	0.099892883			0.194167819	0.00317		0.194167819	0.00317		0.194167819	0.00317		0.194167819	Расчетный метод
	6200	6	0.058565151	1.846910591				0.058565151			0.058565151			0.058565151			Расчетный метод
	6201	6	0.058565151	1.846910591				0.058565151			0.058565151			0.058565151			Расчетный метод
	6202	6	0.058565151	1.846910591				0.058565151			0.058565151			0.058565151			Расчетный метод
	6220	8	0.299319591	9.43934263	0.2			0.299319591			0.299319591			0.299319591			Расчетный метод
	6221	8	0.299319591	9.43934263	0.2			0.299319591			0.299319591			0.299319591			Расчетный метод
	6222	8	0.294951858	9.301601796	0.2			0.294951858			0.294951858			0.294951858			Расчетный метод
	6240	7	0.00769	0.242423119				0.00769			0.00769			0.00769			Расчетный метод
	6241	7	0.00769	0.242423119				0.00769			0.00769			0.00769			Расчетный метод
	6260	6	0.055505544	1.750422838				0.055505544			0.055505544			0.055505544			Расчетный метод
	6262	6	0.055505544	1.750422838				0.055505544			0.055505544			0.055505544			Расчетный метод
	6280	8	0.00000741	0.000234				0.00000741			0.00000741			0.00000741			Расчетный метод
	6281	10	0.060551269	1.909544828				0.060551269			0.060551269			0.060551269			Расчетный метод
	6282	8	0.00000741	0.000234				0.00000741			0.00000741			0.00000741			Расчетный метод
	6283	10	0.060551269	1.909544828				0.060551269			0.060551269			0.060551269			Расчетный метод
	6300	8	0.350068955	11.03977457	0.2			0.350068955			0.350068955			0.350068955			Расчетный метод
	6301	8	0.350068955	11.03977457	0.2			0.350068955			0.350068955			0.350068955			Расчетный метод
	6320	6	0.00504	0.15903106				0.00504			0.00504			0.00504			Расчетный метод
	6321	6	0.00504	0.15903106				0.00504			0.00504			0.00504			Расчетный метод
	6340	10	0.00000918	0.00029				0.00000918			0.00000918			0.00000918			Расчетный метод
	6341	10	0.00000918	0.00029				0.00000918			0.00000918			0.00000918			Расчетный метод
	6360	12	0.000102	0.00322				0.000102			0.000102			0.000102			Расчетный метод
	6361	12	0.000102	0.00322				0.000102			0.000102			0.000102			Расчетный метод
	6440	9	0.016708905	0.526932031				0.016708905			0.016708905			0.016708905			Расчетный метод
	6441	9	0.016708905	0.526932031				0.016708905			0.016708905			0.016708905			Расчетный метод
	6443	3	0.000849	0.026768996				0.000849			0.000849			0.000849			Расчетный метод
	6460	7	0.00000371	0.000117				0.00000371			0.00000371			0.00000371			Расчетный метод
	6540	5	0.000862	0.027175991				0.000862			0.000862			0.000862			Расчетный метод
	6760	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6761	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6762	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6763	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6764	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6765	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6766	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6767	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6768	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6769	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6770	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6771	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6772	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6773	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6774	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6775	2	0.00000181	0.0000572				0.00000181			0.00000181			0.00000181			Расчетный метод
	6776	2	0.000000159	0.00000501				0.000000159			0.000000159			0.000000159			Расчетный метод
	6783	5	0.025210453	0.795036857				0.025210453			0.025210453			0.025210453			Расчетный метод
	6786	5	0.025210453	0.795036857				0.025210453			0.025210453			0.025210453			Расчетный метод
	6787	5	0.025210453	0.795036857				0.025210453			0.025210453			0.025210453			Расчетный метод
Складская зона	6403	6	0.013851485	0.436820422			0.013851485			0.013851485			0.013851485			Расчетный метод	
	6404	6	0.013851485	0.436820422			0.013851485			0.013851485			0.013851485			Расчетный метод	
	6405	6	0.009	0.283926251			0.009			0.009			0.009			Расчетный метод	
	6420	7	0.062220604	1.962188975			0.062220604			0.062220604			0.062220604			Расчетный метод	
	6421	2	0.010840528	0.34186689		16.75382568	0.010840528		16.75382568	0.010840528		16.75382568	0.010840528		16.75382568	Расчетный метод	
Система трубопроводов	0960	4		0.000628				100			100			100		Расчетный метод	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0961	4		0.000628				100			100			100		Расчетный метод
	0962	4		0.000628				100			100			100		Расчетный метод
	0963	4		0.000628				100			100			100		Расчетный метод
	0964	3.9		0.000282				100			100			100		Расчетный метод
	0965	4		0.000126				100			100			100		Расчетный метод
	0966	3.9	0.00000478	0.000151		25.64554945	0.00000478		25.64554945	0.00000478		25.64554945	0.00000478		25.64554945	Расчетный метод
	0968	2.5		0.000628				100			100			100		Расчетный метод
	0970	10	0.000485	0.000126		269.055963	0.000485		269.055963	0.000485		269.055963	0.000485		269.055963	Расчетный метод
	6380	5	0.000014	0.00044			0.000014			0.000014			0.000014			Расчетный метод
	6381	5	0.00000902	0.000284			0.00000902			0.00000902			0.00000902			Расчетный метод
	6382	5	0.00000902	0.000284			0.00000902			0.00000902			0.00000902			Расчетный метод
	6383	5	0.010982618	0.346347837			0.010982618			0.010982618			0.010982618			Расчетный метод
	6384	5	0.00464	0.146338723			0.00464			0.00464			0.00464			Расчетный метод
	6385	5	0.0022	0.069365937			0.0022			0.0022			0.0022			Расчетный метод
	6386	5	0.00000521	0.000164			0.00000521			0.00000521			0.00000521			Расчетный метод
	6387	2	0.000000984	0.000031			0.000000984			0.000000984			0.000000984			Расчетный метод
	6388	2	0.00438	0.138176997			0.00438			0.00438			0.00438			Расчетный метод
	6940	2	0.00642	0.202322966			0.00642			0.00642			0.00642			Расчетный метод
	6941	2	0.00642	0.202322966			0.00642			0.00642			0.00642			Расчетный метод
	6942	2	0.00642	0.202322966			0.00642			0.00642			0.00642			Расчетный метод
	6943	2	0.00642	0.202322966			0.00642			0.00642			0.00642			Расчетный метод
	6944	2	0.119568657	3.770717155	0.1		0.119568657			0.119568657			0.119568657			Расчетный метод
	6949	2	0.00232	0.073215834			0.00232			0.00232			0.00232			Расчетный метод
	6950	2	0.00232	0.073215834			0.00232			0.00232			0.00232			Расчетный метод
	6951	2	0.00232	0.073215834			0.00232			0.00232			0.00232			Расчетный метод
	6952	2	0.00232	0.073215834			0.00232			0.00232			0.00232			Расчетный метод
	6953	2	0.00666	0.21002276			0.00666			0.00666			0.00666			Расчетный метод
	6960	2	0.00000597	0.000188			0.00000597			0.00000597			0.00000597			Расчетный метод
	6961	2	0.00000597	0.000188			0.00000597			0.00000597			0.00000597			Расчетный метод
	6962	2	0.00000597	0.000188			0.00000597			0.00000597			0.00000597			Расчетный метод
	6963	2	0.00000597	0.000188			0.00000597			0.00000597			0.00000597			Расчетный метод
	6964	2	0.000033	0.00104			0.000033			0.000033			0.000033			Расчетный метод
	6965	2	0.000000127	0.00000401			0.000000127			0.000000127			0.000000127			Расчетный метод
	6970	2	0.00000332	0.000105			0.00000332			0.00000332			0.00000332			Расчетный метод
	6971	2	0.00000332	0.000105			0.00000332			0.00000332			0.00000332			Расчетный метод
	6972	2	0.00000332	0.000105			0.00000332			0.00000332			0.00000332			Расчетный метод
	6973	2	0.00000332	0.000105			0.00000332			0.00000332			0.00000332			Расчетный метод
	6974	2	0.00000887	0.00028			0.00000887			0.00000887			0.00000887			Расчетный метод
	6978	2	0.000000095	0.000003			0.000000095			0.000000095			0.000000095			Расчетный метод
	6979	2	0.000000095	0.000003			0.000000095			0.000000095			0.000000095			Расчетный метод
	6980	2	0.000000095	0.000003		0.00155	0.000000095		0.00155	0.000000095		0.00155	0.000000095		0.00155	Расчетный метод
ЗИО ЖКЗЕ	0589	10	0.016537786	0.016557657		269.4363473	0.016537786		269.4363473	0.016537786		269.4363473	0.016537786		269.4363473	Расчетный метод
	0601	7	0.018893616	0.00147		3802.698615		100			100			100		Расчетный метод
	0602	7	0.018893616	0.00147		3802.698615		100			100			100		Расчетный метод
	0660	13.4	2.71	0.1342845	1.8	668.7249475		100			100			100		Расчетный метод
	0661	13.4	2.71	0.1342845	1.8	668.7249475		100			100			100		Расчетный метод
	0672	5	0.861	0.03681144	0.6	691.7411229		100			100			100		Расчетный метод
	0673	5	0.861	0.03681144	0.6	691.7411229		100			100			100		Расчетный метод
	0674	8	0.0108584	0.000805		4370.917949		100			100			100		Расчетный метод
	0675	8	0.0108584	0.000805		4370.917949		100			100			100		Расчетный метод
	0676	7	0.0108584	0.000785		4370.917949		100			100			100		Расчетный метод
	0677	7	0.0108584	0.000785		4370.917949		100			100			100		Расчетный метод
	0678	7	0.0108584	0.000785		4370.917949		100			100			100		Расчетный метод
	0924	5	0.219111111	0.00183	0.1	630.7988227		100			100			100		Расчетный метод
	0925	6	0.00977	0.000781		3933.826154		100			100			100		Расчетный метод
	6592	2	0.0000126	0.000399			0.0000126			0.0000126			0.0000126			Расчетный метод
	6607	2	0.011603729	0.365935212			0.011603729			0.011603729			0.011603729			Расчетный метод
	6608	2	0.011603729	0.365935212			0.011603729			0.011603729			0.011603729			Расчетный метод
	6609	2	0.011603729	0.365935212			0.011603729			0.011603729			0.011603729			Расчетный метод
	6909	2	0.023207459	0.731870423			0.023207459			0.023207459			0.023207459			Расчетный метод
	6910	2	0.023207459	0.731870423		200.4615535	0.023207459		200.4615535	0.023207459		200.4615535	0.023207459		200.4615535	Расчетный метод
Оборудование для ВР и обу-чение персонала	0016	2	0.04896	0.14877		422.9070343		100			100			100		Расчетный метод
	0046	4	0.080555556	0.02389716	0.1	632.4916677		100			100			100		Расчетный метод
	0048	3.5	0.283555556	0.48298572	0.2	489.7957371		100			100			100		Расчетный метод
	0050	3.5	0.12325	0.0482328	0.1	643.1711146		100			100			100		Расчетный метод
	0070	2.7	0.0027	0.000831		3798.177511		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0071	2.7	0.0027	0.000831		3798.177511		100			100			100		Расчетный метод
	0072	3.3	0.0027	0.000791		3798.177511		100			100			100		Расчетный метод
	0085	2	0.0184	0.00284		423.7362637		100			100			100		Расчетный метод
	0090	2	0.00489	0.00813		5507.356615		100			100			100		Расчетный метод
	0091	2	0.00489	0.00813		5507.356615		100			100			100		Расчетный метод
	0092	2	0.00977	0.00423		3671.571077		100			100			100		Расчетный метод
	0093	2	0.00977	0.00423		3671.571077		100			100			100		Расчетный метод
	0094	2	0.00539	0.00182		3798.176806		100			100			100		Расчетный метод
	0095	2	0.00539	0.00182		3798.176806		100			100			100		Расчетный метод
	0101	2	0.048	0.54187515		414.6147395		100			100			100		Расчетный метод
	2210	2	0.00707	0.064505398		7246.367789		100			100			100		Расчетный метод
	2302	2	0.070888889	0.05299344		521.0621872		100			100			100		Расчетный метод
	2303	2.5	0.264222222	0.137822875	0.2	596.3976452		100			100			100		Расчетный метод
	2313	2	0.735	0.0675	0.5	736.3768108		100			100			100		Расчетный метод
	2314	4	4.736666667	0.432	3.2	593.1924309		100			100			100		Расчетный метод
	2315	10	3.2	0.315	2.2	686.9969175		100			100			100		Расчетный метод
	2324	2	0.044	0.039933		745.060566		100			100			100		Расчетный метод
	2325	2	0.0378	0.00788		648.3658828		100			100			100		Расчетный метод
	2326	2	0.0209	0.00437		647.3748474		100			100			100		Расчетный метод
	2327	2	0.0046	0.000626		990.4404539		100			100			100		Расчетный метод
	2328	2	0.0609	0.083683125		574.7848018		100			100			100		Расчетный метод
	2329	2	0.161111111	0.040665888	0.1	514.4428218		100			100			100		Расчетный метод
	2330	2	0.412444444	0.102529152	0.3	522.3057061		100			100			100		Расчетный метод
	2519	2	7.203	1.5876	4.9	736.3745367		100			100			100		Расчетный метод
	2520	4	42.63	9.3312	31.6	593.1914959		100			100			100		Расчетный метод
	2521	10	16	3.15	10.9	686.9980313		100			100			100		Расчетный метод
	2526	2.7	0.00733	0.016068142		5507.356615		100			100			100		Расчетный метод
	2527	2.7	0.00977	0.013616113		3671.571077		100			100			100		Расчетный метод
	2528	3.3	0.00977	0.00971		3671.571077		100			100			100		Расчетный метод
	6004	4	0.00293	0.000786				100			100			100		Расчетный метод
	6008	2	0.011603729	0.365935212				100			100			100		Расчетный метод
	6012	2	0.011603729	0.365935212				100			100			100		Расчетный метод
	6013	2	0.011603729	0.365935212				100			100			100		Расчетный метод
	6014	2	0.011603729	0.365935212				100			100			100		Расчетный метод
	6016	2	0.011603729	0.365935212				100			100			100		Расчетный метод
	6017	2	0.011603729	0.365935212				100			100			100		Расчетный метод
	6018	2	0.011603729	0.365935212				100			100			100		Расчетный метод
	6019	2	0.011603729	0.365935212				100			100			100		Расчетный метод
	7078	2	0.014403292	0.392				100			100			100		Расчетный метод
	7079	2	0.138888889	0.45	0.1			100			100			100		Расчетный метод
	7575	2	0.116037294	3.659352116	0.1	69.81565278		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2563	2	2.205	1.8733275	1.5	1326.672737		100			100			100		Расчетный метод
	2564	4	11.84166667	5.177196	8.1	2062.40283		100			100			100		Расчетный метод
	2565	10	8	11.29957088	5.5	797.9817023		100			100			100		Расчетный метод
	2570	2	0.00707	0.05885925		7246.367789		100			100			100		Расчетный метод
	2571	2.7	0.0027	0.00296		3798.177511		100			100			100		Расчетный метод
	2572	2.7	0.0027	0.00296		3798.177511		100			100			100		Расчетный метод
	2586	10	2.960416667	1.015812	2	2627.773281		100			100			100		Расчетный метод
	7586	2	0.011603729	0.167093704				100			100			100		Расчетный метод
	7587	2	0.011603729	0.167093704		0.416649938		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		146.5201212	136.1020787			2.582005251			2.582005251			2.582005251			
В том числе по градациям высот																
	0-10		121.878522	134.9225198	83.3		2.581072737			2.581072737			2.581072737			
	10-20		24.64159918	1.1795589	16.7		0.000933			0.000933			0.000933			
***Эмульсол (1435*)(2868)																
Предзаводская зона	0171	5.5	0.0000928	0.00146	89.3	0.00333		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для ВР и обучение персонала	7573	2	0.00000915	0.0000481	8.8			100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7630	2	0.000002	0.00000263	1.9			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.000104	0.00151												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000104	0.00151	100											
***Взвешенные частицы (116)(2902)																
в/п "Самал"	6015	2	0.00044	0.000578	0.7	0.096483802		100			100			100		Расчетный метод
Оборудование для РНР	1056	7	0.00022	0.000289	0.3	0.048241901		100			100			100		Расчетный метод
	1057	7	0.0032	0.0042	4.8	0.701700375		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.01832	0.28886976	27.5	0.657808094		100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Вы-сота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
			г/с	т/год	%	г/м3	Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ЗИО УКПНИГ Оборудование для ВР и обу-чение персонала	6831	2	0.031481481	0.0576	47.1	63.86424275		100			100			100		Расчетный метод
	2518	4.2	0.00151	0.00793	2.3	3.059983861		100			100			100		Расчетный метод
	2530	4.2	0.00151	0.015639091	2.3	3.400254066		100			100			100		Расчетный метод
	7573	2	0.0051	0.0268056	7.6	11.49648352		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	2580	4	0.00151	0.00163	2.3	3.400254066		100			100			100		Расчетный метод
	7631	2	0.00022	0.000289	0.3			100			100			100		Расчетный метод
	7632	2	0.0032	0.0042	4.8			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.066706681	0.408037593												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.066706681	0.408037593	100											
***Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)(2908)																
ж/д станция и автостанция "Болашак"	6028	2	0.4148	3.56576256	4.4			100			100			100		Расчетный метод
	6029	2	0.3468	3.65907456	3.7			100			100			100		Расчетный метод
	6030	2	0.423111111	5.1024384	4.5			100			100			100		Расчетный метод
	6031	2	0.033866667	0.607405446	0.4			100			100			100		Расчетный метод
	6032	2	0.105666667	1.895152806	1.1			100			100			100		Расчетный метод
	6033	2	0.476	5.5385856	5			100			100			100		Расчетный метод
	6034	2	0.065733333	0.828942336	0.7			100			100			100		Расчетный метод
	6483	2	0.00746	0.133790584	0.1			100			100			100		Расчетный метод
ЗИО УКПНИГ Оборудование для ВР и обу-чение персонала	6831	2	0.062962963	0.1152	0.7	127.7284875		100			100			100		Расчетный метод
	2529	4.2	0.000111	0.000146		0.225402988		100			100			100		Расчетный метод
	7054	2	0.07950674	0.68933376	0.8			100			100			100		Расчетный метод
	7055	2	0.092408986	0.74693376	1			100			100			100		Расчетный метод
	7056	2	0.10398674	0.999254016	1.1			100			100			100		Расчетный метод
	7057	2	0.091276685	1.07626752	1			100			100			100		Расчетный метод
	7058	2	0.018371612	0.232492032	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7080	2	0.00242	0.029670007				100			100			100		Расчетный метод
	7081	2	0.09404039	0.597649838	1			100			100			100		Расчетный метод
	7082	2	0.08356839	0.46507284	0.9			100			100			100		Расчетный метод
	7083	2	0.000134	0.000744				100			100			100		Расчетный метод
	7084	2	0.00373	0.046809006				100			100			100		Расчетный метод
	7085	2	0.154657523	0.93499488	1.6			100			100			100		Расчетный метод
	7086	2	0.144185523	0.802417882	1.5			100			100			100		Расчетный метод
	7087	2	0.0000577	0.000321				100			100			100		Расчетный метод
	7088	2	0.0023	0.029014381				100			100			100		Расчетный метод
	7089	2	0.020409979	0.187883604	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7090	2	0.00994	0.055306606	0.1			100			100			100		Расчетный метод
	7091	2	0.0000159	0.0000885				100			100			100		Расчетный метод
	7092	2	0.00229	0.028947349				100			100			100		Расчетный метод
	7093	2	0.026537699	0.221985446	0.3			100			100			100		Расчетный метод
	7094	2	0.016065699	0.089408448	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7095	2	0.00000386	0.0000215				100			100			100		Расчетный метод
	7096	2	0.014228942	0.16461468	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7097	2	0.010148942	0.112961304	0.1			100			100			100		Расчетный метод
	7098	2	0.075866667	1.360683846	0.8			100			100			100		Расчетный метод
	7099	2	0.233666667	4.190858406	2.5			100			100			100		Расчетный метод
	7100	2	0.00155	0.027739782				100			100			100		Расчетный метод
	7108	2	4.906350076	62.0416512	51.7			100			100			100		Расчетный метод
	7109	2	0.017010005	0.210453504	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7110	2	0.013165297	0.160109568	0.1			100			100			100		Расчетный метод
	7576	5	0.000111	0.000146				100			100			100		Расчетный метод
	7577	2	0.11998642	1.16871168	1.3			100			100			100		Расчетный метод
	7578	2	0.033427037	0.418987008	0.4			100			100			100		Расчетный метод
	7579	2	0.158855556	1.38053376	1.7			100			100			100		Расчетный метод
	7580	2	0.119503704	1.09253376	1.3			100			100			100		Расчетный метод
	7581	2	0.087502778	1.07626752	0.9			100			100			100		Расчетный метод
	7582	2	0.018367083	0.232492032	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7583	2	0.123866667	2.221573446	1.3			100			100			100		Расчетный метод
	Сервисные работы	7604	2	0.00242	0.029670007				100			100			100	
7605		2	0.09404039	0.597649838	1			100			100			100		Расчетный метод
7606		2	0.08356839	0.46507284	0.9			100			100			100		Расчетный метод
7607		2	0.000134	0.000744				100			100			100		Расчетный метод
7622		2	0.079612785	0.68933376	0.8			100			100			100		Расчетный метод
7623		2	0.092550381	0.74693376	1			100			100			100		Расчетный метод

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу *													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	7624	2	0.104092785	0.999254016	1.1			100			100			100		Расчетный метод
	7625	2	0.091303196	1.07626752	1			100			100			100		Расчетный метод
	7626	2	0.018371644	0.232492032	0.2			100			100			100		Расчетный метод
	7627	2	0.075866667	1.360683846	0.8	16.63614646		100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		9.457976217	110.7395339												
В том числе по градациям высот																
	0-10		9.457976217	110.7395339	100											
***Пыль абразивная (1027*)(2930)																
Оборудование для РНР	1057	7	0.0022	0.00289	15.1	0.482419008		100			100			100		Расчетный метод
Предзаводская зона	0171	5.5	0.01014	0.15988752	69.8	0.364092471		100			100			100		Расчетный метод
Сервисные работы	7632	2	0.0022	0.00289	15.1			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.01454	0.16566912												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.01454	0.16566912	100											
***Изоэвгенол (271*)(3219)																
ЗИО УКПНИГ	6830	3	0.098933346	2.079974581	100			100			100			100		Расчетный метод
	ВСЕГО:		0.098933346	2.079974581												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.098933346	2.079974581	100											
Всего по предприятию:																
			122793.6659	41308.67454			1078.406337	99		1072.67643	99		1066.946523	99		

Примечание * - Для отображения в таблице отдельных малых значений, стремящихся к нулю – они приведены в экспоненциальном формате, то есть, отображены числа в экспоненциальном виде, заменяя часть числа на E-п, в котором E (показатель экспоненты) делить предыдущее число на 10 до п-ой точки. Например, в научном формате 0.0000000001 = 1E-10.