

Утвержден:

Генеральный директор

ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ»

_____ Серикбаев С.Б.

«_____» _____ 2026 г.

ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ
ВОЗДУХ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ДТОО
ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ НА 2027-2029 ГГ.

Разработчик:

Директор ТОО «Accu Test»

Ажбаева А. С.

г. Актау, 2026 г.

СОСТАВ ПРОЕКТА

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов месторождения Жалгизтобе ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» состоит из двух частей:

Часть 1 – Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Жалгизтобе ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ».

Часть 2 – Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Жалгизтобе ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ».

СОДЕРЖАНИЕ	
АННОТАЦИЯ	4
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ	15
ВВЕДЕНИЕ	16
ЧАСТЬ 1 – ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» ..	
1. БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЖАЛГИЗТОБЕ	19
1.1 Характеристика выбросов и уровня загрязнения атмосферного воздуха для определения нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ)	19
1.1. БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ	21
ЧАСТЬ 2 – ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.	
I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	111
1.2	112
1.3 Физико-химические свойства, состав нефти и растворенного в нефти газа и воды	114
1.5 .. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ	118
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	120
Существующая система сбора и промысловой подготовки продукции скважин	120
Технологическая схема ПСН (пункт сбора нефти)	122
Система измерения качества и показателей качества нефти (СИКН)	122
Пункт подготовки нефти (ППН)	123
2.2.5 Эксплуатационные и нагнетательные скважины	129
Нефтепровод от ППН до ПСН м/р Жалгизтобе	131
1. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	135
2. Проведение расчетов и определение предложений НДВ	215
2.2. Анализ результатов расчета рассеивания	216
Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение	216
2.3. Экологическое состояние окружающей среды	218
5. Предложения по нормативам ПДВ (ВСВ)	219
6. Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу	277
7. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	279
8. Уточнение размеров санитарно-защитных зон	288
9. КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	290
Приложения	330
4. РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ОТ ИСТОЧНИКОВ ПРЕДПРИЯТИЯ НА 2027-2029 ГГ.	332
ПРИЛОЖЕНИЕ 2.	395
Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды	395

АННОТАЦИЯ

Настоящий «Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Жалгизтобе ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» разработан на 2027-2029 гг. В проекте определены, проанализированы и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации объектов месторождения Жалгизтобе.

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу для ДТОО «Жалгизтобемунай» разработан специалистами ТОО «AccuTest», имеющей государственную лицензию на выполнение и оказание услуг в области охраны окружающей среды №01922Р от 28.04.2017 год, выданная Министерством Энергетики Республики Казахстан на основании договора (Приложение 1).

Причиной разработки настоящего Проекта нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу для ДТОО «Жалгизтобемунай» на 2027-2029 гг. является окончание срока действия действующего в настоящее время Проекта нормативов ПДВ на 2024-2026 гг.

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2027-2029 гг. для ДТОО «Жалгизтобемунай» разрабатывается с целью установления нормативов эмиссий, являющихся основой для выдачи экологического разрешения и принятия решения о необходимости проведения технических мероприятий, направленных на снижение негативного действия на атмосферный воздух.

При разработке данного проекта учтены изменения производительности предприятия, а именно изменения основных технологических показателей и количественных значений основных сырьевых материалов на 2027-2029 гг..

Данный проект состоит из двух частей:

Часть 1 – Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Жангизтобе ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ».

Часть 2 – Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Жалгизтобе ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ».

ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» осуществляет работы по добыче углеводородного сырья на месторождении Жалгизтобе. Вся деятельность компании осуществляется в соответствии с законодательными и нормативными требованиями Республики Казахстан, а также в соответствии с требованиями методических документов в области охраны здоровья, техники безопасности и охраны окружающей среды.

Для подготовки данного проекта были использованы следующие сведения:

- технические характеристики технологического оборудования;
- ранее выполненные и согласованные проекты, реализация которых намечается на перспективу.

Проект нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу разработан согласно утвержденным приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» и «Рекомендациями по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов для предприятий РК» РНД 211.2.02-97.

Основанием для разработки данного проекта явилось:

- ✓ Договор между ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» и ТОО «Accu Test»;
- ✓ ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» имеет Лицензию на право пользования недрами для добычи нефти и газа в Тупкараганском районе Мангистауской области. Областной центр г. Актау находится в 240 км к югу от месторождения.

Основной производственной деятельностью ДТОО «Жалгизтобемунай» является добыча углеводородного сырья на месторождении Жалгизтобе. Нефтяное месторождение Жалгизтобе находится в промышленной разработке с начала 2009 года согласно «Технологической схеме разработки месторождения Жалгизтобе» (протокол ЦКР РК №54 от 05.12.2008г.), где были рассмотрены 5 вариантов разработки. Утвержден был 2 вариант с КИН – 0,27 д.ед., с сеткой скважин 150*150м.

В 2016 году ТОО «КазНИГРИ» разработан проект «Анализ разработки месторождения Жалгизтобе по состоянию на 01.01.2016г.» (Протокол ЦКРР №27-5-1795-И от 16.09.2016 г.).

В «Проекте разработки месторождения Жалгизтобе», разработанном в 2018 году ТОО «Оптимум» (Протокол ЦКРР №14/15 от 03-04.10.2019 г.) для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения было рассмотрено 3 варианта разработки месторождения:

В целом на предприятии ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» выявлено 146 источников выбросов ЗВ, из них 73 организованных источников; 73 неорганизованных источники выброса ЗВ.

Основной проектный документ, согласно которому ведется разработка месторождения Жалгизтобе, является «Уточненная технологическая схема разработки месторождения» (далее – УТС) (Протокол Комитета Геологии и Недропользования №22-04-326-и от 14.05.2014 г.).

Уточненные технологические показатели разработки месторождения Жалгизтобе на 2027-2029 гг. представлены в таблице 1.

Таблица 1 Технологические показатели ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

№ пп.	Наименование	Ед. изм.	План на 2027г.	План на 2028 г.	План на 2029г.
1	Добыча нефти	тн	43 300	44 400	46 200

По состоянию на 01.07.2026 г. общий фонд пробуренных скважин составил 133 ед., из них: 110 - добывающих (27 - на I объекте, 83 - на II объекте); 18 – нагнетательных (4 - на I объекте, 14 - на II объекте; 2 – ликвидированных и 3 – в консервации. Эксплуатационный фонд добывающих скважин составил 110 ед., из которых 90 действующие добывающие, 20 скважин - в бездействии.

Согласно Протоколу №2024-19-У Заседания Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых РК от 15 февраля 2019 года по Пересчету запасов нефти, растворенного газа и попутных компонентов с ТЭО КИН м/р Жалгизтобе (по состоянию на 02.01.2018 г.) рекомендовано воздержаться от утверждения запасов растворенного в нефти газа, в связи с незначительным его содержанием в нефти. (Приложение 3).

Топливный газ для собственных нужд предприятия ДТОО «Жалгизтобемунай» приобретает по договору с АО «Мангистаумунайгаз» (Приложение 3).

Прогноз расхода газа на собственные нужды (печи подогрева, котел) согласно исходных данных предприятия (Приложение 3).

Баланс расхода газа, используемого на собственные нужды

№№ п/п	Наименование	Единица измерения	На 2027г.	На 2028 г.	На 2029 г.
1.	Общий объем газа:	тыс.м ³ /год	2700	2765	2780
2.	Расход газа на собственные нужды:	тыс.м ³ /год	2700	2765	2780
2.1.	ПСН	тыс.м ³ /год	400	400	400
2.1.1.	Печи подогрева нефти ПП-0,63	тыс.м ³ /год	200	200	200
2.1.2.	Печи подогрева нефти ПП-0,63	тыс.м ³ /год	200	200	200
2.3.	Вахтовый поселок	тыс.м ³ /год	100	100	100
2.3.1.	Водогрейный котел Ква 174	тыс.м ³ /год	100	100	100
2.4.	ППН	тыс.м ³ /год	1200	1200	1200
2.4.1.	Печи подогрева нефти ППНП 1-1,0/6,3	тыс.м ³ /год	400	400	400
2.4.2.	Печи подогрева нефти ППНП 1-1,0/6,3	тыс.м ³ /год	400	400	400
2.4.3.	Печи подогрева нефти ППНП 1-1,0/6,3	тыс.м ³ /год	400	400	400
2.5.	Установка по закачке горячей воды №1 и 2	тыс.м ³ /год	400	465	480
2.5.1.	Установка нагрева воды П-1/ на УЗГВ 1	тыс.м ³ /год	200	232,5	240
2.5.2.	Установка нагрева воды П-1/ на УЗГВ 1	тыс.м ³ /год	200	232,5	240
2.6.	ДНС	тыс.м ³ /год	600	600	600
2.6.1.	Печь подогрева ППНП-1,5/1	тыс.м ³ /год	300	300	300
2.6.2.	Печь подогрева ППНП-1,5/1	тыс.м ³ /год	300	300	300

К основным производственным объектам и сооружениям месторождения Жалгизтобе относятся:

- пункт сдачи нефти (ПСН);
- нефтепровод от ППН до ПСН;
- эксплуатационные скважины;
- газопроводы на ПСН;
- газопровод от точки врезки КБМ до ППН;
- пункт подготовки нефти;
- капитальный ремонт скважин;
- DNS-2;
- установка по закачке горячей воды;
- обустройство скважин по месторождению;
- вахтовый поселок.

В 2027-2029 гг. на месторождении Жалгизтобе планируется проведение капитального ремонта скважин (КРС) в общем количестве 10 и 70 ПРС работы с помощью двух станков ПАП-60/80.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от объектов месторождения Жалгизтобе на 2027-2029 гг. представлено в таблице 3.

Таблица 3. Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах месторождения Жалгизтобе на 2027-2029 гг.

№ площадки	Наименование производства	Количество источников выбросов загрязняющих веществ		
		организованные	неорганизованные	всего
001	Обустройство устьев скважин	29	28	57
002	ДНС 1,2	8	22	30
003	Установка по закачке горячей воды №2	4	8	12
004	Пункт подготовки нефти (ППН)	15	16	31
005	Пункт сдачи нефти (ПСН)	9	7	16
006	Механическая мастерская	4	2	6
007	КПРС	4	2	6
008-010	Газопровод с точки врезки КБМ до ППН; Газопровод до ПСН; Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	3	5	8
011	Нефтепровод от ППН до ПСН	-	2	2
012	Вахтовый поселок	1	1	2
013	СИКПН	-	4	4
Всего по предприятию:		77	97	174

В атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 30 наименований 1-4 класса опасности. Основными загрязняющими атмосферу веществами являются предельные углеводороды, оксид углерода, окислы азота, углерод, метан.

Качественные и количественные характеристики выбросов вредных веществ определены расчетным методом по утвержденным методикам. Количество и состав выбросов вредных веществ в атмосферу от источников предприятия получены на основании анализа технологических процессов и расчетов, проведенных в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов вредных веществ в атмосферу. В качестве исходных данных использовалась техническая и отчетная документация, подготовленная предприятием-заказчиком.

Номера источников приняты по номеру промплощадки: для стационарных – первая цифра обозначает тип источника выброса, 0, 1 – организованный; 6, 7 – неорганизованный; вторая цифра обозначает номер площадки; третья и четвертая – номер источника, например, 0101, 6101.

Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов месторождения Жалгизтобе ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг. представлены в таблицах 4 и 5.

Таблица 4 Нормативы допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух от объектов месторождения Жалгизтобе на 2027 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	3,3006007	23,7492104	593,73026
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000004	1,20E-08	0,0000008
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,5364721	3,859235	64,3205833

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,00000004	1,20E-08	0,00000 012
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,00E-10	2,00E-10	0,00000 0002
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,1928135	1,0289097	20,5781 94
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,47098	15,60128	312,025 7
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,02079924	0,11295176	14,1189 7
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	3,0571311	19,6934302	6,56447 673
0403	Гексан (135)		60			4	0,000005	0,000001	6,67E- 09
0410	Метан (727*)				50		0,2966	3,2625	0,06525
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		120,925537 8	146,286324	2,92572 647
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		9,41941854	43,5316989	1,45105 663
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0029	0,00006	0,00004
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,17873471	0,82624876	8,26248 76
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,05728387 9	0,27407003	1,37035 015
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,11534274	0,52968628	0,88281 047
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,00007	0,00000144	0,00007 2
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000474	2,92E-05	29,162
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)		0,6			3	0,000003	0,00001	0,00001 667
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,00546	0,1717454	0,34349 08
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00001	0,00003	0,00000 6
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,00008	0,0001	0,00014 286
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0461167	0,2568214	25,6821 4
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,0001	0,0003	0,00085 714
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0556	0,438	0,292

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

2732	Керосин (654*)				1,2		0,002985	0,007617	0,00634 75
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)				1,5		0,007	0,221	0,14733 333
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,1019278	5,1548275	5,15482 75
2877	Петролейный эфир (952*)				0,2		0,000007	0,000001	0,00000 5
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)		0,5	0,15		3	0,14	0,00605	0,04033 333
	В С Е Г О :						139,93398	265,01214	1087,12 548
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

**Таблица 5 Нормативы допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в
атмосферный воздух от объектов месторождения Жалгизтобе на 2028-
2029 года.**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р., мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасно сти	Выброс вещества с учетом очистки, т/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	3,3006007	23,749210 4	593,730 26
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000004	1,20E-08	0,00000 008
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,5364721	3,859235	64,3205 833
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,00000004	1,20E-08	0,00000 012
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,00E-10	2,00E-10	0,00000 0002
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,1928135	1,0289097	20,5781 94
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,47098	15,60128	312,025 7
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,02079924	0,1134977 6	14,1872 2
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	3,0571311	19,783430 2	6,59447 673
0403	Гексан (135)		60			4	0,0000005	0,0000001	6,67E- 09
0410	Метан (727*)				50		0,2966	3,3525	0,06705
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		120,9255378	147,11372 4	2,94227 447

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.**

0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		9,41941854	43,8375989	1,4612533
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0029	0,00006	0,00004
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,17873471	0,83034676	8,3034676
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,057283879	0,27537003	1,37685015
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,11534274	0,53198628	0,8866438
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,00007	0,0000014	0,000072
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000474	2,92E-05	29,162
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)		0,6			3	0,000003	0,00001	0,00001667
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,00546	0,1717454	0,3434908
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00001	0,00003	0,000006
1119	2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,00008	0,0001	0,00014286
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0461167	0,2568214	25,68214
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,0001	0,0003	0,00085714
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0556	0,438	0,292
2732	Керосин (654*)				1,2		0,002985	0,007617	0,0063475
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)				1,5		0,007	0,221	0,14733333
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,1019278	5,1548275	5,1548275
2877	Петролейный эфир (952*)				0,2		0,000007	0,000001	0,000005
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	0,14	0,00605	0,04033333
	В С Е Г О :						139,93398	266,33368	1087,30359

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Для месторождения Жалгизтобе размер нормативной санитарно защитной зоны (СЗЗ) составляет **1000 м**. В границы нормативной СЗЗ жилая застройка не попадает.

Для оценки влияния деятельности предприятия на приземный слой атмосферного воздуха и условий рассеивания загрязняющих веществ было проведено моделирование уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на месторождении Жалгизтобе.

При расчете рассеивания загрязняющих веществ, полученные расчетным путем, размер санитарно-защитной зоны был принят 1000 метров. Расчеты уровня загрязнения атмосферного воздуха подтвердили отсутствие превышения нормативных значений ПДК (предельно-допустимых концентраций) загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны месторождения.

ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

Аварийное загрязнение окружающей среды - внезапное непреднамеренное загрязнение окружающей среды, вызванное аварией, происшедшей при осуществлении экологически опасных видов хозяйственной и иной деятельности физических и (или) юридических лиц, и являющее собой выброс в атмосферу и (или) сброс вредных веществ в воду или рассредоточение твердых, жидких или газообразных загрязняющих веществ на участке земной поверхности, в недрах или образование запахов, шумов, вибрации, радиации, или электромагнитное, температурное, световое или иное физическое, химическое, биологическое вредное воздействие, превышающее для данного времени допустимый уровень.

Выброс вещества – вещество, поступающее в атмосферу из источника.

Государственная наблюдательная сеть - система стационарных и передвижных пунктов наблюдений, лабораторий, центров, предназначенных для наблюдений за физическими и химическими процессами, происходящими в окружающей среде, определения ее метеорологических, климатических, аэрологических, гидрологических, гелиогеофизических, агрометеорологических характеристик.

Загрязнение атмосферы – изменение состава атмосферы в результате наличия в ней примесей.

Загрязнение окружающей среды - поступление в окружающую среду загрязняющих веществ, радиоактивных материалов, отходов производства и потребления, а также влияние на окружающую среду шума, вибраций, магнитных полей и иных вредных физических воздействий.

Инвентаризация выбросов – систематизация сведений о распределении источников на территории, количестве и качестве выбросов.

Источник выделения – технологический агрегат, выделяющий в процессе эксплуатации вредные вещества.

Источник загрязнения атмосферы – источник, вносящий в атмосферу загрязняющие ее твердые, жидкие и газообразные вещества.

Концентрация примеси в атмосфере – количество вещества, содержащееся в единице массы или объема воздуха, приведенного к нормальным условиям.

Мощность выброса – количество выбрасываемого в атмосферу вещества в единицу времени.

Неорганизованный промышленный выброс – промышленный выброс, поступающий в атмосферу в виде ненаправленных потоков газа в результате нарушения герметичности оборудования, отсутствия или неудовлетворительной работы по отсосу газа или хранения продукта.

Нормативы эмиссий - показатели допустимых эмиссий, при которых обеспечивается соблюдение нормативов качества окружающей среды.

Окружающая среда - совокупность природных и искусственных объектов, включая атмосферный воздух, озоновый слой Земли, поверхностные и подземные воды, земли, недра, растительный и животный мир, а также климат в их взаимодействии.

Организованный промышленный выброс – промышленный выброс, поступающий в атмосферу через специально сооруженные газоходы, воздухопроводы и трубы.

Ориентировочно безопасный уровень воздействия, загрязняющего атмосферу вещества – временный гигиенический норматив для загрязняющего атмосферу вещества,

устанавливаемый расчетным методом для целей проектирования промышленных объектов.

Охрана окружающей среды - система государственных и общественных мер, направленных на сохранение и восстановление окружающей среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий.

Охрана природных ресурсов - система государственных и общественных мер, направленных на охрану каждого вида природных ресурсов от нерационального использования, уничтожения, деградации, ведущих к утрате их потребительских свойств.

Передвижной источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - транспортные средства, техника и иные передвижные средства и установки, оснащенные двигателями внутреннего сгорания, работающими на различных видах топлива.

Предельно-допустимая концентрация — максимальная концентрация примеси в атмосфере, отнесенная к определенному времени осреднения, которая при периодическом воздействии не оказывает на человека вредного действия, включая отдаленные последствия, и на окружающую среду в целом.

Норматив допустимых выбросов – выбросы вредных веществ в атмосферу от источника или от совокупности источников с учетом перспективы развития промышленных предприятий не создают приземную концентрацию, превышающую ПДК.

Примесь в атмосфере - рассеянное в атмосфере вещество, не содержащееся в ее постоянном составе.

Природные объекты - естественные объекты, имеющие границы, объем и режим существования.

Природные ресурсы - природные объекты, имеющие потребительскую ценность: земля, недра, воды, растительный и животный мир.

Пункт наблюдений - стационарный или передвижной пункт наблюдений за метеорологическими, агрометеорологическими и гидрологическими характеристиками окружающей среды.

Самовольные эмиссии - эмиссии в окружающую среду, осуществляемые без экологического разрешения, за исключением эмиссии от передвижных источников.

Сверхнормативные эмиссии - эмиссии в окружающую среду свыше установленных экологическим разрешением.

Технические удельные нормативы эмиссий - величины эмиссий в окружающую среду в единицу времени или на единицу выпускаемой продукции или в других показателях, определяемые исходя из возможности их обеспечения конкретными техническими средствами при приемлемых для экономики страны затратах.

Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды - центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию в области охраны окружающей среды и природопользования, а также его территориальные органы.

Экологическая безопасность - состояние защищенности жизненно важных интересов и прав личности, общества и государства от угроз, возникающих в результате антропогенных и природных воздействий на окружающую среду.

Экологическая система (экосистема) - взаимосвязанная совокупность организмов и неживой среды их обитания, взаимодействующих как единое функциональное целое.

Экологически опасный объект - хозяйственный и иной объект, строительство и деятельность которого может оказывать или оказывает вредное воздействие на здоровье людей и окружающую среду.

Экологически опасные техника и оборудование - механизмы, машины, устройства, приборы, используемые в хозяйственной или иной деятельности и представляющие опасность для окружающей среды.

Экологически опасные технологии - совокупность методов обработки, изготовления, изменения состояния, свойств, формы сырья, материала или полуфабриката, осуществляемых в процессе производства и представляющих опасность для окружающей среды.

Экологические (зеленые) инвестиции - инвестирование средств, полученных от передачи единиц установленного количества, управления резервом объема квот Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов в проекты, программы и мероприятия, направленные на сокращение выбросов или увеличение поглощения парниковых газов.

Экологический аудит - независимая проверка хозяйственной и иной деятельности аудируемых субъектов, направленная на выявление и оценку экологических рисков и разработку рекомендаций по повышению уровня экологической безопасности их деятельности.

Экологический менеджмент - административное управление охраной окружающей среды, которое включает в себя организационную структуру, планирование, ответственность, методы, процедуры, процессы и ресурсы для разработки, внедрения, выполнения, анализа и поддержания экологической политики предприятия.

Экологический мониторинг - систематические наблюдения и оценка состояния окружающей среды и воздействия на нее.

Экологический риск - вероятность неблагоприятных изменений состояния окружающей среды и (или) природных объектов вследствие влияния определенных факторов.

Экологическое разрешение на воздействие - документ, удостоверяющий право физических и юридических лиц на осуществление эмиссий в окружающую среду.

Экологическое образование - непрерывный процесс воспитания, обучения, самообразования и развития личности, направленный на формирование системы знаний и умений, ценностных ориентации, нравственно-эстетических отношений, обеспечивающих ответственность личности за состояние окружающей среды.

Экологическое просвещение - распространение экологических знаний, информации о состоянии окружающей среды, природных ресурсов, экологической безопасности в целях формирования в обществе основ экологической культуры.

Воздействие в окружающую среду - выбросы, сбросы загрязняющих веществ, размещение отходов производства и потребления в окружающей среде, размещение и хранение серы в окружающей среде в открытом виде.

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АОО	- аварийная остановка оборудования
БДР	- блок дозирования хим.реагентов
ВД	- высокое давление
ВСГ	- высокосернистый газ
ГТУ	- газотурбинная установка
ГОСТ	- государственный стандарт
ГВС	- газовоздушная смесь
ГП	- газоподготовка
ГПЗ	- газоперерабатывающий завод
ГП	- гидроразрыв пласта
ГСМ	- горюче-смазочные материалы
ГТЭС	- газотурбинная электростанция
ГФ	- газовый фактор
ГЭ	- Государственная экспертиза
ГЭЭ	- Государственная экологическая экспертиза
ДВС	- двигатель внутреннего сгорания
ДЗПП	- Департамент защиты прав потребителей
ДЭГ	- диэтиленгликоль
ДЭС	- дизельная электростанция
ЗВ	- загрязняющие вещества
ИЗА	- индекс загрязнения атмосферы
КАЗГИДРОМЕ Т	- Казахстанское государственное предприятие по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды
КГиН МИ и Р РК	- Комитет геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан
КИН	- коэффициент извлекаемости нефти

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу разработан для ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» в соответствии с Экологическим Кодексом №400-VI от 02.01.2021г.

Основанием для выполнения работ по разработке «Проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для объектов месторождения ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» является договор на выполнение проектных работ, заключенный между ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» и ТОО «Accu Test».

При выполнении проекта НДВ были использованы техническая документация предприятия, результаты инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, проведенной на месторождении Жалгизтобе в июне 2026 г. и результаты производственного экологического мониторинга на месторождении Жалгизтобе за 1-4 кварталы 2025 г.

Состав и содержание настоящего документа выполнены в соответствии с «Рекомендациями по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан», РНД 211.2.02.02-97 и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК №63-п от 10.03.2021 г.

В составе проекта НДВ для ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» выполнена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Основная цель инвентаризации - систематизация сведений о распределении источников загрязнения атмосферы по территории предприятия, количестве и составе выбросов загрязняющих веществ.

Количество и состав выбросов вредных веществ в атмосферу от источников предприятия получены на основании анализа технологических процессов и расчетов, проведенных в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов вредных веществ в атмосферу.

Настоящий проект НДВ выполнен в соответствии с законодательными и нормативными документами, действительными на территории Республики Казахстан:

- Договор на выполнение проектных работ.
- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на дату выполнения проекта);
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

Проект НДВ и Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнены ТОО «Accu Test», имеющим государственную лицензию № 01922Р от 28.04.17 г. Лицензия выдана Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование и нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Адрес заказчика: **ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ»**
130000, Республика Казахстан,
Мангистауская обл. г. Актау, 19 мкр., б/ц «Ак-Бокен», 3 этаж.
Телефон/факс: 8 (7292) 302876, 302877, 302879

Адрес исполнителя: **ТОО «Accu Test».**
130000, Республика Казахстан,
Мангистауская обл., г. Актау, Промзона 7 (п. Приморский),
здание №5
Телефон: 8 (7292) 20 31 84
Факс: 8 (7292) 203184

**ЧАСТЬ 1 – ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ
ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ ДТОО
«ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ»**

1. БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЖАЛГИЗТОБЕ

1.1 Характеристика выбросов и уровня загрязнения атмосферного воздуха для определения нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ)

ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» осуществляет добычу и подготовку нефти и газа на месторождении Жалгизтобе.

На месторождении Жалгизтобе эксплуатируются следующие основные объекты и сооружения:

- Пункт сдачи нефти (ПСН);
- Пункт подготовки нефти (ППН);
- Эксплуатационные скважины;
- Газопроводы на ПСН;
- Газопровод от точки врезки КБМ до Пункта подготовки нефти (ППН);
- Газопровод от ППН до УЗГВ-2;
- Нефтепровод от ППН до ПСН;
- Поддержка пластового давления (ППД), скважины ППД;
- Дожимная насосная станция № 1 (ДНС);
- Механическая мастерская;
- Склад ТМЦ;
- Установка по закачке горячей воды №2 (УЗГВ-2);
- Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС и ПРС);
- Система измерений количества и показателей качества нефти (СИКПKN);
- Вахтовый поселок.

Согласно инвентаризации, проведенной на объектах месторождения Жалгизтобе на 2027-2029 гг. будет всего 128 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 69 – организованных, 59 – неорганизованных источников. Количество источников по площадкам представлено в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 Количество источников выбросов вредных веществ в атмосферу на объектах месторождения Жалгизтобе на 2027-2029 гг.:

№ площадки	Наименование производства	Количество источников выбросов загрязняющих веществ		
		организованные	неорганизованные	всего
001	Обустройство устьев скважин	29	29	57
002	ДНС 1,2	8	22	30
003	Установка по закачке горячей воды №2	4	8	12
004	Пункт подготовки нефти (ППН)	15	16	31
005	Пункт сдачи нефти (ПСН)	9	7	16
006	Механическая мастерская	4	2	6
007	КПРС	4	2	6
008-010	Газопровод с точки врезки КБМ до ППН; Газопровод до ПСН; Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	3	5	8

011	Нефтепровод от ППН до ПСН	-	2	2
012	Вахтовый поселок	1	1	2
013	СИКПН	-	4	4
Всего по предприятию:		77	97	174

В атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества 44-х наименований 1 – 4 класса опасности.

Для количественной и качественной характеристики выбросов загрязняющих веществ по каждому источнику проведены расчеты по утвержденным методикам Республики Казахстан.

Результаты инвентаризации приведены в бланках инвентаризации. Бланки инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены в следующем составе:

Раздел I – Источники выделения вредных веществ.

Раздел II – Характеристика источников загрязнения атмосферы.

Раздел III – Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок.

Раздел IV – Суммарные выбросы вредных веществ в атмосферу.

**1.1. БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ)
ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ**

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено- вание выпускае- мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняю- щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Основное	0001	0001 01	РГС-25м3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000044
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05279
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01952
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00025
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00008
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
	0002	0002 01	РГС-25м3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000044
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05279
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01952

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

							Бензол (64)	0602 (64)	0,00025
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00008
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
	0003	0003 01	РГС-25м3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000044
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05279
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01952
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00025
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00008
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000044
	0004	0004 01	РГС-25м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05279
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01952
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00025
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00008
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000044

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0005	0005 01	РГС-25м3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000044
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05279
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01952
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00025
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00008
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
	0006	0006 01	РГС-25м3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000044
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05279
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01952
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00025
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00008
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
	0007	0007 01	РГС-25м3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000044
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05279

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01952
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00025
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00008
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
	0008	0008 01	РГС-50м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000076
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0919
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03399
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00044
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00014
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00028
	0009	0009 01	РГС-50м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000076
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0919
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03399
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00044

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00014
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00028
	0010	0010 01	РГС-50м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000076
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0919
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03399
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00044
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00014
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00028
	0011	0011 01	РГС-50м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000076
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0919
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03399
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00044
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00014
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00028
	0012	0012 01	РГС-60м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид)	0333 (518)	0,000088

						(518)		
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10634
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03933
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00051
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00016
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00032
	0013	0013 01	РГС-60м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000088
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10634
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03933
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00051
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00016
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00032
	0014	0014 01	РГС-60м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000088
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10634

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03933
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00051
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00016
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00032
	0015	0015 01	РГС-60м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000088
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10634
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03933
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00051
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00016
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00032
	0016	0016 01	РГС-60м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000088
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10634
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03933
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00051

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00016
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00032
	0017	0017 01	РГС-75м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000105
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12712
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04702
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00061
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00039
	0018	0018 01	РГС-75м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000105
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12712
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04702
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00061
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00039
	0019	0019 02	РГС-75м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид)	0333 (518)	0,000105

						(518)		
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12712
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04702
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00061
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00039
	0020	0020 01	РГС-75м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000105
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12712
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04702
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00061
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00039
	0021	0021 01	РГС-75м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000105
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12712

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04702
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00061
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00039
	0022	0022 01	РГС-75м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000105
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12712
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04702
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00061
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00039
	0023	0023 01	РГС-100 м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000132
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,16002
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,05918
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00077

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00024
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00049
	0024	0024 01	РГС-100 м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000132
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,16002
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,05918
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00077
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00024
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00049
	0025	0025 01	Стояк налива нефти		1239	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0007
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,8255
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,3053
						Бензол (64)	0602 (64)	0,004002
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0013
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0025
	6001	6001 01	Насос для откачки нефти ДС-125		8760	Сероводород (Дигидросульфид)	0333 (518)	0,038112

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						(518)		
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,4603
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1702
						Бензол (64)	0602 (64)	0,22232
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,06987
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,13974
	6002	6002 01	Площадка скважин			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*) 8,955
	6003	6003 01	Площадка насосов			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*) 0,0995
	(002) Обустройство устьев скважин	0101	0101 01	Печь подогрева ППНП-1.5/6,3/1		8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4) 1,0578
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6) 0,1719
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516) 1,8824
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584) 0,3375
							Метан (727*)	0410 (727*) 0,3375
		0102	0102 01	Печь подогрева ППНП-1.5/6,3/1		8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4) 1,0578

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1719
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,8824
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,3375
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,3375
	0103	0103 01	Дренажная емкость Е-101		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0003898
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,470782
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,17412
						Бензол (64)	0602 (64)	0,002274
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00071468
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0014294
	0104	0104 01	Продувочная свеча ПС-101		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00723
	0105	0105 01	Продувочная свеча ПС-100		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00723
	0106	0106 01	РВС 500 м3 (резервуар для водонефтяной		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0165

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		эмульсии)				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	19,9371
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	7,3739
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0936
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0303
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0605
	0107	0107 01	РГС 50 м3 (резервуар для нефти)		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0006
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,7598
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,281
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0037
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0012
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0023
	0108	0108 01	Резервуар пластовой воды РГС-50		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00001254
	6101	6101 01	Площадка печей подогрева		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2269
	6102	6102 01	Площадка наосов Н-101-1/2		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0166

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

6103	6103 01	Площадка нефтегазосепаратора С-101			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2695
6104	6104 01	Площадка дренажной емкости Е-101			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0083
6105	6105 01	Площадка газосепаратора СГ- 101			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,02073
6106	6106 01	Насос НВ-101-1			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,21335
6107	6107 01	Насос НВ-101-2			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00075
6108	6108 01	Площадка скважин			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,83649
6109	6109 01	Площадка коллекторов			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23606
6110	6110 01	Насос нефти НЗ/1			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,3174
						Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1174
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0015
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0007
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6111	6111 01	Насос нефти НЗ/2			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,3174
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1174
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0015
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0007
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001
	6112	6112 01	Насос нефти НЗ/3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,3174
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1174
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0015
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0007
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001
	6113	6113 01	Насос нефти НЗ/3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,3174
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1174
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0015
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0007
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6114	6114 01	Насос нефти Н2/1			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,3174
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1174
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0015
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0007
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001
	6115	6115 01	Насос нефти Н2/2			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,3174
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1174
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0015
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0007
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001
	6116	6116 01	Блок ввода жидкого реагента			8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,1717454
	6117	6117 01	Стойк налива нефти			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0556
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0206
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00008
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00017
	6118	6118 01	ЗРА и ФС РВС 500 м3		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0607
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0225
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0003
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0001
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0002
	6119	6119 01	ЗРА и ФС РГС 50 м3		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,4717
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1745
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0023
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0007
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0014
	6120	6120 01	Площадка насосов		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,3643
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1348
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0018

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6121	6121 01	Площадка стояка налива нефти		8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0006
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0011
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1518
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0561
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0007
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0002
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0005
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2095
						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00000025
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000297
(003) ДНС-1	0201	0201 01	Дренажная емкость Е-1 на УЗГВ 2		8760	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00011
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00000143
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00000045
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0000009
						Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,1829
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000297
						Установка нагрева воды П-1/2 на		

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		УЗГВ-2				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1922
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,225
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,225
0203	0203 01	Установка нагрева воды П-1/2 на УЗГВ-2			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,1829
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1922
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,225
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,225
0204	0204 01	Стойак налива нефти			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00472
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	5,69862
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	2,107688
						Бензол (64)	0602 (64)	0,027526
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,008651
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,01732
6201	6201 01	Площадка скважин ППД			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0829
6202	6202 01	Насос НВ-50-1/2			8760	Сероводород (Дигидросульфид)	0333 (518)	0,000526

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						(518)		
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,63475
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2348
						Бензол (64)	0602 (64)	0,003066
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000964
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001927
	6203	6203 01	Консольный насос К-65-50-160-3/4		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000526
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,63475
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2348
						Бензол (64)	0602 (64)	0,003066
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000964
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001927
	6204	6204 01	Насос СИН-50-5/6		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000526
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,63475

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2348
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003066
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000964
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001927
	6205	6205 01	Площадка насосов перекачки			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0166
	6206	6206 01	Площадка насосов ППД			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0166
	6207	6207 01	Площадка дренажной емкости			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0083
	6208	6208 01	Площадка узла учета газа			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0083
	(004) Установка по закачке горячей воды №2	0301	0301 01	Печь подогрева нефти ППНП 1-1.0/6.3			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0304 (6)	0,02715
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0330 (516)	1,543
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0337 (584)	0,3375
Метан (727*)								0410 (727*)	0,3375
0302		0302 01	Печь подогрева нефти ППНП 1-			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1671

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

			1.0/6.3				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,02715
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,543
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,3375
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3375
	0303	0303 01	Печь подогрева нефти ППНП 1- 1.0/6.3			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1671
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,02715
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,543
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,3375
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3375
	0304	0304 01	Печь подогрева нефти ППНП 1- 1.0/6.3			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1671
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,02715
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,543
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,3375

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Метан (727*)	0410 (727*)	0,3375
0305	0305 01	Печь подогрева нефти ППНП 1-1.0/6.3			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1671
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,02715
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,543
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,3375
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,3375
0306	0306 01	Резервуар вертикальный стальной (нефтеэмульсия) РВС-1000м3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,01792
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	21,64735
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	8,00647
						Бензол (64)	0602 (64)	0,10456
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,03286
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,06572
0307	0307 01	Резервуар вертикальный стальной (нефть) РВС-1000м3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0005
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,5643

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2087
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0027
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0009
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0017
	0308	0308 01	Резервуар вертикальный стальной (нефтеэмульсия) РВС-400м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,01195
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	14,43159
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	5,33766
						Бензол (64)	0602 (64)	0,06971
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,02191
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,04382
	0309	0309 01	Резервуар вертикальной стальной РВС-400м3 (пластовая вода)		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00000716
	0310	0310 01	Хим.лаборатория. Комната анализов		8760	Гексан (135)	0403 (135)	0,000001
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00008
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,012
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,008

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	1051 (469)	0,00001
						Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (667)	0,00003
						2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1119 (1497*)	0,0001
						Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,0003
						Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)	2741 (240*)	0,221
						Петролейный эфир (952*)	2877 (952*)	0,000001
	0311	0311 01	Хим.лаборатория. Комната анализов		8760	Азотная кислота (5)	0302 (5)	0,000000006
						Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,000000006
						Серная кислота (517)	0322 (517)	1E-10
	0312	0312 01	Хим.лаборатория. Весовая		8760	Азотная кислота (5)	0302 (5)	0,000000006
						Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,000000006
						Серная кислота (517)	0322 (517)	1E-10
	0313	0313 01	Резервуар вертикальный стальной (пресная техническая вода) РВС-700м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00015
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (1502*)	0,18303

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						(1502*)		
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0677
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00088
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00028
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00056
	0314	0314 01	Резервуар вертикальный стальной (пресная техническая вода) РВС-400м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0001
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12197
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04511
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037
	0315	0315 01	Дизельная электростанция		8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,6424
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,10439
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0402

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,1
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0522
						Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000011
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,01
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	2754 (10)	0,2409
	0316	0316 01	Стояк налива нефти		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000342
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,4128
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1527
						Бензол (64)	0602 (64)	0,002
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0006
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0013
	0317	0317 01	Стояк налива нефти		8760	Сероводород (Дигидросульфид)	0333 (518)	0,000342

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						(518)		
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,4128
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1527
						Бензол (64)	0602 (64)	0,002
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0006
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0013
	6301	6301 01	Трехфазный сепаратор для тяжелых нефтей ТФСК-Т-200/1,0		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0002526
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,30504
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,11282
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00147
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00046
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00093
	6302	6302 01	ЗРА и ФС сепаратора		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0819
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000379

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6303	6303 01	Аппарат обезвоживания нефти БУОН-Г-100-1			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2039
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0001
	6304	6304 01	Аппарат обессоливания нефти БУОН-С-100-1			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1632
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0001
	6305	6305 01	Электрогидратор ЭГ-63-10М			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0032238
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00088987
	6306	6306 01	Блок ввода реагента БР-2,5 М-У 1			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,006448
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00178
	6307	6307 01	Дренажная емкость ЕП-63			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00026937
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,325306

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,120318
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00157131
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00049384
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00098768
	6308	6308 01	Дренажная емкость ЕП-63		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00026937
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,325306
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,120318
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00157131
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00049384
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00098768
	6309	6309 01	Дренажная емкость ЕП-63		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00026937
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,325306
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,120318
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00157131

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00049384
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00098768
6310	6310 01	ЗРА и ФС дренажных емкостей			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1236
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0001
6311	6311 01	ЗРА и ФС дренажных емкостей			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1236
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0001
6312	6312 01	Насосы двухвинтовые			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000263
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,31737
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1174
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0015
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00048
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001
6313	6313 01	Насосы двухвинтовые			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000097

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,5082
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1878
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00245
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00077
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00154
	6314	6314 01	Насосы двухвинтовые		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000048
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2541
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0939
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00123
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00039
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00077
	6315	6315 01	Насосы двухвинтовые		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2541
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0939

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6321	6321 01	ЗРА и ФС насосов		8760	Бензол (64)	0602 (64)	0,00123
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00039
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00077
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,3707
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0002
(005) Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0401 01	Печь подогрева нефти ПП-0,63		8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,8015
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1302
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,7715
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,225
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,225
	0402	0402 01	Печь подогрева нефти ПП-0,63		8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,8015
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1302
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,7715
						Углерод оксид (Окись углерода,	0337 (584)	0,225

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Угарный газ) (584)		
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,225
0403	0403 01	Продувочная свеча			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0025
0404	0404 01	Продувочная свеча			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0025
0405	0405 01	РГС-100 м3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0005
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,5591
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2068
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0027
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,0008
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0017
0406	0406 01	РГС-100 м3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0005
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,5591
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2068
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0008
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0017
	0407	0407 01	РГС-100 м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0005
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,5591
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2068
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0027
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0008
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0017
	0408	0408 01	РВС-1000 м3		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0049
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	5,9675
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	2,2071
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0288
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0091
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0181
	0409	0409 01	Дренажная емкость		8760	Сероводород (Дигидросульфид)	0333 (518)	0,000044

						(518)		
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05279
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01952
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00025
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00008
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
	6401	6401 01	Насосный агрегат НБ-50		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0018
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0212
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0078
						Бензол (64)	0602 (64)	0,01022
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00321
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00643
	6402	6402 01	Насосный агрегат ЦНС105/98		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0018
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0212

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0078
						Бензол (64)	0602 (64)	0,01022
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00321
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00643
	6403	6403 01	Насосный агрегат ЦНС105/98		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0018
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0212
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0078
						Бензол (64)	0602 (64)	0,01022
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,00321
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00643
	6404	6404 01	Циркуляционный насос К-80		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0018
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0212
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0078
						Бензол (64)	0602 (64)	0,01022

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00321
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00643
	6405	6405 01	ЗРА и ФС узла учета нефти			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,7012
	6406	6406 01	ЗРА и ФС узла врезки			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0166
	6407	6407 01	ЗРА и ФС площадки ПСН			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,8068
(006) Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0501 01	Сварочный агрегат АДД-4004			2190	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,07
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0114
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00127
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00438
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,314
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000005
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)	0,219

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0502	0502 01	Сварочный агрегат АДД-4004			2190	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,07
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0114
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00127
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00438
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,314
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000005
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)	0,219
	0504	0504 01	Блочная автозаправочная станция			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0016291
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0006021
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)	0,00006
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0000554
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00000698
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00005224

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Этилбензол (675)	0627 (675)	0,00000144
	0505	0505 01	Мобильная замерная емкость		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0021
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	2,4916
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,9216
						Бензол (64)	0602 (64)	0,012
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0038
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0076
	6501	6501 01	Насос битумный ДС-150		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0635
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0235
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0003066
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000964
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0001927
	6502	6502 01	Передвижная автозаправочная станция "ТЗ-22"		8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000006

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0002151
(007) Механическая мастерская	0601	0601 01	Дизельный агрегат АПРС-40			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	5,222
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,8486
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,326
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,82
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	4,243
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000898
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,082
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,958

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0602	0602 01	Цементировочный агрегат ЦА-320М			4380	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3,027456
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,4919616
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,189216
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,47304
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,459808
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000052
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,047304
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	2754 (10)	1,135296
	0603	0603 01	АЦН			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,9568
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,48048
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,1848

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,462
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,4024
						Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000005082
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0462
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	2754 (10)	1,1088
	0604	0604 01	Дизельный агрегат УРАЛ		8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4,5643104
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,7417004
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,2852694
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,7131735
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	3,7085022

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000078
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0713174
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,7116164
	6601	6601 01	Узел приготовления цементного раствора			8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	2909 (495*)	0,00605
	6602	6602 01	Емкость сбора отходов обратной промывки			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	7,692
(008) КПРС	0701	0701 01	Продувочная свеча газопровода КБМ - ППН			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,07504
	0702	0702 01	Продувочная свеча ГРПШ газопровода КБМ-ППН			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,07504

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6701	6701 01	ЗРА и ФС площадки газопровода КБМ - ППН			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,6161
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0003
	6702	6702 01	Конденсатосборник газопровода КБМ-ППН			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000139
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01685
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00623
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0000814
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000039
(009) Газопровод с точки врезки КБМ до ППН							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000051
	6801	6801 01	ЗРА и ФС площадки газопровода до ПСН			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,6161
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0003
(010) Газопровод до ПСН	0901	0901 01	Продувочная свеча газопровода ППН-УЗГВ -2			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,007
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000015

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6901	6901 01	Площадка подключения газопровода ППН-УЗГВ2			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0544
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0001
	6902	6902 01	ЗРА и ФС площадки газопровода ППН-УЗГВ2			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,5443
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0012
(011) Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	7001	7001 01	ЗРА и ФС технологического колодца возле ПСН			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0782
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0006
	7002	7002 01	ЗРА и ФС начала нефтепровода на ППН			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0003
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000007
(012) Нефтепровод от ППН до ПСН	1001	1001 01	Водогрейный котел			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,2674
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0435
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,8948
	7101	7101 01	Автостоянка			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,008944
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,001453

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0008843
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,001511
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,04222
						Керосин (654*)	2732 (654*)	0,007617
(013) Вахтовый поселок	7201	7201 01	ЗРА и ФС		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,156316
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,057767
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000754
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000237
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000474
	7202	7202 01	Пробоотборник ручной		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001493
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000552
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000007
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000002
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000005
	7203	7203 01	Пробоотборник ручной		8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000746

							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000276
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000004
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002
	7204	7204 01	Насос			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,190583
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,07043
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00092
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0616 (203)	0,000289
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000578
Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "*" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									
2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха									

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

Основное									
0001	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000044
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167	0,05279
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0006	0,01952
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000008	0,00025
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002541	0,00008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000005	0,00016
0002	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000044
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167	0,05279
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0006	0,01952
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000008	0,00025
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002541	0,00008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000005	0,00016
0003	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000044
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167	0,05279
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0006	0,01952
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000008	0,00025
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002541	0,00008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000005	0,00016
0004	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000044

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167	0,05279
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0006	0,01952
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000008	0,00025
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002541	0,00008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000005	0,00016
0005	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000044
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167	0,05279
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0006	0,01952
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000008	0,00025
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002541	0,00008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000005	0,00016
0006	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000044
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167	0,05279
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0006	0,01952
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000008	0,00025
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002541	0,00008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000005	0,00016
0007	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000044
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167	0,05279

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0006	0,01952
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000008	0,00025
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002541	0,00008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000005	0,00016
0008	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,000076
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00291	0,0919
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0011	0,03399
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000014	0,00044
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000004424	0,00014
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000009	0,00028
0009	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,000076
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00291	0,0919
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0011	0,03399
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000014	0,00044
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000004424	0,00014
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000009	0,00028
0010	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,000076
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00291	0,0919
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0011	0,03399
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000014	0,00044

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0011	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000004424	0,00014
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000009	0,00028
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,000076
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00291	0,0919
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0011	0,03399
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000014	0,00044
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000004424	0,00014
0012	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000009	0,00028
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000088
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	0,10634
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	0,03933
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000016	0,00051
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000005119	0,00016
0013	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00032
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000088
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	0,10634
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	0,03933
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000016	0,00051
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000005119	0,00016
0013	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00032
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000088
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	0,10634
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	0,03933
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000016	0,00051
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000005119	0,00016

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0014	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000088
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	0,10634
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	0,03933
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000016	0,00051
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000005119	0,00016
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00032
0015	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000088
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	0,10634
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	0,03933
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000016	0,00051
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000005119	0,00016
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00032
0016	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000088
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	0,10634
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	0,03933
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000016	0,00051
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000005119	0,00016
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001	0,00032
0017	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000105

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	0,12712
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,04702
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000019	0,00061
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006119	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000012	0,00039
0018	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000105
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	0,12712
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,04702
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000019	0,00061
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006119	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000012	0,00039
0019	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000105
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	0,12712
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,04702
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000019	0,00061
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006119	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000012	0,00039
0020	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000105
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	0,12712

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,04702
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000019	0,00061
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006119	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000012	0,00039
0021	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000105
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	0,12712
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,04702
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000019	0,00061
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006119	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000012	0,00039
0022	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000105
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	0,12712
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,04702
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000019	0,00061
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006119	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000012	0,00039
0023	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,000132
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00507	0,16002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0019	0,05918
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000025	0,00077

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0024	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000007703	0,00024
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000015	0,00049
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,000132
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00507	0,16002
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0019	0,05918
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000025	0,00077
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000007703	0,00024
0025	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000015	0,00049
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0076	0,0007
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	9,2327	0,8255
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,414789	0,3053
						0602 (64)	Бензол (64)	0,044596	0,004002
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,014016	0,0013
6001	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0,028032	0,0025
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002	0,038112
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0966	0,4603
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0357	0,1702
						0602 (64)	Бензол (64)	0,04667	0,22232
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01467	0,06987
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,02933	0,13974

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

6002	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2835	8,955
6003	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00315	0,0995
Обустройство устьев скважин									
0101	10	0,5	3,4	0,6673	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0335	1,0578
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0055	0,1719
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0013	1,8824
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03813	0,3375
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,03813	0,3375
0102	10	0,5	3,4	0,66759	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0335	1,0578
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0055	0,1719
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0013	1,8824
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03813	0,3375
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,03813	0,3375
0103	5	0,1	0,1	0,0007854	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001236	0,0003898
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014928	0,470782
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,005521	0,17412
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00007211	0,002274

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002266	0,00071468
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00004532	0,0014294
0104	3	0,1	0,06	0,0004712	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,00813	0,00723
0105	3	0,1	0,06	0,0004712	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,00813	0,00723
0106	9	0,15	1,2	0,0212058	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0053	0,0165
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,4537	19,9371
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,387	7,3739
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0312	0,0936
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0098	0,0303
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0196	0,0605
0107	2,8	0,05	2,7	0,0053015	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0016	0,0006
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,9638	0,7598
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,7263	0,281
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0095	0,0037
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,003	0,0012
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,006	0,0023
0108	2,8	0,05	2,7	0,0053015	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00000058	0,00001254
6101	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00719	0,2269
6102	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00053	0,0166

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

6103	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00855	0,2695
6104	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0026	0,0083
6105	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00066	0,02073
6106	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0139	0,21335
6107	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0139	0,00075
6108	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,185074	5,83649
6109	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,007485	0,23606
6110	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503	0,3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186	0,1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0002	0,0015
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0007
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0002	0,001
6111	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503	0,3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186	0,1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0002	0,0015
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0007
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0002	0,001
6112	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503	0,3174

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186	0,1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0002	0,0015
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0007
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0002	0,001
6113	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503	0,3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186	0,1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0002	0,0015
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0007
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0002	0,001
6114	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503	0,3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186	0,1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0002	0,0015
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0007
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0002	0,001
6115	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503	0,3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186	0,1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0002	0,0015
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0007
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0002	0,001
6116	2				30	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00546	0,1717454

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

6117	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,6497	0,0556
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,2403	0,0206
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00314	0,00027
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00099	0,00008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00197	0,00017
6118	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001925	0,0607
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000712	0,0225
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000009	0,0003
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003	0,0001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000006	0,0002
6119	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014957	0,4717
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,005532	0,1745
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000072	0,0023
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000023	0,0007
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000045	0,0014
6120	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,011553	0,3643
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004273	0,1348
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000056	0,0018
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018	0,0006
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,0011

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

6121	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004814	0,1518
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00178	0,0561
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000023	0,0007
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000007	0,0002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000015	0,0005
6122	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006643	0,2095
ДНС-1									
0201	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,799E-09	0,00000025
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000009	0,000297
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000003	0,00011
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00000005	0,00000143
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000001	0,00000045
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00000003	0,0000009
0202	10	0,5	2,52	0,4955	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0375	1,1829
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0061	0,1922
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02813	0,225
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,02813	0,225
0203	10	0,5	3,14	0,616539	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0375	1,1829
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0061	0,1922

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02813	0,225
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,02813	0,225
0204	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007	0,00472
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0882	5,69862
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0326	2,107688
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0004	0,027526
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001339	0,008651
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00027	0,01732
6201	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002629	0,0829
6202	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000017	0,000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02013	0,63475
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0074	0,2348
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000097	0,003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000306	0,000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000061	0,001927
6203	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000017	0,000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02013	0,63475
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0074	0,2348
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000097	0,003066

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000306	0,000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000061	0,001927
6204	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000017	0,000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02013	0,63475
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0074	0,2348
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000097	0,003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000306	0,000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000061	0,001927
6205	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00053	0,0166
6206	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00053	0,0166
6207	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0026	0,0083
6208	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0026	0,0083
Установка по закачке горячей воды №2									
0301	10,4	0,42	2,14	0,2964854	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	0,1671
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	0,02715
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	1,543
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	0,3375
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,02344	0,3375

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0302	10,4	0,42	2,14	0,2964854	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	0,1671
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	0,02715
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	1,543
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	0,3375
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,02344	0,3375
0303	10,4	0,42	2,14	0,2964854	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	0,1671
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	0,02715
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	1,543
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	0,3375
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,02344	0,3375
0304	6	0,245	3,18	0,1499168	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	0,1671
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	0,02715
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	1,543
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	0,3375
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,02344	0,3375

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0305	5	0,25	3,18	0,1560983	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	0,1671
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	0,02715
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	1,543
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	0,3375
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,02344	0,3375
0306	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00009	0,01792
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11456	21,64735
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,042237	8,00647
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0005	0,10456
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00017	0,03286
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00035	0,06572
0307	4	0,1	0,5	0,003927	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0007	0,0005
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,815	0,5643
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,3014	0,2087
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00394	0,0027
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00124	0,0009
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00247	0,0017
0308	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	0,01195

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11783	14,43159
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,04358	5,33766
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00057	0,06971
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00018	0,02191
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00036	0,04382
0309	5	0,1	0,11	0,0008639	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00000036	0,00000716
0310	3,5	0,2	4,42	0,1388587	30	0403 (135)	Гексан (135)	0,000005	0,000001
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00006	0,00008
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0015	0,012
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0015	0,008
						1051 (469)	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	0,000003	0,00001
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00001	0,00003
						1119 (1497*)	2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,00008	0,0001
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0001	0,0003
						2741 (240*)	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)	0,007	0,221
0311	3,5	0,2	4,42	0,1388587	30	2877 (952*)	Петролейный эфир (952*)	0,000007	0,000001
						0302 (5)	Азотная кислота (5)	0,00000002	0,000000006
						0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,00000002	0,000000006
						0322 (517)	Серная кислота (517)	1E-10	1E-10
0312	3,5	0,2	4,42	0,1388587	30	0302 (5)	Азотная кислота (5)	0,00000002	0,000000006

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000000002	0,0000000006
						0322 (517)	Серная кислота (517)	1E-10	1E-10
0313	5	0,5	0,11	0,0215985	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	0,00015
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11783	0,18303
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,04358	0,0677
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00057	0,00088
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00018	0,00028
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00036	0,00056
0314	5	0,5	0,11	0,0215985	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00009	0,0001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,10735	0,12197
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0397	0,04511
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00052	0,00059
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00016	0,00019
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00033	0,00037
0315	5	0,1	145	1,13883	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,58667	0,6424
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,09533	0,10439
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03819	0,0402
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09167	0,1

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0337 (584)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,47361	0,0522
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,00000092	0,0000011
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00917	0,01
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,22	0,2409
0316	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	0,000342
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3847	0,4128
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1423	0,1527
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0019	0,002
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000584	0,0006
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00117	0,0013
0317	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	0,000342
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3847	0,4128
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1423	0,1527
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0019	0,002
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000584	0,0006
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00117	0,0013

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

6301	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000801	0,0002526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00967	0,30504
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003578	0,11282
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00005	0,00147
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00046
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00003	0,00093
6302	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0026	0,0819
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000012	0,0000379
6303	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0065	0,2039
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000003	0,0001
6304	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0052	0,1632
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000024	0,0001
6305	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00306261	0,0032238
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00084538	0,00088987
6306	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00612521	0,006448
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00169076	0,00178
6307	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000854	0,00026937

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,010315	0,325306
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003815	0,120318
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00004983	0,00157131
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001566	0,00049384
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00003132	0,00098768
6308	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000854	0,00026937
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,010315	0,325306
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003815	0,120318
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00004983	0,00157131
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001566	0,00049384
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00003132	0,00098768
6309	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000854	0,00026937
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,010315	0,325306
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003815	0,120318
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00004983	0,00157131
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001566	0,00049384
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00003132	0,00098768
6310	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0039	0,1236
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000018	0,0001

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

6311	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0039	0,1236
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000018	0,0001
6312	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008	0,000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01006	0,31737
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0037	0,1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000049	0,0015
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000153	0,00048
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000031	0,001
6313	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,0000097
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0161	0,5082
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,006	0,1878
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00008	0,00245
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00077
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00005	0,00154
6314	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000018	0,0000048
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0081	0,2541
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003	0,0939
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00004	0,00123
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00039

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

6315	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00002	0,00077
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,000005
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0081	0,2541
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003	0,0939
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00004	0,00123
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001	0,00039
6321	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00002	0,00077
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0118	0,3707
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00001	0,0002
Пункт подготовки нефти (ППН)									
0401	4	0,2	12,09	0,3798	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	0,8015
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	0,1302
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	0,7715
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	0,225
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,02344	0,225
0402	4	0,1	85,03	0,6678256	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	0,8015
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	0,1302
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	0,7715

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0337 (584)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	0,225
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,02344	0,225
0403	4	0,2	13,7	0,4303992	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,6955	0,0025
0404	4	0,2	13,7	0,4303992	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,6955	0,0025
0405	2	0,25	0,06	0,0029453	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	0,0005
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4186	0,5591
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1548	0,2068
						0602 (64)	Бензол (64)	0,002	0,0027
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0006	0,0008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0013	0,0017
0406	2	0,25	0,06	0,0029453	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	0,0005
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4186	0,5591
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1548	0,2068
						0602 (64)	Бензол (64)	0,002	0,0027
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0006	0,0008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0013	0,0017
0407	2	0,25	0,06	0,0029453	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	0,0005
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4186	0,5591

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1548	0,2068
						0602 (64)	Бензол (64)	0,002	0,0027
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0006	0,0008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0013	0,0017
0408	5	0,25	0,11	0,0053996	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	0,0049
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1631	5,9675
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0603	2,2071
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0008	0,0288
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0002	0,0091
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0005	0,0181
0409	2	0,056	0,02	0,0000493	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000044
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167	0,05279
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0006	0,01952
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000008	0,00025
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000025409	0,00008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000005	0,00016
6401	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033	0,0018
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004	0,0212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,0078
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00194	0,01022

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

6402	2				30	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00061	0,00321
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00122	0,00643
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033	0,0018
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004	0,0212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,0078
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00194	0,01022
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00061	0,00321
6403	2				30	0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00122	0,00643
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033	0,0018
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004	0,0212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,0078
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00194	0,01022
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00061	0,00321
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00122	0,00643
6404	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033	0,0018
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004	0,0212
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,0078
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00194	0,01022
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00061	0,00321
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00122	0,00643
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033	0,0018

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

6405	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02223	0,7012
6406	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00053	0,0166
6407	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0256	0,8068
Пункт сдачи нефти (ПСН)									
0501	2	0,05	0,05	0,0000982	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0089	0,07
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00144	0,0114
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000161	0,00127
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000556	0,00438
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,16667	1,314
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,00000006	0,0000005
						2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0278	0,219
0502	2	0,05	0,05	0,0000982	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0089	0,07
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00144	0,0114
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000161	0,00127
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000556	0,00438

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0337 (584)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,16667	1,314
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,00000006	0,0000005
						2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0278	0,219
0504	3	0,1	0,1	0,0007854	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0796	0,0016291
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,02941	0,0006021
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0029	0,00006
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0027	0,0000554
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00034107	0,00000698
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00255	0,00005224
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0,00007	0,00000144
0505	3	0,1	0,1	0,0007854	30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000058	0,0021
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,070204	2,4916
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,025966	0,9216
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000339	0,012
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000107	0,0038
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000213	0,0076
6501	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	0,0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00149	0,0235

						0602 (64)	Бензол (64)	0,00001946	0,0003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000612	0,0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00001223	0,0001927
6502	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,0000006
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0004	0,0002151
Механическая мастерская									
0601	2	0,015	54,12	0,0095638	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,88889	5,222
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,14444	0,8486
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05788	0,326
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,13889	0,82
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,71757	4,243
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000135	0,00000898
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01389	0,082

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,33	1,958
0602	5	0,05	1,65	0,0032398	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2304	3,027456
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03744	0,4919616
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,015	0,189216
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,036	0,47304
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,186	2,459808
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000004	0,0000052
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0036	0,047304
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,087	1,135296
0603	2	0,05	8,16	0,0160222	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,88889	2,9568
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,14444	0,48048
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05788	0,1848

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,13889	0,462
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,71757	2,4024
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000135	0,000005082
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01389	0,0462
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,33	1,1088
0604	2	0,05	8,16	0,0160222	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3562667	4,5643104
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0578933	0,7417004
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0231944	0,2852694
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0556667	0,7131735
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2876111	3,7085022
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,0000078
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0055667	0,0713174

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1345278	0,7116164
6601	2				30	2909 (495*)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,14	0,00605
6602	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2386	7,692
КПРС									
0701	5	0,05	1,65	0,0032398	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	41,6883	0,07504
0702	5	0,05	1,65	0,0032398	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	41,6883	0,07504
6701	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0195	0,6161
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00001	0,0003
6702	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000004425	0,0000139
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00053	0,01685
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000198	0,00623
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000026	0,0000814

						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000013	0,000039
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000016	0,000051
Газопровод с точки врезки КБМ до ППН									
6801	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0195	0,6161
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00001	0,0003
Газопровод до ПСН									
0901	2	0,05	54,12	0,1062646	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,7813	0,007
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01275	0,000015
6901	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0017	0,0544
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004	0,0001
6902	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0173	0,5443
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004	0,0012
Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2									
7001	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0025	0,0782
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00002	0,0006
7002	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00001	0,0003
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000002	0,000007
Нефтепровод от ППН до ПСН									

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

1001	7	0,27	2,99	0,1711944	300	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0085	0,2674
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0014	0,0435
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0284	0,8948
7101	2				30	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003314	0,008944
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0005388	0,001453
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0003471	0,0008843
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000551	0,001511
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01643	0,04222
						2732 (654*)	Керосин (654*)	0,002985	0,007617
Вахтовый поселок									
7201	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004957	0,156316
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001832	0,057767
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000024	0,000754
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000008	0,000237
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000015	0,000474
7202	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,005874	0,001493
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002171	0,000552

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

						0602 (64)	Бензол (64)	0,000028	0,000007
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009	0,000002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000018	0,000005
7203	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,302098	0,000746
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,111641	0,000276
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001458	0,000004
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000458	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000916	0,000002
7204	2				30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006041	0,190583
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002232	0,07043
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000029	0,00092
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009	0,000289
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000018	0,000578

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "*" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

**Глава 3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования
на 2027-2029 гг.**

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности K(1),%		Капитальные вложения, млн. тенге	Затраты на газочистку, млн. тенге/год
		проектный	фактический		нормативный	фактический		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		ПГОУ на предприятии отсутствуют						

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация , т/год

Код заг- рязняю- щего вещест- ва	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасы- вается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		265,0121	265,0121	0	0	0	0	265,0121
в том числе:								
Т в е р д ы е:		1,034988862	1,034988862	0	0	0	0	1,034988862
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,0289097	1,0289097	0	0	0	0	1,0289097
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000029162	0,000029162	0	0	0	0	0,000029162
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль	0,00605	0,00605	0	0	0	0	0,00605

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	вращающихся печей, боксит) (495*)							
Газообразные и жидкие:		207,960375164	207,960375164	0	0	0	0	207,960375164
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	23,7492104	23,7492104	0	0	0	0	23,7492104
0302	Азотная кислота (5)	0,000000012	0,000000012	0	0	0	0	0,000000012
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,859235	3,859235	0	0	0	0	3,859235
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000000012	0,000000012	0	0	0	0	0,000000012
0322	Серная кислота (517)	2E-10	2E-10	0	0	0	0	2E-10
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	15,60128	15,60128	0	0	0	0	15,60128
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,11295176	0,11295176	0	0	0	0	0,11295176
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	19,6934302	19,6934302	0	0	0	0	19,6934302
0403	Гексан (135)	0,000001	0,000001	0	0	0	0	0,000001
0410	Метан (727*)	3,2625	3,2625	0	0	0	0	3,2625
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	115,1149256	115,1149256	0	0	0	0	115,1149256
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	32,00216887	32,00216887	0	0	0	0	32,00216887
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00006	0,00006	0	0	0	0	0,00006
0602	Бензол (64)	0,67552376	0,67552376	0	0	0	0	0,67552376
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,22655103	0,22655103	0	0	0	0	0,22655103
0621	Метилбензол (349)	0,43487928	0,43487928	0	0	0	0	0,43487928
0627	Этилбензол (675)	0,00000144	0,00000144	0	0	0	0	0,00000144
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	0,00001	0,00001	0	0	0	0	0,00001
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,1717454	0,1717454	0	0	0	0	0,1717454

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00003	0,00003	0	0	0	0	0,00003
1119	2-Этоксигэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,0001	0,0001	0	0	0	0	0,0001
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,2568214	0,2568214	0	0	0	0	0,2568214
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0003	0,0003	0	0	0	0	0,0003
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,438	0,438	0	0	0	0	0,438
2732	Керосин (654*)	0,007617	0,007617	0	0	0	0	0,007617
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)	0,221	0,221	0	0	0	0	0,221
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	5,1548275	5,1548275	0	0	0	0	5,1548275
2877	Петролейный эфир (952*)	0,000001	0,000001	0	0	0	0	0,000001

**ЧАСТЬ 2 – ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ
ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.**

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

1.1 Общая характеристика предприятия

Нефтяное месторождение Жалгизтобе расположено в центральной части полуострова Бузачи в пределах урочища Большой Сор. Территория месторождения вытянута с востока на запад на расстояние 8 км при ширине 2 – 2,5 км. В административном отношении территория месторождения относится к Тупкараганскому району Мангистуской области Республики Казахстан.

Областной центр г. Актау находится в 165 км от месторождения. Ближайшие населенные пункты: пос. Киякты – 30 км, рабочий пос. Каражанбас – 30 км, пос. Кызан – 65 км. Крупные нефтяные промыслы расположены от месторождения Жалгизтобе на расстоянии: Северные Бузачи – 10 км, Каражанбас – 22 км, Каламкас – 32 км.

От месторождения Жалгизтобе до автотрассы Актау – Каламкас построена автомобильная дорога, по которой осуществляется перевозка грузов и персонала, в том числе доставка нефти автотранспортом на пункт учета и сдачи нефти.

Со всеми пунктами месторождение Жалгизтобе связано грунтовыми дорогами.



Рис. 1.1 – Обзорная карта района расположения месторождения Жалгизтобе

Источником питьевой воды служит водовод Киякты - Каламкас, проходящий в 30 км от месторождения. Для технического водоснабжения используется привозная вода, доставляемая автотранспортом из водовода «Астрахань-Мангышлак» АО «КазТрансОйл».

Электроснабжение - за счет ЛЭП 10 кВ, связь - по радиостанции и радиотелефону.

Площадь горного отвода составляет 28 125,9 га со следующими координатами угловых точек:

1. 44°06'00'' с.ш. 50°52'00'' в.д.
2. 44°08'00'' с.ш. 50°52'00'' в.д.

3. 44°08'00'' с.ш. 51°10'00'' в.д.
4. 44°00'00'' с.ш. 51°10'00'' в.д.
5. 44°00'00'' с.ш. 51°02'00'' в.д.

Площадь земельного отвода месторождения Жалгизтобе составляет 1125,4 га.

Режим работы предприятия:

Постоянный- для административного персонала 8-ми часовой рабочий день, для производственного персонала – вахтовый метод, по 14 дней. Общая численность работников ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» составляет 116 человек.

Ситуационная карта-схема ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» представлена на рисунке 1.1.

1.2 Краткая история разработки месторождения Жалгизтобе. Запасы нефти и газа

Впервые запасы нефти и растворенного газа на месторождении посчитаны и утверждены ГКЗ СССР в 1977 году (протокол № 7986 от 23.12.1977 г.). Начальные геологические запасы нефти по категории С1 составили 9847 тыс. т, растворенного газа – 79млн. м3. При принятом коэффициенте извлечения 0,3 извлекаемые запасы составили: нефти 2954 тыс. т, растворенного газа – 23 млн. м3.

После утверждения этих запасов на месторождении накопился большой объем дополнительной информации: выполнены сейсморазведочные работы 3Д, пробурены эксплуатационные скважины, проведены лабораторные изучения кернa и флюидов, результаты которых позволили уточнить строение природного резервуара, положение водонефтяных контактов. Вся эта информация послужила основой для пересчета запасов нефти и растворенного газа месторождения Жалгизтобе.

В 2010 г. АО «НИПИнефтегаз» был составлен «Отчет по пересчету запасов нефти, растворенного газа и попутных компонентов месторождения Жалгизтобе» по состоянию на 01.10.2009 г. и утвержден ГКЗ РК (Протокол ГКЗ РК № 915-10-У от 01.04.2010 г.).

По месторождению Жалгизтобе начальные геологические запасы нефти составили по категории С1 - 9281 тыс.т и по категории С2 – 1509 тыс.т, в целом по категориям С1+С2 составили 10790 тыс.т.

Извлекаемые запасы нефти составили по категории С1 – 2838 тыс.т и по категории С2 – 223 тыс.т, в целом по категориям С1+С2 составили 3061 тыс.т.

Запасы растворённого в нефти газа в связи с незначительным его содержанием в нефти не утверждены. Согласно протоколу № 915-10-У заседания Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых от 01.04.2010 г. п.3.3. ГКЗ постановляет: воздержаться от утверждения запасов растворенного в нефти газа в связи с незначительным его содержанием в нефти.

В 2010 году был выполнен отчёт «Авторский надзор за реализацией технологической схемы разработки месторождения Жалгизтобе», утвержденный в Комитете геологии и недропользования МИИНТ РК (протокол №36 от 8 декабря 2010 г.), в котором уточнены технологические показатели на 2010-2011 гг.

В 2011 году АО «НИПИнефтегаз» разработано «Дополнение к технологической схеме разработки месторождения Жалгизтобе по состоянию на 01.01.2011г.» с целью пересчета технологических показателей разработки месторождения Жалгизтобе (Протокол ЦКРР №170 от 12.07.2011г.).

В 2016 году ТОО «КазНИГРИ» разработан проект «Анализ разработки месторождения Жалгизтобе по состоянию на 01.01.2016г.» (Протокол ЦКРР №27-5-1795-

И от 16.09.2016 г.). В рамках Дополнения к технологической схеме предлагается 2 варианта разработки:

1 вариант – базовый, утвержденный в технологической схеме разработки, с применением закачки горячей воды;

2 вариант – то же с применением закачки горячей воды, но с изменением количества проектных скважин и ввода скважин по годам.

Рекомендуемым вариантом разработки является 2-ой вариант.

По состоянию на 01.07.2026 г. общий фонд пробуренных скважин составил 133 ед., из них: 110 - добывающих (27 - на I объекте, 83 - на II объекте); 18 – нагнетательных (4 - на I объекте, 14 - на II объекте; 2 – ликвидированных и 3 – в консервации. Эксплуатационный фонд добывающих скважин составил 110 ед., из которых 90 действующие добывающие, 20 скважин - в бездействии

Попутный газ в полном объеме используется на собственные нужды. Дополнительно, топливный газ для собственных нужд предприятия ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» приобретает по договору с АО «Мангистаумунайгаз».

Топливный газ для собственных нужд предприятия ДТОО «Жалгизтобемунай» приобретает по договору с АО «Мангистаумунайгаз».

Планируемый расход газа на собственные нужды составит по годам:

- 2027 год – 2,700 млн. м³.

- 2028 год – 2,765 млн. м³.

- 2029 год – 2,780 млн. м³.

Основные технологические показатели разработки месторождения Жалгизтобе на 2027-2029 гг. представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3. - Технологические показатели ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

№ пп.	Наименование	Ед. изм.	План на 2027г.	План на 2028 г.	План на 2029г.
1	Добыча нефти	тн	43 300	44 400	46 200

1.3 Физико-химические свойства, состав нефти и растворенного в нефти газа и воды

Для разработки программы ликвидации последствий своей деятельности по контракту на недропользование компанией ТОО «Проектный институт «OPTIMUM»» были проведены исследования 27 глубинных проб пластовой нефти из 10 скважин неоконской залежи восточного и западного участков месторождения Жалгизтобе, и 18 проб дегазированной нефти.

1.3.1 Свойства и состав пластовой нефти

В таблице 1.3.1 приведены диапазоны изменения и средние параметры пластовой нефти отдельно для Восточного и Западного блоков. Они близки к принятым в Технологической схеме разработки. Небольшое отличие связано с увеличением объема информации.

Таблица 1.3.1- Месторождение Жалгизтобе. Свойства пластовой нефти

Наименование	Кол-во исследованных		Диапазон изменения	Среднее значени е
	скв.	проб		
Восточный блок				
Давление насыщения, МПа	7	18	0.79 - 2.89	1.27
Газосодержание, м³/т	7	18	2.22 - 8.57	3.81
Объемный коэффициент при Рпл, доли ед.	7	18	1.009 - 1.037	1.019

Вязкость пластовой нефти, мПа•с	7	18	459	-	975	845.7
Плотность пластовой нефти, г/см ³	7	18	0.9166	-	0.9371	0.9268
Плотность дегазированной нефти, г/см ³	7	18	0.9354	-	0.9477	0.9433
Коэффициент сжимаемости пластовой нефти при Рпл, 1/МПа•10 ⁻⁴	7	18	19.52	-	37.76	27.14
Западный блок						
Давление насыщения, МПа	3	12	0.27	-	0.45	0.37
Газосодержание, м ³ /т	3	12	0.40	-	1.00	0.72
Объемный коэффициент при Рпл, доли ед.	3	12	1.001	-	1.010	1.006
Вязкость пластовой нефти, мПа•с	3	12	948	-	1213.5	1016.2
Плотность пластовой нефти, г/см ³	3	12	0.9330	-	0.9421	0.9378
Плотность дегазированной нефти, г/см ³	3	12	0.9371	-	0.9430	0.9400
Коэффициент сжимаемости пластовой нефти при Рпл, 1/МПа•10 ⁻⁴	3	12	9.52	-	19.89	17.44

Нефть неокомской залежи на обоих участках тяжелая, высоковязкая, слабо насыщена газом. Как видно, диапазоны изменения параметров пластовой нефти Восточного участка значительно шире, чем Западного участка и средние параметры отличаются. Нефть Западного участка, характеризуется меньшими значениями Рнас., газосодержания, объемного коэффициента, большими значениями плотности и вязкости.

1.3.2 Свойства и состав дегазированной нефти

Новые исследования позволили уточнить физико-химические свойства дегазированной нефти месторождения Жалгизтобе.

В таблице 1.3.2. приведены средние параметры дегазированной нефти и диапазоны их изменения отдельно по Западнему и Восточному участкам.

Таблица 1.3.2- Физико-химические свойства и фракционный состав дегазированной нефти неокомской залежи

Наименование параметров	Количество исследованных		Диапазон изменения параметров			Среднее значение
	скважин	проб				
Восточный блок						
Плотность, кг/м³ при температуре 20 °С	34	58	934.2	-	949.8	943.8
Вязкость кинематическая, мм²/с						
при температуре 20 °С	24	24	951.7	-	1971	1402.5
при температуре 50 °С	34	45	131.1	-	225.3	176.3
Температура застывания, °С	34	43	-9	-	-21	-13.2
Массовое содержание, %						
-серы общей	34	44	2.09	-	2.38	2.2
-парафинов	34	43	1.5	-	3.8	2.5
-асфальто-смолистых веществ	34	43	20.5	-	33.7	28.2
Температура начала кипения, °С	34	43	161	-	209.5	189.6
Объемный выход фракций, %						
до 200 °С	34	26	0.5	-	6	2.7
до 250 °С	34	43	4	-	17	8.4
до 300 °С	34	43	14.5	-	27	19.4
Западный блок						
Плотность, кг/м³ при температуре 20 °С	15	19	934.5	-	946.8	940.5
Вязкость кинематическая, мм²/с						
при температуре 20 °С	11	11	670.8	-	1766	1064.8
при температуре 50 °С	14	16	98.06	-	193.7	139.3

Температура застывания, °С	14	16	-12	-	-21	-15.8
Массовое содержание, %						
-серы общей	14	16	1.98	-	2.36	2.2
-парафинов	14	16	2	-	3.3	2.6
-асфальто-смолистых веществ	14	16	22.5	-	30.9	27.8
Температура начала кипения, °С	14	16	159	-	205	176.5
Объемный выход фракций, %						
до 200 °С	14	13	1.5	-	6	3.6
до 250 °С	14	16	4	-	16	9.5
до 300 °С	14	16	15.5	-	26	20.4

Свойства дегазированной нефти обоих участков различаются незначительно и близки к принятым в ТС.

Нефть месторождения Жалгизтобе относится к тяжелым (битуминозным) – плотность при температуре 20°С в среднем составляет 943,6 кг/м³ по Восточному блоку, и 941,5 кг/м³ - по Западному блоку, кинематическая вязкость при температуре 50°С – 189,7 мм²/с и 159,97мм²/с соответственно. Высокие значения плотности и вязкости обусловлены низким содержанием легких фракций и значительным содержанием асфальто-смолистых веществ, составляющим в среднем 26,7 %масс по Восточному блоку и 26,9 %масс. по Западному блоку. По содержанию серы нефть обоих участков относится к классу 3 - высокосернистая. Содержание меркаптановой серы колеблется в пределах от 97 до 157 ppm и составляет в среднем по неоконской залежи 110 ppm, превышая нормы, установленные для нефти, подготовленной к транспортированию по магистральным нефтепроводам. По содержанию высокомолекулярных парафинов нефть относится к малопарафинистым и застывает при отрицательных температурах. Выход светлых фракций, не значителен: при температуре 200 °С - не превышает 2%об, при температуре 300 °С – около 18 %об.

1.3.3 Компонентный состав нефтяного газа и пластовой нефти

Компонентный состав нефтяного газа, принят по результатам исследования 14 проб газа, выделенного при однократном разгазировании глубинных проб пластовой нефти. В таблице представлены средние составы нефтяного газа Восточного и Западного блоков, полученные по состоянию изученности на 01.01.2016 г.

Компоненты, % мольн.	Восточный блок	Западный блок
Углекислый газ	0,04	0,00
Азот	0,30	0,03
Метан	5,92	1,44
Этан	0,10	0,04
Пропан	0,08	0,06
Изо-бутан	0,10	0,05
Н-бутан	0,08	0,03
Изо-пентан	0,11	0,04
Н -пентан	0,04	0,02
Неопентан	0,10	0,05
Ц-пентан	0,10	0,05
2.3 ДМбутан	0,06	0,05
3Мпентан	0,03	0,02
п-гексан	0,61	0,06
МЦпентан	0,07	0,07
2.2-ДМпентан	0,00	0,00
ц-гексан	0,40	0,18
Сум. i -гептан	0,13	0,28
п-гептан	0,13	0,18
Мгексан	0,21	0,19

Остаток (C ₈ +высшие)	91,38	97,16

Как видно из таблицы, пластовая нефть Восточного блока имеет компонентный состав немного легче, чем нефть Западного блока, что связано с её большей газонасыщенностью.

1.3.4 Состав и свойства воды

Пластовые воды неокомского продуктивного горизонта по генетической классификации В.А. Сулина представляют собой слабые рассолы хлоркальциевого типа с минерализацией 45–53 г/л и плотностью 1,0307-1,0357 г/см³. Хлориды и щелочные металлы составляют 96,3 % от суммарного солевого состава.

Общая жесткость воды – 83,5-112,4 мг-экв/л, что характеризует их как очень жесткие.

Водородный показатель варьирует от 5,9-7,3 и определяет воды как слабо - кислые и нейтральные.

Характеристика вод среднеюрского водоносного комплекса проводилась на основе данных исследований месторождения Каражанбас, которое находится в непосредственной близости к Жалгизтобе и продуктивные горизонты залегают примерно на одинаковых глубинах и в одинаковых условиях. Минерализация составляет 60 - 120 г/л. По классификации В.А. Сулина воды относятся к хлоркальциевому типу, а по оценке сухого остатка - к слабым рассолам.

1.5 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

В географическом отношении нефтяное месторождение Жалгизтобе расположено в центральной части полуострова Бузачи, в пределах юго-восточной оконечности Прикаспийской низменности, в 35 км от Каспийского моря. Местность в районе месторождения преимущественно равнинная, расположена в пределах урочища Большой Сор ниже уровня моря.

Северо-западная часть полуострова Бузачи, где находится месторождение, представляет собой равнину с абсолютными отметками минус 19-28 м.

По физико-географическим характеристикам район работ относится к 4-г климатическому поясу.

Климат района месторождения резко континентальный, с жарким продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евроазиатского материка, особенностями циркуляции атмосферы, близостью Каспийского моря. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических факторов в их суточном, месячном и годовом ходе.

Абсолютный минимум температуры воздуха в западной части области составляет -26°C , в восточной части области -34°C . Абсолютный максимум температуры составляет для западной части области $+43^{\circ}\text{C}$, а для восточной $+47^{\circ}\text{C}$. Зима наступает в конце ноября. Самый холодный месяц – январь, а самый теплый – июль. Зимой при вторжении холодных масс арктического воздуха температура понижается до -20°C , а с наступлением весны идет постепенное повышение. Жаркий период, когда среднесуточная температура воздуха выше 30°C , наступает в июне и продолжается до середины августа. Относительная влажность воздуха, характеризующая степень насыщения воздуха водяным паром, меняется в течение года в широких пределах. Наиболее высокие значения она достигает в зимне-весеннее время 78-85%, а наиболее низкие - летом 25-30%. Дефицит влажности в летний период достигает максимальных величин (до 73 ммб.) при его среднемесячных значениях в это же время (21.73-27.95 ммб.).

Повышенная сухость воздуха при высоких температурах воздуха создает условия для значительного испарения. Засушливый период начинается с июня месяца до октября. Средняя величина испарения с открытой поверхности, по многолетним наблюдениям, составляет 1478 мм, что почти в 10 раз превышает сумму годовых атмосферных осадков. Этим объясняется значительная засоленность грунтов описываемой территории.

Над акваторией восточной части Северного Прикаспия преобладают восточное, западное направление ветров. При этих направлениях отмечается самое большое число штормов и наибольшие скорости ветра.

Загрязнение воздуха при установившемся уровне выбросов вредных веществ во многом определяется метеорологическими условиями района. Совокупность климатических условий – ветровой режим, застой воздуха, туман, инверсии и т.д. - определяет способность атмосферы рассеивать продукты выбросов и формировать определенный уровень ее загрязнения.

Согласно районированию территории Республики Казахстан, по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) район расположения месторождения Жалгизтобе относится к III зоне потенциала загрязнения воздуха. Активная ветровая деятельность в районе месторождения, как на высоте, так и в приземном слое способствует рассеиванию вредных примесей в атмосфере.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере Тупкараганского района Мангистауской области, представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере района месторождения

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	34,4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, град С	-5,8
Среднегодовая роза ветров, %	
С	11
СВ	10
В	23
ЮВ	21
Ю	7
ЮЗ	5
З	12
СЗ	11
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3,8
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	10

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

На месторождении Жалгизтобе эксплуатируются следующие основные объекты и сооружения:

- Пункт сдачи нефти (ПСН);
- Пункт подготовки нефти (ППН);
- Эксплуатационные скважины;
- Газопроводы на ПСН;
- Газопровод от точки врезки КБМ до Пункта подготовки нефти (ППН);
- Газопровод от ППН до УЗГВ-2;
- Нефтепровод от ППН до ПСН;
- Поддержка пластового давления (ППД), скважины ППД;
- Дожимная насосная станция № 1 (ДНС);
- Механическая мастерская;
- Склад ТМЦ;
- Установка по закачке горячей воды №2 (УЗГВ-2);
- Капитальный и подземный ремонт скважин (КРС и ПРС);
- Система измерений качества и показателей качества нефти (СИКПКН);
- Вахтовый поселок.

Существующая система сбора и промысловой подготовки продукции скважин

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти до товарной кондиции и сдачи потребителю.

В настоящее время на месторождении Жалгизтобе эксплуатируются 109 добывающие скважины и функционируют следующие основные объекты и сооружения:

- добывающие эксплуатационные скважины с выкидными линиями;
- пункт сдачи нефти (ПСН);
- нефтепровод от ППН до ПСН.
- площадка пункта подготовки нефти (ППН);
- газопроводы от
- узел врезки нефтепровода в магистральный нефтепровод «Каламкас-Каражанбас-Актау».

По состоянию на 01.07.2026 г. общий фонд скважин месторождения Жалгизтобе составляет 133 единиц, в том числе: эксплуатационный фонд всего 110 единиц: действующий всего – 90 единиц, в простое 0 единиц, бездействующий - 20 единицы; нагнетательный фонд – 18 единиц, и 2 ликвидированных по геологическим причинам и 3 в консервации.

Топливный газ для собственных нужд предприятия ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» приобретает по договору с АО «Мангистаумунайгаз».

Эксплуатация скважин осуществляется фонтанным и механизированным способами.

Герметизированная система внутрипромыслового сбора нефти на месторождении отсутствует. На устье каждой скважины установлены накопительные емкости, объем которых варьируется от 18 до 60 м³. Учет добытой жидкости ведется по каждой скважине отдельно путем замера уровня разлива в емкости. После замера нефть вывозится индивидуально автотранспортом на Пункт подготовки нефти (ППН), расположенного

непосредственно около врезки в магистральную нефтепроводную систему Казтрансойл (КТО).

Нефть товарная с пункта подготовки нефти месторождения Жалгизтобе трубопроводом доставляется на пункт сдачи нефти. В пункте сдачи нефти с трубопроводов нефть перекачивается в буферные емкости, выполненные в виде горизонтальных стальных резервуаров для нефти емкостью 100 м³ (РГС-1, РГС-2, РГС-3) и резервуар для хранения нефти (РВС-1000), по трубопроводу Н-2 диаметром 100 мм, битумными установками марки А-1155.

Основными сооружениями ПСН являются:

- Резервуары горизонтальные стальные для нефти емкостью 100 м³ – 3 шт.;
- Резервуар вертикальный стальной для нефти емкостью 1000 м³ – 1 шт.;
- Дренажная емкость стальная подземная емкостью 25 м³ – 1 шт.;
- Блок насосных;
- Печи подогрева нефти типа ПП-0,63 – 2 шт.
- Нефтесливной стояк – 2 шт.;
- Операторная.

На ПСН нефтяной поток поступает на стационарную сепарационную установку, где происходит процесс первой ступени сепарации при давлении 0,15 МПа. Нефтяной поток после сепарации, предварительно подогретый в печах подогрева типа ПТТ-0,2 (6 шт.) до температуры 60-70°C, подается на отстойники предварительного сброса воды. После отстоя подготовленная нефть направляется в товарные емкости, откуда перекачивается трубопроводом для реализации на Казтрансойл.

Дальнейшая эксплуатация месторождения требует проведения работ по проектированию и обустройству герметизированной системы сбора от устья скважин (действующих и проектных) до пункта сбора и подготовки нефти, и, далее, до пункта сдачи.

Компанией принято решение обустраивать систему сбора по следующей схеме: для бесперебойной работы системы сбора необходимо, чтобы выкидные линии от 3-4 скважин подключаются к нефтесборным линиям, по которому общим потоком направляются на манифольды, далее, через печи нагрева нефти направляется на емкость, куда добавляется хим.реагент-деэмульгатор, после чего дожимными насосами по нефтесборным коллекторам от каждого манифольда откачивается на установку подготовки сточных вод (УПСВ), где вода с продукции скважин разделяется от нефти и направляется на систему ППД, а нефть со связанной водой насосами вывозится нефтевозами на ППН

Замер дебитов жидкости по скважинам осуществляется мобильными замерными емкостями, установленными на устье скважин, контрольный замер общего потока будет осуществляться на пункт подготовки нефти.

На основании результатов расчета прогнозного роста обводненности принципиальная технология внутрипромыслового сбора и транспорта добываемой продукции на месторождении Жалгизтобе должна включать на перспективу установку предварительного сброса воды УПСВ для оптимизации работы установки подготовки нефти.

В состав УПСВ должны входить емкостное оборудование для отстоя нефти, печи нагрева для обеспечения температурного режима и улучшения процесса деэмульсации, емкостное оборудование для отстоя воды. УПСВ должна обеспечивать отделение сточной воды, которая далее через насосы откачивается в систему поддержания пластового давления (ППД). Поток нефти после УПСВ направляется на пункт подготовки нефти для доведения ее до товарного качества и сдачи ее потребителю.

Технологическая схема ПСН (пункт сбора нефти)

Основными сооружениями ПСН являются:

- Резервуары горизонтальные стальные для нефти емкостью 100 м³ – 3 шт.;
- Резервуар вертикальный стальной для нефти емкостью 1000 м³ – 1 шт.;
- Дренажная емкость стальная подземная емкостью 25 м³ – 1 шт.;
- Блок насосных;
- Печи подогрева нефти типа ПП-0,63 – 2 шт.
- Нефтесливной стояк – 2 шт.;
- Операторная.

На ПСН нефтяной поток поступает на стационарную сепарационную установку, где происходит процесс первой ступени сепарации при давлении 0,15 МПа. Нефтяной поток после сепарации, предварительно подогретый в печах подогрева типа ПТТ-0,2 (6 шт.) до температуры 60-70°C, подается на отстойники предварительного сброса воды. После отстоя подготовленная нефть направляется в товарные емкости, откуда перекачивается трубопроводом для реализации на КазТрансОйл.

Дальнейшая эксплуатация месторождения требует проведения работ по проектированию и обустройству герметизированной системы сбора от устья скважин (действующих и проектных) до пункта сбора и подготовки нефти, и, далее, до пункта сдачи.

Компанией принято решение обустраивать систему сбора по следующей схеме: для бесперебойной работы системы сбора необходимо, чтобы выкидные линии от 3-4 скважин подключаются к нефтесборным линиям, по которому общим потоком направляются на манифольды, далее, через печи нагрева нефти направляется на емкость, куда добавляется хим.реагент-деэмульгатор, после чего дожимными насосами по нефтесборным коллекторам от каждого манифольда откачивается на установку подготовки сточных вод (УПСВ), где вода с продукции скважин разделяется от нефти и направляется на систему ППД, а нефть со связанной водой насосами вывозится нефтевозами на ППН

Замер дебитов жидкости по скважинам осуществляется мобильными замерными емкостями, установленными на устье скважин, контрольный замер общего потока будет осуществляться на пункт подготовки нефти.

На основании результатов расчета прогнозного роста обводненности принципиальная технология внутрипромыслового сбора и транспорта добываемой продукции на месторождении Жалгизтобе должна включать на перспективу установку предварительного сброса воды УПСВ для оптимизации работы установки подготовки нефти.

В состав УПСВ должны входить емкостное оборудование для отстоя нефти, печи нагрева для обеспечения температурного режима и улучшения процесса деэмульсации, емкостное оборудование для отстоя воды. УПСВ должна обеспечивать отделение сточной воды, которая далее через насосы откачивается в систему поддержания пластового давления (ППД). Поток нефти после УПСВ направляется на пункт подготовки нефти для доведения ее до товарного качества и сдачи ее потребителю.

Система измерения качества и показателей качества нефти (СИКН)

Система измерений количества и показателей качества нефти (СИКН) - коммерческий узел учета нефти и нефтепродуктов, который выполняет автоматизированное измерение массы нефти и нефтепродуктов в соответствии с требованиями действующей нормативной документацией при проведении коммерческих или оперативных учетных операций между принимающей и сдающей сторонами.

СИКН ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» предназначен для автоматизированного коммерческого учета товарной нефти, сдаваемой на площадке Пункта сдачи нефти, месторождения «Жалгизтобе» в трубопроводную систему АО «КазТранс Ойл».

Пункт сдачи нефти (ПСН) расположен на территории ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ», месторождения Жалгизтобе, Тупкараганский район, Мангистауской области, Республики Казахстан.

В технологическом здании СИКН размещены:

- технологические (измерительных линий, фильтра, запорная арматура, СИ) и дренажные трубопроводы;
- пробозаборное устройство
- стационарная поверочная установка (ПУ)
- система промывки (СП) пружера, блока качества;
- эталонная поверочная установка (ЭПУ) с системой трубопроводов.

Пункт подготовки нефти (ППН)

В 2008 г. был выполнен и утвержден рабочий проект строительства пункта подготовки нефти на месторождении Жалгизтобе. По данному проекту было произведено строительство резервуарного парка с его соответствующей обвязкой. В состав резервуарного парка вошли следующие объекты:

- 1) РВС 1000 м³ для хранения и распределения поступающей эмульсии и ее предварительного отстоя;
- 2) РВС 400 м³ для хранения и распределения поступающей эмульсии и ее предварительного отстоя;
- 3) РВС 1000 м³ для хранения и распределения товарной нефти;
- 4) РВС 400 м³ для хранения и распределения пластовой воды;
- 5) РВС 700 м³ для хранения и распределения пресной воды;
- 6) РВС 400 м³ для хранения и распределения пресной воды.

Площадка ППН размещается вне лицензионной территории ДТОО «Жалгизтобемунай».

Общий земельный отвод составляет 4 га.

Пункт подготовки нефти (ППН) на месторождении Жалгизтобе предназначен для подготовки промысловой добываемой продукции добывающих скважин месторождения до товарного качества с последующей транспортировкой в первоначальный период автоцистернами и в дальнейшем по трубопроводу. Сдача нефти производится на существующем пункте сдачи нефти, осуществляющем подогрев нефти и ее закачку в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл» Каражанбас-Актау.

В связи с тем, что на месторождении Жалгизтобе добыча попутного газа не значительная (газовый фактор 2,88 м³/т) полная дегазация скважинной продукции будет производиться на ГЗУ промысла и попутный газ будет использоваться на собственные нужды, на ППН по трубопроводу будет подаваться только эмульсия.

Максимальный объем поступающей на ППН эмульсии с учетом увеличения объемов добычи за счет бурения и ввода в эксплуатацию новых скважин составляет:

По товарной нефти – 120 000 тонн/год;

По жидкости – 1 525 000 м³/год.

В состав основного оборудования технологической части ППН входят следующие площадки и сооружения:

- Трехфазный сепаратор для тяжелых нефтей ТФСК-Т объемом 200м³;
- Аппарат глубокого обезвоживания нефти БУОН-Г -100-1 объемом 100м³
- Аппарат обессоливания нефти БУОН-С-100-1 объемом 100м³
- Электродегидратор ЭГ 63-10-МТ объемом 63м³
- Печи прямого нагрева ППНП 1-1,0\6.3 (3 шт), Q=1200 кВт
- Подогреватель с промежуточным теплоносителем ПП-0.63, Q= 730кВт
- Блок ввода реагента БР-2,5М-У1
- Склад хранения реагента
- Автоналивная эстакада на 2 автоцистерны

- Емкости дренажные ЕП-63м3 в комплекте с погружными насосами 12 НА 9х4– 2шт
 - Емкость дренажная (приемная) с двухвинтовым насосом откачки А1 2ВГ 63/16-50/6
- Технологическая насосная в составе:

- двухвинтовой насос перекачки нефти А1 2ВГ 63/16-50/14 (2 шт)
- двухвинтовой насос перекачки эмульсии А1 2ВГ 63/16-60/10К (3 шт)
- центробежный насос перекачки пресной воды ЦНСП 2,5-80 (2 шт)
- центробежный насос ЦНСА перекачки пластовой воды (2 шт - перспектива)
- центробежный насос перекачки пластовой воды Д 200-36 (1шт)

А также объекты подсобно-обслуживающего назначения:

- склад химреагентов;
- резервуар для воды объемом 5 м3;
- насосная пожаротушения;
- септик;
- КТП, ЩСУ – 2 шт;
- щитовая;
- прожекторная мачта – 2 шт;
- операторная;
- лаборатория;
- контрольно-пропускной пункт;
- уборная.

Краткая характеристика технологической схемы

Скважинная продукция с промысла поступает в первоначальный период на ППН с автоцистерн, в дальнейшем Заказчиком предполагается строительство герметизированной системы сбора и транспорта скважинной продукции со скважин, обеспечивающей подачу скважинной продукции с групповой установки (ГУ) по трубопроводу на ППН. В связи с тем, что на месторождении Жалгизтобе добыча попутного газа не значительная (газовый фактор 2,88 м3/т) полная дегазация скважинной продукции будет производиться на ГУ и попутный газ будет использоваться на собственные нужды, на ППН по трубопроводу будет подаваться только эмульсия. Продукция, поступающая с промысла по трубопроводу состоит из эмульсии первого рода (прямая) с обводненностью до 90%. Нефть с автоцистерн подается путем самослива автоцистерн в дренажную емкость объемом 63м3, через резиноканальные шланги с соединением через герметизирующие муфты. Прием нефти в дренажную емкость одновременно может осуществляться с двух автоцистерн, для этого используется автоналивная эстакада обеспечивающая временный прием эмульсии и налив товарной нефти и пластовой воды в автоцистерны. В дальнейшем с дренажной емкости ЕП-1 при помощи двухвинтового насоса осуществляется откачка нефти в резервуарный парк, резервуар Р-1 объемом 1000м3. Ввод эмульсии в резервуар осуществляется через распределительное устройство (маточник) предусмотренный в конструкции резервуара для обеспечения предварительного отстоя нефти и пластовой воды до 30-50% обводненности на выходе с резервуара. Сброс отстоявшейся пластовой воды в резервуаре Р-1 обеспечивается предусмотренной системой перетоков в трех различных положениях 3, 5 и 8м по высоте резервуара. При максимальной производительности 178 м3/час по эмульсии и полезного объема резервуара Р-1 время отстоя будет составлять порядка 4,5 часов. Нефть, частично освобожденная от свободной воды, поступает по перетоку в резервуар Р-3, где также продолжается отстой нефти от свободной воды. Уровень раздела фаз (вода - нефть) отслеживается оператором по сигналам межфазных уровнемеров устанавливаемых в резервуары. Откачка отстоявшейся пластовой воды производится периодически в резервуар Р-2 посредством насоса Н-11 обеспечивающим забор пластовой воды с резервуаров Р-1 и Р-3 как отдельно так и вместе.

Предварительно отстоявшаяся эмульсия с резервуаров Р-1 и Р-3 (откачка возможна по отдельности и совместно) подается насосами Н-1,2,3 (2 рабочих, 1

резервный) на первую ступень подготовки в сепаратор ТФСК-Т V=200м³, перед вводом эмульсии в поток посредством блока ввода реагента БР-2,5 (деэмульгатора) производится его закачка через смесительное устройство обеспечивающее растворение и перемешивание деэмульгатора во всем объеме поступающей на подготовку эмульсии. В сепараторе трехфазном для тяжелой нефти ТФСК-Т посредством воздействия интенсифицирующих отстой воды устройств и действия деэмульгатора производится отстой эмульсии с содержанием воды на выходе не более 30-10%. На выходе с сепаратора в эмульсию вновь подается деэмульгатор через смесительное устройство, т.к. при первоначальном вводе он частично вымывается и сбрасывается вместе с пластовой водой в резервуар Р-2. Пластовая вода с ТФСК-Т сбрасывается под избыточным давлением в отдельную приемную линию резервуара Р-2. Далее эмульсия подается на печи подогрева прямого действия ППНП 1-1.0\6.4 которые обеспечивают подогрев эмульсии до 90-92С, после чего разогретая эмульсия направляется в аппарат глубокого обезвоживания нефти БУОН-Г откуда выходит нефть с остаточным содержанием воды 0,2-0,05%. На выходе в поток обезвоженной нефти вводится пресная вода через специальный смеситель пресной воды в объеме 10% от количества нефти. Пресная вода подается насосом Н-4 или Н-5 (1 рабочий, 1 резервный) с резервуаров Р-4 или Р-6, перед подачей воды на смеситель она подогревается до 80С в подогревателе с промежуточным теплоносителем ПП-0,63. Ввод воды в нефть через смеситель обеспечивает промывку нефти и дальнейшее ее обессоливание в аппарате БУОН-С в который в последующем она поступает после глубокого обезвоживания. Для обеспечения окончательного обессоливания нефть с БУОН-С поступает в электродегидратор ЭГ-63. Сброс пластовой воды с аппаратов БУОН-Г, БУОН-С и ЭГ-63 осуществляется в общий сборный коллектор, с которого пластовая вода и вода после обессоливания под избыточным давлением подается в отдельную приемную нитку резервуара Р-2. Подготовленная товарная нефть подается под остаточным избыточным давлением в резервуар Р-5, откуда в первоначальный период (до окончания строительства нефтепровода от ППН до пункта сдачи нефти) нефть отгружается с автоналивной эстакады в автоцистерны, аналогично пластовая вода в первоначальный период будет транспортироваться автоцистернами налив которых осуществляется на совмещенной автоналивной эстакаде. В дальнейшем транспортировка товарной нефти по трубопроводу будет осуществляться в периодическом режиме насосами Н-8 и Н-9 (1 рабочий, 1 резервный). Транспортировка пластовой воды будет производиться на промысел в существующую систему поддержания пластового давления (ППД) осуществляющую обратную закачку воды в пласт. После строительства трубопровода подачи пластовой воды с ППН на предполагаемую к строительству площадку подготовки пластовой воды размещаемой в районе системы ППД, пластовая вода посредством насосов Н-6 и Н-7 (1 рабочий, 1 резервный) будет подаваться в данный трубопровод.

На входе в ППН и выходе с ППН для оперативного учета поступающей продукции предусмотрена установка счетчиков оперативного учета. Для учета газа потребляемого печами подогрева, также предусматривается установка счетчика. Топливный газ будет поступать с существующего газопровода запитываемого от близлежащего магистрального газопровода Каражанбас-Актау для обеспечивающего собственных нужд объектов месторождения (вахтовый городок, ППН).

Для обеспечения дренажа технологического оборудования и трубопроводов предусматривается установка двух дренажных емкостей объемом 63 м³ каждая и одна емкость объемом 12,5м³. Дренажные емкости ЕП-2 и ЕП-3 комплектуются погружными насосными агрегатами, откачка с емкости ЕП-1 осуществляется двухвинтовым насосом Н-12.

В существующем резервуарном парке для отвода возможных паров с резервуаров Р-1, Р-3 и Р-5 содержащих эмульсию и нефть предусматривается газоуравнительная

система с отводом паров на свечу.

Дожимная насосная станция № 1 (ДНС-1)

В состав ДНС №1 входят следующие объекты:

- Печь подогрева П-101-1/2. (ППНП1-1,5/6,3)- 2шт;
- Сепаратор нефтегазовый С-101 (100м³)-1шт;
- Сепаратор газовый СГ-101 (0,27м³) - 1шт;
- Емкость дренажная Е-101 (100м³) -1 шт;
- Насос погружной НВ-101-1 шт;
- Насос откачки нефтяной эмульсии Н-101-1/2 -2шт;
- Свеча продувочная ПС-101 -1 шт.

Технологический процесс на ДНС-1 осуществляется в соответствии с утвержденной руководством технологической схемой ДНС-1, приведенной в рис.2.2.3.

Описание технологического процесса

Нефтяная эмульсия из сборного коллектора по трубопроводу Ø8" поступает в подогреватели нефти (один – рабочий, второй - резервный), нагревается до температуры 57°C и подается на двухфазный нефтегазовый сепаратор, в которой производится раздел жидкости от газа. Сепарация осуществляется при давлении 0,4 МПа и температуре 57°C. Проектом предусматривается возможность подачи НГС на нефтегазосепаратор, минуя печь подогрева по байпасной линии.

Выделившийся растворенный газ в нефти направляется в газовый сепаратор (V_{раб}=0,27м³). Избыточное давление в нефтегазовом сепараторе и газовом сепараторе СГ-101 поддерживается регулирующим клапаном, установленным на линии отвода газа с газового сепаратора.

Далее очищенный газ будет использоваться в качестве топлива на печи подогрева П-101-1/2.

Для аварийного сброса давления с аппаратов С-101 и СГ-101 предусмотрены предохранительные клапана, сбрасывающие на свечу ПС-101 (Ду100).

Уровень жидкости на сепараторе С-101 будет поддерживаться на винтовыми насосами (один – рабочий, второй - резервный), с дистанционно-регулируемым оборотом двигателя, где нагнетается до давления 2,5 МПа и направляется в групповую установку для дальнейшей подготовки по коллектору из стекловолокнистых труб типа «Fiberglass», диаметром Ø168,9х3,3.

Опорожнение оборудования и трубопроводов осуществляется в одну дренажную емкость Е-101 (V=100м³). Отвод паров с емкостей по трубопроводам Ду80мм производится на соответствующие вытяжные свечи на самой емкости оснащенной огнепреградителем ОПН1-80А. Дренаж откачивается встроенным погружным насосом НВ-101, в общий эксплуатационный коллектор на участке до печей П-101/1,2. Предусматривается возможность опорожнения дренажных емкостей в передвижные АЦН.

В качестве основного топлива для печей П-101/1,2 используют топливный газ, который будет подаваться по газопроводу топливного газа Ду 50мм с подключением к существующему газопроводу Д 114х4.

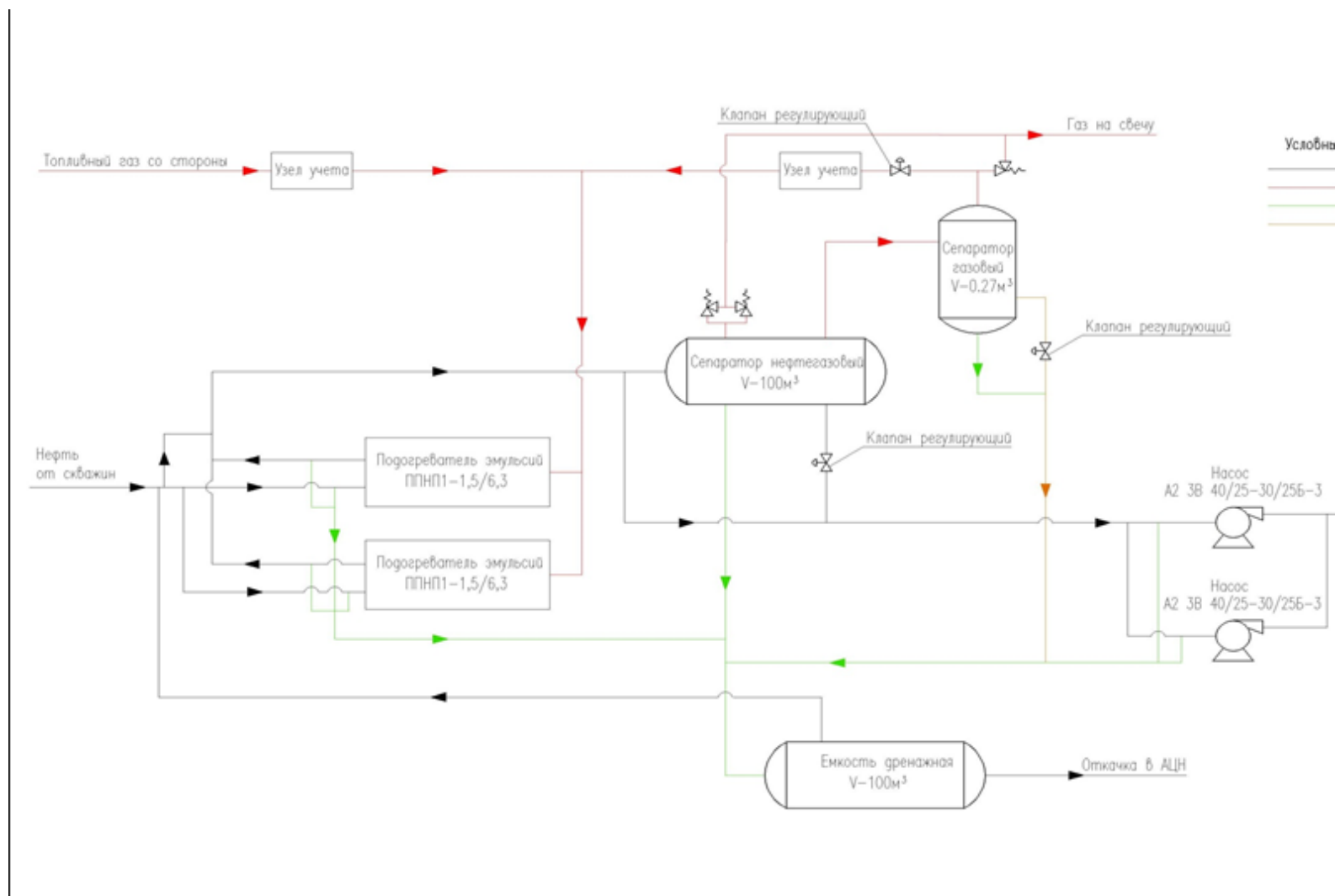


Рис. 2.2.3 Принципиальная технологическая схема ДНС

Установка по закачке горячей воды (УЗГВ-2)

На месторождении предусматривается подогрев и заводнение нагнетательных скважин пластовой водой, выделенной из нефти на участке УЗГВ-2. УЗГВ-1 в эксплуатацию не введено из-за финансовых затруднений предприятия.

Вода на участки УЗГВ-2 ввозится водовозами с ППН.

Сооружения на УЗГВ-2 представлены в следующем составе:

- Насосы перекачки пластовой воды;
- Дренажные емкости;
- Установка нагрева воды;
- Насосы ППД;
- Водораспределительный пункт;
- Блок управления насосами ППД;
- Биотуалет;
- ЩСУ-0,4;
- Площадки налива нефти СН-1 и СН-2;
- Продувочная свеча ПС-102;
- Операторная;
- КТП;
- Блок напорной гребенки ППД;
- Станция азотного пожаротушения

Описание технологического процесса

Технологическая схема обустройства УЗГВ-2 представляет собой следующее:

Пластовая вода ввозится водовозами и закачивается в сборный-дренажный емкость $V=100\text{м}^3$ Е-1 поз. 2 через быстросъемное соединение Ду100. В дренажной емкости предусмотрен ввод воды Ду200 для будущего соединения коллектора подвода воды. Двумя насосами Н-1/2 марки НБ-50 (основной/резерв) поз.1 вода откачивается с дренажной емкости Е-1 и направляется на установку нагрева воды П-1/2 поз.3. Установка нагрева воды П-1/2 поставляется в полностью заводском комплекте, состоит из двух подогревателей с вместимостью воды 100м³. Трубопроводная обвязка установки является блочным и поставляется в комплекте установки заводом-изготовителем. После УНВ П-1/2 нагретая вода через подпорные насосы Н-3/4 поз.5 марки К65-50-160 перекачивается на блочно-кустовые насосные станции Н-5/6 поз. 6 марки СИН 46. БКНС поставляется полностью в заводском исполнении, давление на входе поддерживается 0,32МПа за счет подпорных насосов Н-3/4, на выходе до 9,4МПа. После БКНС вода поступает ВРП (водораспределительный пункт), где происходит разделение закачиваемой в пласт воды по нагнетательным скважинам и суммарный и мгновенный учет. ВРП предусмотрена возможность закачки пластовой воды до 8-и скважин, на УЗГВ-1 проектом предусмотрена четыре скважины (№№218,221,210,212), а на УЗГВ-2 пять скважин (№№204,205,155,207,208). После разделения на ВРП пластовая вода на скважины подается подземными высоконапорными водоводами из стекловолоконных труб Ду112,5х7,4. На устьях скважин предусмотрены по две линии регулирования расхода нагнетаемой в пласт воды.

Сточная пластовая вода

Характеристика пластовой воды, содержащейся в пластовой нефти, поступающей на установку, представлена в таблице.

Наименование	М - I горизонт						По горизонту М-I	
	Северо-восточное поле		Центральное поле		Южное поле			
	Диапазон изменени я	Среднее значение	Диапазон изменени я	Среднее значение	Диапазон изменени я	Среднее значение	Диапазон изменения	Среднее значение
Содержание ионов, мг/дм³:								
Cl-	25865,4	25865,4	25581,4 - 24964,5	25273	20561	20561	20561 - 25865,4	24243,1
SO42-	357	357	372,6 - 28	200,3	847,7	847,7	28 - 847,7	401,3
HCO3-	841,7	841,7	724,4 - 117,2	420,8	175,9	175,9	117,2 - 841,7	464,8
Ca2+	2437,1	2437,1	3961,9 - 1751,5	2856,7	1591,2	1591,2	1591,2 - 3961,9	2435,4
Mg2+	3203,9	3203,9	2644,6 - 364,8	1504,7	228,6	228,6	228,6 - 3203,9	1610,5
Na++K+	8408,8	8408,8	7496,1 - 13548,5	10522,3	11551,1	11551,1	7496,1 - 13548,5	10251
pH	7,4	7,4	7,4	7,4	7,2	7,2	7,2 - 7,4	7,36
Плотность воды, г/см³ при 20°C	1,029	1,029	1,029	1,029	1,025	1,025	1,025 - 1,029	1,0282
Общая минерализация, г/дм³	41113,9	41113,9	40774,5 - 40781	40777,8	34955,5	34955,5	34955,5 - 41113,9	39406

Сточная пластовая вода, получаемая в процессе обезвоживания нефти, имеет следующие показатели:

- Содержание нефти – менее 30 мг/л;
- Содержание взвешенных веществ – менее 30 мг/л;
- 95% частиц имеют размер менее 3-5 мкм.

Согласно таблице 1 СТ РК 1662-2007 допустимое содержание механических примесей и нефти в закачиваемой воде не должно превышать 50 мг/л для каждого показателя. Исходя из этого, сточная пластовая вода соответствует требованиям СТ РК 1662-2007 и может применяться для системы поддержания пластового давления.

Сооружения на УЗГВ-2 представлены в следующем составе:

- Насосы перекачки пластовой воды;
- Дренажные емкости;
- Установка нагрева воды;
- Насосы ППД;
- Водораспределительный пункт;
- Блок управления насосами ППД;
- Биотуалет;
- ЩСУ-0,4;
- Площадки налива нефти СН-1 и СН-2;
- Продувочная свеча ПС-102;
- Операторная;
- КТП;
- Блок напорной гребенки ППД;
- Станция азотного пожаротушения

2.2.5 Эксплуатационные и нагнетательные скважины

На каждой скважине предусматривается установка устьевого оборудования, рассчитанного на давление 10,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает в себя установку запорных и регулирующих устройств, расходомера для определения дебита скважины, обвязочных трубопроводов.

Технологическая схема обустройства площадок скважины

Добыча нефти на скважинах будет осуществляться механизированным способом. Скважины оборудуются электроприводными погружными насосами марки «Protex», «Kudu», «Lifteque». Давление после штуцера будет поддерживаться около 2,0 МПа.

Обустройство устьев скважин включает в себя установку регулирующие и запорные арматуры, расходомера продукции скважины марки СЖУ-100М, а также всего необходимого комплекса вспомогательного оборудования.

Выкидная линия каждой скважины с установкой электроприводного глубинного насоса марки «Protex», «Kudu», «Lifteque» оборудуется индикатором давления и реле высокого и низкого давления.

Оборудование и фонтанная арматура, расположенные на устье скважины рассчитаны на давление $P_{расч}=10,0$ МПа.

Технологическая схема сбора и транспорта нефти и газа

Нефтеборные сети представлены выкидными линиями, изготовленными из стальной бесшовной горячедеформированной трубы по ГОСТ 8732-78 и нефтегазосборными коллекторами, изготовленными из стекловолоконных труб типа файбергласс.

На месторождении Жалгизтобе предусмотрена система сбора через сборные коллекторы скважинной продукции. Продукция добывающих скважин по выкидным линиям поступает на сборные коллектора, по которым собирается на пунктах сбора, где происходит дегазация и доподготовка нефти, дальше нефтяная эмульсия перекачивается на ГУ. Скважины объединены в участки по территориальному признаку.

Обустройство устьев добывающих скважин

Проектом предусматривается обустройство устьев проектируемых (62) и переподключаемых (100) скважин. Для переподключаемых скважин, изменения коснутся только соответствующих выкидных линий.

Скважины оборудуются электроприводными погружными насосами марки «Protex», «Kudu», «Lifteque».

Средний дебит нефтедобывающей скважины составит:

- по жидкости – 8,0 м³/сут;
- обводненность – 70,0 %.

Расчетное давление оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры принято 10,0 МПа. Технологическая схема обвязки представляет собой следующее:

На устье устанавливается фонтанная арматура. На выкидной линии после редуцирующего клапана проектом предусмотрена установка:

- расходомер, для получения расхода по жидкости;
- датчика измерения давления;
- датчика измерения температуры;

На самой фонтанной арматуре предусмотрены датчики измерения затрубного и буферного давлений.

Капитальный и подземный ремонт скважин

На месторождении Жалгизтобе осуществляется капитальный и подземный ремонт скважин, который включает в себя работы по повышению производительности добывающих и приемистости нагнетательных скважин.

Для ремонта используются подъемные агрегаты и спецтехника, работающая на дизельном топливе. Операции по капитальному и подземному ремонту скважин будут проводиться с использованием установок АПРС-40 и спецтехники АЦН, ЦА-320.

Электроснабжение установки осуществляется от дизельного двигателя ЯМЗ-238.

Капитальный и подземный ремонт скважин осуществляются по типовой программе.

Технические характеристики представлены в таблице 2.2.1.

Планируется проведение капитального и подземного ремонта скважин. План работ представлен в следующей таблице.

Таблица 2.2.1. - План работ по КРС и ПРС на 2027-2029 гг.

Наименование	2027-2029 гг.
1. Капитальный ремонт скважин (КРС)	10 скважин
2. Подземный ремонт скважин (ПРС)	70 скважин

Порядок, виды ремонтов и работ по капитальному ремонту скважин следующие:

- подготовительные работы (глушение скважины, передислокация оборудования и ремонтной бригады, подготовка устья скважины, подготовка труб);
- опробование и исследование скважин;
- устранение не герметичности эксплуатационной обсадной колонны;
- наращивание цементного кольца за эксплуатационной колонной;
- ремонт своего горизонта с установкой цементного кольца;
- перевод на другие горизонты и приобщение пластов в соответствии с требованиями технологических схем и проектов разработки нефтяного месторождения (возврат на нижележащий объект);
- работы по интенсификации добычи нефти;
- работы по консервации, расконсервации и ликвидации скважин.

Порядок и виды работ по подземному ремонту скважин:

- обследование скважины и эксплуатационного лифта;
- ревизия устьевого оборудования, комплекс геофизических исследований по оценке продуктивности разреза,
- обследование, ревизия, смена глубинного штангового насоса при подъеме НКТ (с жидкостью, без жидкости);
- работы по исследованию скважины на приток существующего фильтра;
- перевод фонтанных скважин на глубинно-насосную эксплуатацию, под нагнетание;
- перевод глубинно – насосных, газлифтных скважин под нагнетание;
- смена, ревизия устьевого оборудования;
- обработка призабойной зоны глубинно-насосных скважин;
- кислотная обработка призабойной зоны глубинно-забойных, нагнетательных скважин;
- очистка ствола и забоя скважин;
- исследовательские работы.

По результатам обследования проводятся работы по устранению негерметичности эксплуатационной колонны и наращиванию цементного кольца за обсадной колонной.

Нефтепровод от ППН до ПСН м/р Жалгизтобе

Цель настоящего нефтепровода – доставка товарной нефти из пункта подготовки нефти непосредственно на пункт сдачи нефти, откуда её передают транспортирующей компании «КазТрансОйл».

Нефтепровод проложен в 20-ти метрах южнее автодороги, соединяющей ППН с ПСН. Между нефтепроводом и автодорогой, проложен внутрипромысловый газопровод среднего давления диаметром 100 мм транспортирующий газ к вахтовому поселку и ППН. Газопровод проложен надземно на низких опорах, расстояние от газопровода до нефтепровода 5м.

Технологическая схема нефтепровода, включает в себя узлы подключения и линейную часть нефтепровода.

Узел подключения нефтепровода представляет собой заглушенный патрубок для будущего подключения напорного коллектора насосов перекачки товарной нефти на ППН.

Линейная часть трубопровода представляет собой прямой отрезок трубы со следующими характеристиками: длина – 6 790 м, условный диаметр – 150 мм, коэффициент сопротивления трения – 0.0035, внутренний объем всего трубопровода – 213.2 м³.

В конечной точке нефтепровода, технологической схемой предусмотрено раздвоение нефтепровода на два потока в зависимости от направления движения перекачиваемой нефти.

Первый (основной) поток, предусматривает подачу нефти непосредственно к коммерческому узлу учета нефти для сдачи её в коллектор «КазТрансОйл», в данном случае необходимо учитывать влияние противодействия коллектора.

Второй (резервный) поток, предусматривает подачу нефти в резервуарный парк ПСН, в данном случае необходимо учитывать гидростатическое давление столба жидкости в резервуаре.

Для переключения потоков с основного на резервный, технологической схемой предусмотрен ряд задвижек рассчитанных на давление 6.4 МПа.

Узлы подключения нефтепровода

Узлы подключения проектируемого нефтепровода расположены в начальной и конечной точках нефтепровода.

Узел подключения нефтепровода на ППН представляет собой заглушенный патрубок расположенный надземно на высоте 0.5 м от поверхности земли. Узел подключения на ППН является также точкой установки переходного фланца металл/стеклопластик который установлен на вертикальном участке патрубка. Ось вертикального патрубка принята за условную отметку ПК0.

Линейная часть

Линейная часть проектируемого нефтепровода предусмотрена проектом из стеклопластиковой трубы «Fiber Glass Systems» диаметром 6". Протяженность линейного участка – 6 790 м. Трубопровод проложен подземно на глубине 1м от верха трубы. Сверху трубопровод обваловывается привозным грунтом ПГС на высоту 0.4 м. Подземный трубопровод антикоррозионной защите не подлежит.

Газопровод от точки врезки КБМ до ППН

Топливный газопровод предназначен для технологических нужд печей подогрева нефти и для нужд ЦППН. Направление трассы газопровода проходит параллельно с северо-востока к существующей автодороге к месторождению Жалгизтобе направление от ЛПДС м/р Каражанбас. Общая протяженность трассы 8,2 км. На обоих концах каждого линейного участка газопровода, ограниченного ЗРА, устанавливаются специальные ответвления продувочных свечей. Для понижения давления с высокого на низкое, предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-10МС с РДГК-10. В состав газопровода входят:

- Продувочная свеча газопровода;
- Продувочная свеча ГРПШ;
- Узлы линейной запорной арматуры газопровода;
- Конденсатосборник газопровода.

Внутрипромысловый газопровод от ППН до УПСВ и площадок сбора нефти

В 164 м восточнее ПСН надземно проложен внутрипромысловый газопровод высокого давления. Выбор трассы газопровода был определен как кратчайший маршрут от соответствующего газопровода в районе участка газопровода между ППН и пилотным

участком ППН. Протяженность линейной части газопровода – 2020 м. в состав объектов газопровода входят:

- Узел подключения к существующему газопроводу;
- Линейная часть газопровода;
- Узлы линейной запорной арматуры газопровода;
- Пересечение с существующими коммуникациями.

Газопровод ПСН

Трасса газопровода протяженностью 164 м соединяет существующий газопровод высокого давления, проложенный надземно в 164 м восточнее ПСН м/р Жалгизтобе. На всем своем протяжении трасса пересекает в непосредственной близости от ПСН, воздушную линию электропередач 0.4 кВ. Прокладка газопровода предусмотрена подземно на глубине 1 м.

Газоснабжение ПСН предусматривается от существующего газопровода высокого давления проложенного в 164 м восточнее ПСН от существующей задвижки Ду100.

Давление в точке врезки составляет 1.0 МПа.

Потребители газа – два подогревателя нефти ПП-0,63.

Для учета газа предусмотрен узел учета, оборудованный расходомером и байпасной линией. В состав газопровода входит:

- Узлы линейной запорной арматуры газопровода.

Вахтовый поселок

Для проживания рабочих и создания благоприятных жизненных условий на территории месторождения построен вахтовый поселок. Вахтовый поселок рассчитан на 75 рабочих, в его состав входят следующие объекты:

- Общежитие.
- Офис
- Котельная;
- Раздевалка для работников.
- Водоподготовка
- Емкость для воды;
- Комплекс очистки сточных вод (КОС)
- Столовая;
- Место стоянки транспорта предприятия.

В поселке предусмотрены все необходимые удобства для пребывания: столовая, душевая, отопление, вентиляция, водоснабжение и местная канализация и др.

По состоянию на 01.07.2023 г. общий фонд пробуренных скважин составил 133 ед., из них: 110 - добывающих ((27 - на I объекте, 83 - на II объекте); 18 – нагнетательных (4 - на I объекте, 14 - на II объекте) и 2 – ликвидированных и 3 в консервации.

Эксплуатационный фонд добывающих скважин составил 110 ед., из которых 90 действующие добывающие, 20 скважины - в бездействии.

Обустройство месторождения Жалгизтобе

В 2015 году началось строительство ДНС №3 и Групповой установки по проекту «Обустройство месторождения Жалгизтобе», разработанному ТОО «Актау Инжиниринг» (ЗГЭЭ №4/0066 от 11.01.2012г.).

Данным проектом предусматривается строительство трех площадок:

- 1) Площадка групповой установки.
- 3) Площадка дожимной насосной станции №1, №3.

На данное время достроена и введена в эксплуатацию дожимная насосная станция №1.

Строительство ДНС №3 и ГУ приостановлено в связи с финансовыми затруднениями предприятия.

Проектируемые сооружения и оборудование на площадках скважин

Состав сооружений

- обустройство площадок добывающих скважин;
- устьевой приямок,
- площадка под ремонтный агрегат,
- площадка учета скважинной продукции,
- фундамент блока управления винтовым насосом,
- трансформаторная подстанция,
- емкость сбора утечек (инвентарная).

Обустройство площадок добывающих скважин

На месторождении Жалгизтобе предусматривается эксплуатация добывающих скважин механизированным способом. Всего в данном проекте рассматривается обустройство 161 добывающих скважин.

На каждой скважине предусматривается установка устьевого оборудования, рассчитанного на давление 10,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает в себя установку запорных и регулирующих устройств, расходомера для определения дебита скважины, обвязочных трубопроводов.

Технологическая схема обустройства площадок скважины

Добыча нефти на скважинах будет осуществляться механизированным способом.

Скважины оборудуются электроприводными погружными насосами марки «Protex», «Kudu», «Lifteque». Давление после штуцера будет поддерживаться около 2,0 МПа.

Обустройство устьев скважин включает в себя установку регулирующие и запорные арматуры, расходомера продукции скважины марки СЖУ-100М, а также всего необходимого комплекса вспомогательного оборудования.

Выкидная линия каждой скважины с установкой электроприводного глубинного насоса марки «Protex», «Kudu», «Lifteque» оборудуется индикатором давления и реле высокого и низкого давления.

Оборудование и фонтанная арматура, расположенные на устье скважины рассчитаны на давление $P_{расч}=10,0$ МПа.

Технологическая схема сбора и транспорта нефти и газа

Нефтеобъемные сети представлены выкидными линиями, изготовленными из стальной бесшовной горячедеформированной трубы по ГОСТ 8732-78 и нефтегазосборными коллекторами, изготовленными из стекловолокнистых труб типа файбергласс.

На месторождении Жалгизтобе предусмотрена система сбора через сборные коллекторы скважинной продукции. Продукция добывающих скважин по выкидным линиям поступает на сборные коллектора, по которым собирается на пунктах сбора, где происходит дегазация и доподготовка нефти, дальше нефтяная эмульсия перекачивается на ГУ. Скважины объединены в участки по территориальному признаку.

Обустройство устьев добывающих скважин.

Проектом «Обустройство добывающих скважин и система сбора нефти на месторождении Жалгизтобе» предусматривается обустройство устьев проектируемых (79) и переподключаемых (100) скважин. Для переподключаемых скважин, изменения коснутся только соответствующих выкидных линий.

Скважины оборудуются электроприводными погружными насосами марки «Protex», «Kudu», «Lifteque».

Средний дебит нефтедобывающей скважины составит:

- по жидкости – 8,0 м³/сут;
- обводненность – 70,0 %.

Расчетное давление оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры принято 10,0 МПа. Технологическая схема обвязки представляет собой следующее:

На устье устанавливается фонтанная арматура. На выкидной линии после редуцирующего клапана проектом предусмотрена установка:

- Расходомер, для получения расхода по жидкости;
- датчика измерения давления;
- датчика измерения температуры;

На самой фонтанной арматуре предусмотрены датчики измерения затрубного и буферного давлений.

1. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

По результатам проведенной инвентаризации на месторождении Жалгизтобе были выделены организованные и неорганизованные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Источникам организованных выбросов присвоены четырехзначные номера, начиная с 0001 и 1001, а неорганизованным источникам выбросов - с 6001 и 7001.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на месторождении Жалгизтобе являются:

Площадка 001 – Обустройство устьев скважин

Всего выявлено 57 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 29 ед.
- неорганизованных – 28 ед.

Организованные источники выбросов - 29 ед.:

- РГС-25м³ (источники № 0001-0006);
- РГС-50м³ (источники № 0008-0011);
- РГС-60м³ (источники № 0013-0016);
- РГС-75м³ (источники № 0017-0022);
- РГС-100м³ (источники № 0023-0024);
- Стояк налива нефти (24 ед.) (источник №0025);
- РГС – 100 м³ на скважинах 209, 311, 325, 332 (Источники №0026-0029);

Неорганизованные источники выбросов - 28 ед.:

- Насос откачки нефти ДС-125 (24 ед.) (источник №6001);
- Площадка скважин (79 скв.) (источник № 6002);
- Площадка насосов (источник № 6003);
- Насосы для налива в автоцистерны на скважинах 209, 311, 325, 332 (источники 6004-6007).
- Стояк налива нефти в автоцистерны на скважинах 209, 311, 325, 332 (источники 6008-6011).
- Насос на скважинах (26 ед) (источник 6012).
- Площадка РГС (неплотности оборудования) (источник 6013-6017);
- Выкидные линии (источник 6018);
- Площадка стояка налива нефти (неплотности оборудования) (Источники №6019-6023);
- площадка насосов (ЗРА и ФС) (Источники №6024-6028).

Площадка (002) ДНС-1

Всего выявлено 14 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 5 ед.

- неорганизованных – 9 ед.

Организованные источники выбросов - 5 ед.:

- Печь подогрева ППНП-1.5/6,3/1 (источники № 0101-0102);
- Дренажная емкость Е-101 (источник № 0103);
- Продувочная свеча ПС-101 (источник № 0104-0105);

Неорганизованные источники выбросов - 9 ед.:

- Площадка печей подогрева (источник №6101);
- Площадка насосов Н-101-1/2 (источник № 6102);
- Площадка нефтегазосепаратора С-101 (источник № 6103);
- Площадка дренажной емкости Е-101 (источник № 6104);
- Площадка газосепаратора СГ-101 (источник № 6105);
- Насос НВ-101 (источник № 6106);
- Насос НВ-101-1/2 (источник № 6107);
- Площадка скважин (62 скв.) (источник № 6108);
- Площадка коллекторов (3 ед.) (источник № 6109).

Площадка (003) Установки по закачке горячей воды № 2

Всего выявлено 12 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из

них:

- организованных – 4 ед.

- неорганизованных – 8 ед.

Организованные источники выбросов – 4 ед.:

- Дренажная емкость Е-1 на площадке УЗГВ - 2 (источник №0201);
- Установка нагрева воды П-1/2 на площадке УЗГВ - 2 (источники № 0202-0203);
- Стояк налива нефти (источник №0204);

Неорганизованные источники выбросов – 8 ед.:

- Площадка скважин ППД (9скв) (источник № 6201);
- Насосы (источник № 6202-6204);
- Площадка насосов (источник № 6205-6206);
- Площадка дренажной емкости (источник № 6207);
- Площадка узла учета газа (источник № 6208);

Площадка (004) Пункт подготовки нефти (ППН)

Всего выявлено 31 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из

них:

- организованных – 15 ед.

- неорганизованных – 16 ед.

Организованные источники выбросов – 15 ед.:

- Печь подогрева нефти ППНП 1-1.0/6.3 (источники №0301-0303);
- Резервуар вертикальный стальной (нефтеэмульсия) РВС - 1000 м3 (источник №0306);
- Резервуар вертикальный стальной (нефть) РВС - 1000 м3 (источник №0307);
- Резервуар вертикальный стальной (нефтеэмульсия) РВС-400м3 (источник №0308);
- Резервуар вертикальный стальной РВС-400м3 (пластовая вода) (источник №0309);
- Химлаборатория, комната анализов, шкаф для химреагентов (источники №№0310-0311);
- Химлаборатория, весовая (источник №0312);
- Резервуар вертикальный стальной (пресная техническая вода) РВС-700м3 (источник №0313);
- Резервуар вертикальный стальной (пресная техническая вода) РВС-400м3 (источник №0314);

- Дизельная электростанция (источник №0315);
- Стояк налива нефти (источник №0316);
- Стояк налива нефти (источник №0317);
- Неорганизованные источники выбросов – 16 ед.:*
- Трехфазный сепаратор для тяжелых нефтей (источник №6301);
- ЗРА и ФС трехфазного сепаратора (источник №6302);
- Аппарат глубокого обезвоживания нефти БУОН-Г (источник №6303);
- Аппарат обессоливания нефти БУОН-С (источник №6304);
- Электродегидратор ЭГ-63-10М (источник №6305);
- Блок ввода реагента БР-2,5М-У1 (источник №6306);
- Дренажная емкость ЕП-63 (источники №6307-6309);
- ЗРА и ФС дренажной емкости (источник № 6310);
- ЗРА и ФС измерительного автоналивного комплекса (источник № 6311);
- Насосы двухвинтовые (источники №6312-6315);
- ЗРА и ФС насосов (источник № 6321);

Площадка (005) Пункт сдачи нефти (ПСН)

Всего выявлено 16 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из

них:

- организованных – 9 ед.
- неорганизованных – 7 ед.

Организованные источники выбросов – 9 ед.:

- Печь подогрева ПП-0,63 (источники №№0401-0402);
- Продувочная свеча (источники №№0403-0404);
- Горизонтальный резервуар РГС-100 (источники №№0405-0407);
- Вертикальный резервуар РВС-1000 (источник №0408);
- Дренажная емкость (источник №0409).

Неорганизованные источники выбросов - 7 ед.:

- Насосный агрегат НБ-50 (источник №6401);
- Насосный агрегат ЦНС-105/98, НБ-125 (источники №№6402-6403);
- Насос ЦНСн-105/98 (источник №6404);
- ЗРА и ФС узла учета нефти (источник №6405);
- ЗРА и ФС узла врезки (источник №6406);
- ЗРА и ФС площадки ПСН (источник №6407);

Площадка (006) Механическая мастерская

Всего выявлено 6 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 4 ед.
- неорганизованных – 2 ед.

Организованные источники выбросов – 4 ед.:

- Сварочный агрегат АДД - 4004 (источники №0501 - 0502);
- Блочная автозаправочная станция (источник №0504);
- Мобильная замерная емкость (24 ед.) (источник №0505).

Неорганизованные источники выбросов – 2 ед.:

- Насос битумный ДС-150 (источник №6501);
- Передвижная автозаправочная станция "ТЗ-22" (источник №6502);

Площадка (007) Капитальный и подземный ремонт скважин

Всего выявлено 5 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 3 ед.
- неорганизованных – 2 ед.

Организованные источники выбросов – 3 ед.:

- АПРС-40. (источник №0601);
- Цементировочный агрегат ЦА-320М (источник №0602);
- АЦН (источник №0603).

Неорганизованные источники выбросов - 2 ед.:

- Узел приготовления цементного раствора (источник №6601);
- Емкость сбора отходов обратной промывки скважин (источник №6602).

Площадка (008) Газопровод с точки врезки КБМ до ППН

Всего выявлено 4 источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 2 ед.

- неорганизованных – 2 ед.

Организованные источники выбросов – 2 ед.:

- Продувочная свеча газопровода КБМ-ППН (источник №0701);
- Продувочная свеча ГРПШ газопровода КБМ-ППН (источник №0702);

Неорганизованные источники выбросов - 2 ед.:

- ЗРА и ФС площадки газопровода КБМ-ППН (источник № 6701);
- Конденсатосборник газопровода КБМ-ППН (источник № 6702);

Площадка (009) Газопровод до ПСН

Всего выявлен 1 неорганизованный источник выброса загрязняющих веществ в атмосферу.

- ЗРА и ФС площадки газопровода до ПСН (источник № 6703).

Площадка (010) Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2

Всего выявлено 3 источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 1 ед.

- неорганизованных – 2 ед.

Организованные источники выбросов – 1 ед.:

- Продувочная свеча газопровода ППН-УЗГВ-2 (источник №0703);

Неорганизованные источники выбросов - 2 ед.:

- Площадка узла подключения газопровода ППН-УЗГВ2 (источник №6704);
- ЗРА и ФС площадки газопровода ППН-УЗГВ2 (источник №6705).

Площадка (011) Нефтепровод от ППН до ПСН

Всего выявлено 2 источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу, все – неорганизованные.

Неорганизованные источники выбросов – 2 ед.:

- ЗРА и ФС технологического колодца возле ПСН (источник №6801);
- ЗРА и ФС начала нефтепровода на ППН (источник №6802).

Площадка (012) Вахтовый поселок

Всего выявлено 2 источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных – 1 ед.

- неорганизованных – 1 ед.

Организованные источники выбросов – 1 ед.:

- Водогрейный котел Ква-174 (источник №1003);

Неорганизованные источники выбросов - 1 ед.:

- Автостоянка (источник №7103).

Площадка (013) СНИК

Всего выявлено 4 источника выброса загрязняющих веществ в атмосферу, все – неорганизованные.

Неорганизованные источники выбросов – 4 ед.:

- ЗРА и ФС оборудования (источник №7201);
- Пробоотборник ручной (источник №7202);
- Пробоотборник автоматический (источник №7203);

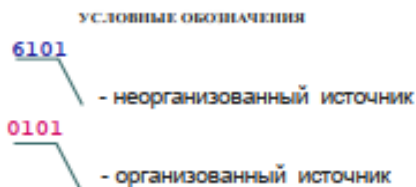
- Насосы (источник №7204).

Распределение источников выбросов загрязняющих веществ по производствам и проводимым видам работ по ДТОО «Жалгизтобемунай» на 2027-2029 года представлено в таблице 3.2.1.

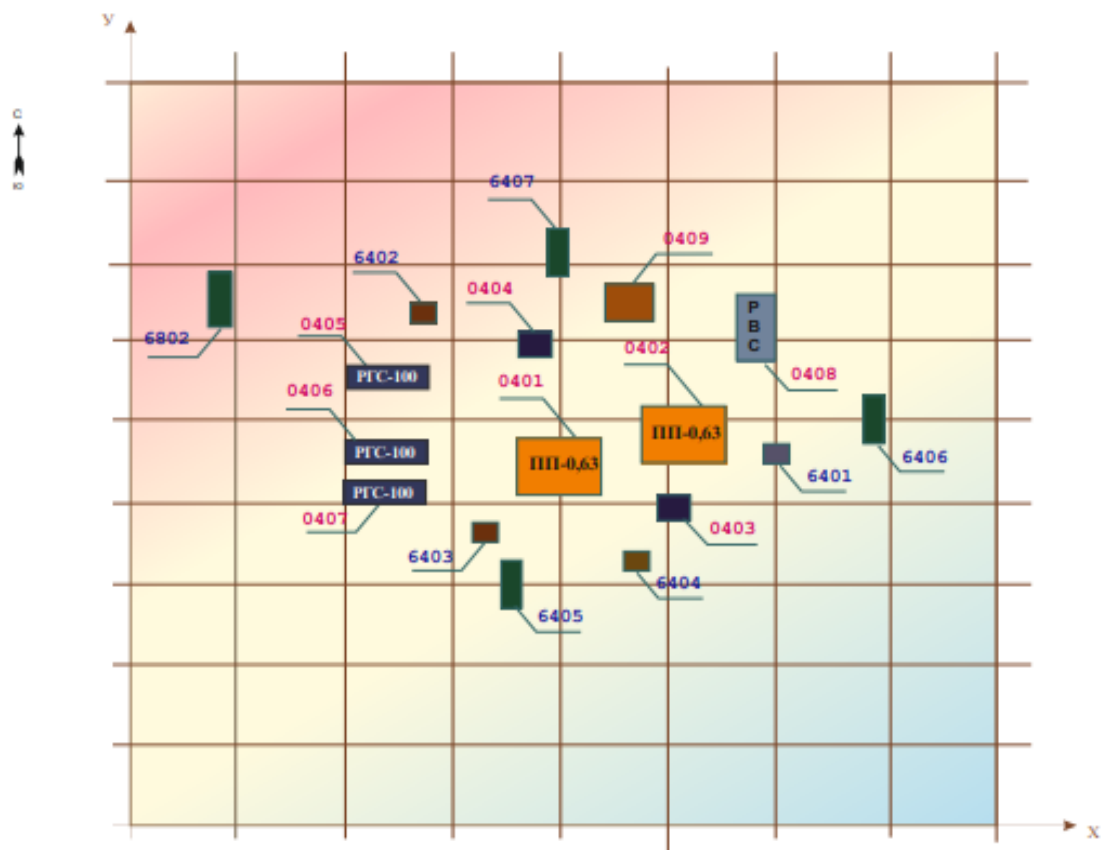
Таблица 3.2.1 Количество источников выбросов загрязняющих веществ на 2027-2029 гг.

№ площадки	Наименование производства	Количество источников выбросов загрязняющих веществ		
		организованные	неорганизованные	всего
001	Обустройство устьев скважин	29	28	57
002	ДНС 2	5	9	14
003	Установка по закачке горячей воды №2	4	8	12
004	Пункт подготовки нефти (ППН)	15	16	31
005	Пункт сдачи нефти (ПСН)	9	7	16
006	Механическая мастерская	4	2	6
007	КПРС	3	2	5
008	Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	2	2	4
009	Газопровод до ПСН	-	1	1
010	Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	1	2	3
011	Нефтепровод от ППН до ПСН	-	2	2
012	Вахтовый поселок	1	1	2
013	СНИК	-	4	4
Всего по предприятию:		77	97	174

Карты-схемы расположения источников выбросов предприятия представлены на рисунках ниже.



140

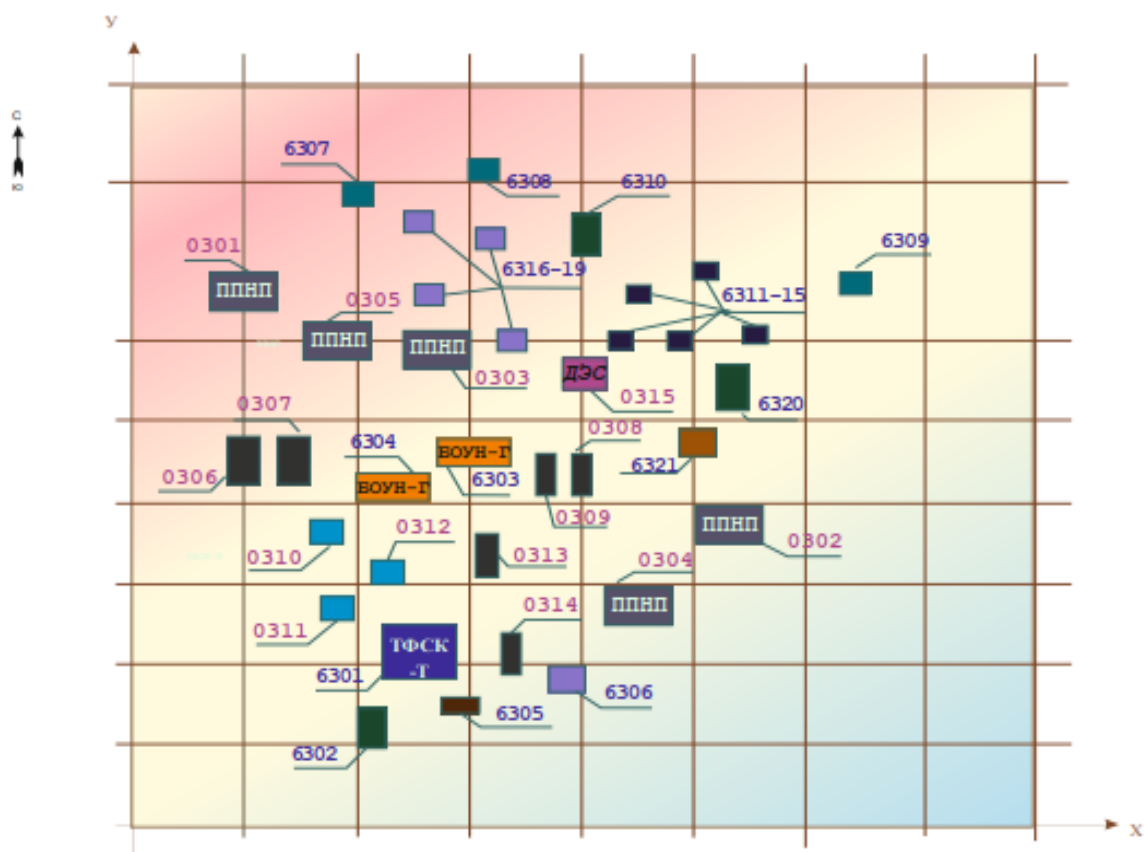


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

6401, 6802 - неорганизованный источник

0401 - организованный источник

	Карта-схема расположения источников выбросов ЗВ атмосферу на пункте сдачи нефти и нефтепровода от ППН до ПСН	

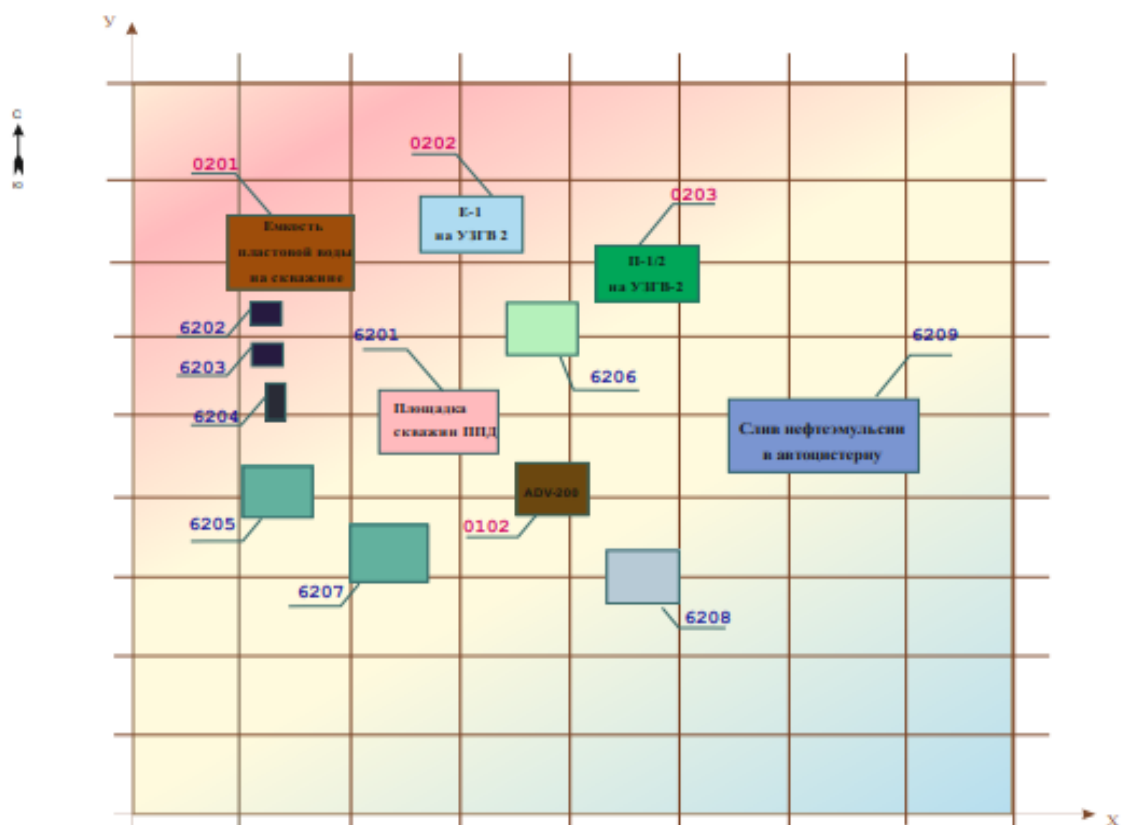


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

6301, 6801
- неорганизованный источник

0301
- организованный источник

Карта-схема расположения
источников выбросов ЗВ атмосферу
на пункте подготовки нефти

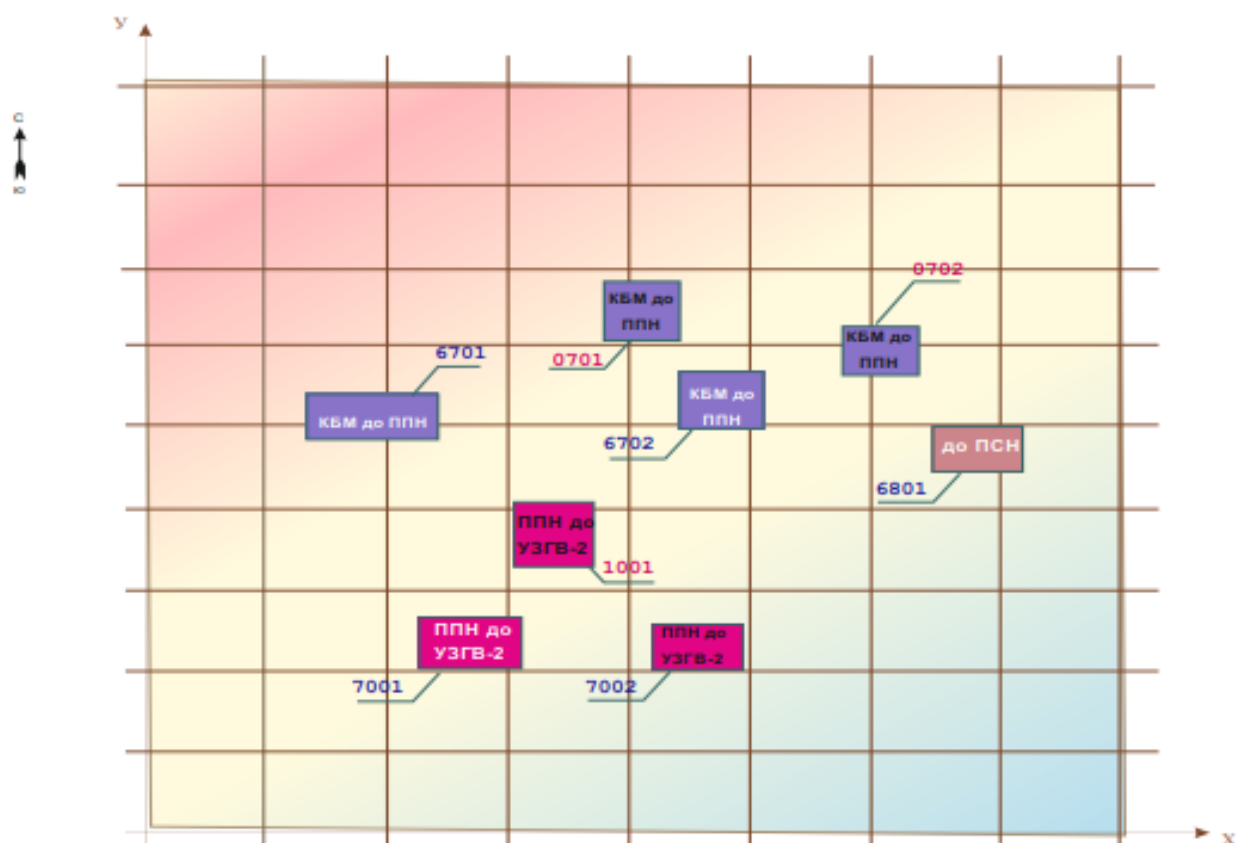


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

6201
- неорганизованный источник

0201
- организованный источник

Карта-схема расположения
источников выбросов ЗВ атмосферу
на установке по закачке горячей воды №2

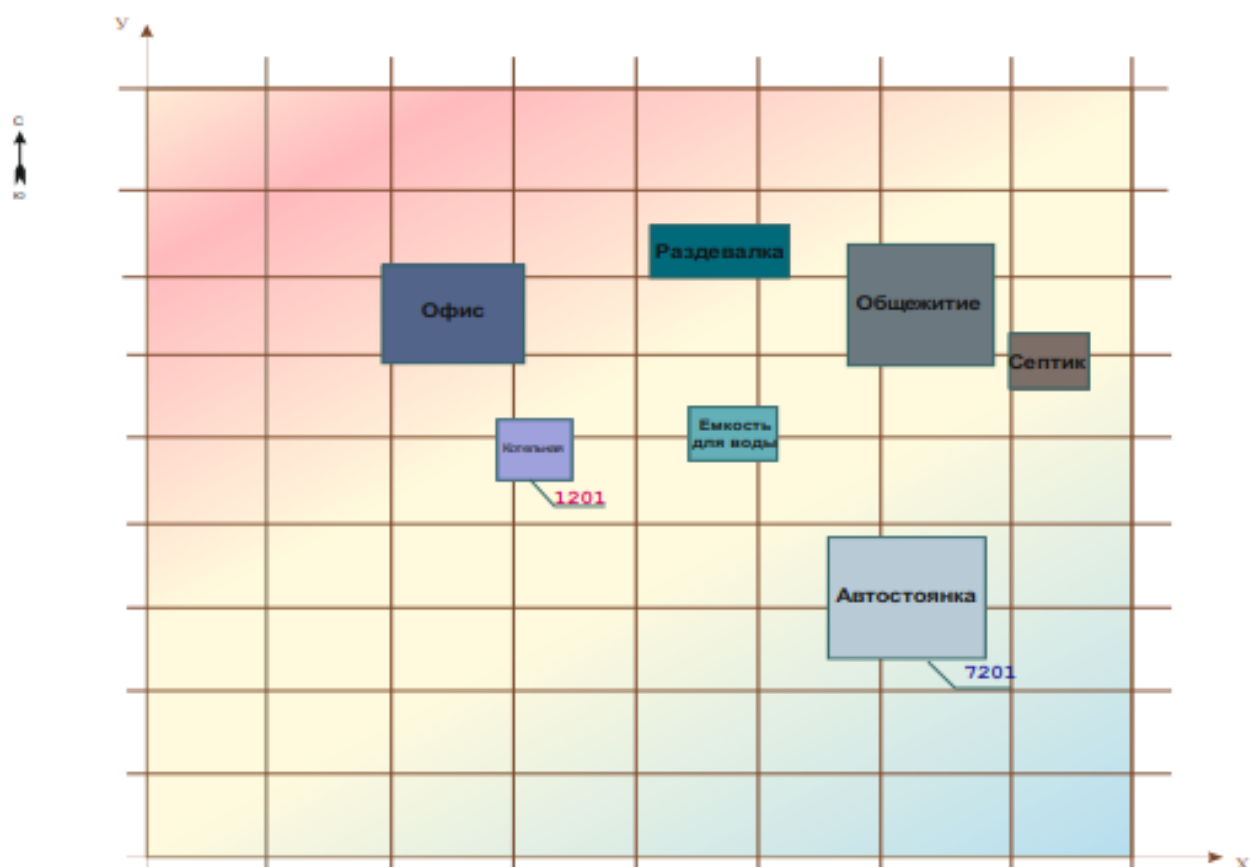


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

6701, 6702, 6801, 7001, 7002
- неорганизованный источник

0701, 0702, 1001
- организованный источник

	Карта-схема расположения источников выбросов ЗВ атмосферу на газопроводах	



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

7201
- неорганизованный источник

1201
- организованный источник

	Карта-схема расположения источников выбросов ЗВ атмосферу на вахтовом поселке	

1.1. Качественная и количественная характеристика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Качественные и количественные характеристики выбросов ВВ определены расчетным методом по утвержденным методикам.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются следующие производственные объекты:

- ПСН;
- ППН;
- Эксплуатационные скважины;
- КРС и ПРС;
- ДНС-1;
- УЗГВ-2;
- СНИК.

Основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате выделения продуктов сгорания дизельного топлива (при работе дизельных генераторов, цементировочных машин и агрегатов, КПРС скважин); продуктов сгорания природного газа (при работе печей, котельной), легких фракций углеводородов от технологического оборудования.

В 2027-2029 гг. в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 30 наименований и 6 групп веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным воздействием.

Таблица 3.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, их качественные и количественные характеристики на 2027 г.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	3,3006007	23,7492104	593,73026
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000004	1,20E-08	0,00000008
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,5364721	3,859235	64,3205833
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,00000004	1,20E-08	0,00000012
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,00E-10	2,00E-10	0,000000002
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,1928135	1,0289097	20,578194
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,47098	15,60128	312,0257
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,02079924	0,11295176	14,11897
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	3,0571311	19,6934302	6,56447673
0403	Гексан (135)		60			4	0,0000005	0,0000001	6,67E-09
0410	Метан (727*)				50		0,2966	3,2625	0,06525
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		120,9255378	146,286324	2,92572647
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		9,41941854	43,5316989	1,45105663
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0029	0,000006	0,000004
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,17873471	0,82624876	8,2624876
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,057283879	0,27407003	1,37035015

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,11534274	0,52968628	0,88281047
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,00007	0,00000144	0,000072
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000474	2,92E-05	29,162
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)		0,6			3	0,000003	0,00001	0,00001667
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,00546	0,1717454	0,3434908
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00001	0,00003	0,000006
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,00008	0,0001	0,00014286
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0461167	0,2568214	25,68214
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,0001	0,0003	0,00085714
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0556	0,438	0,292
2732	Керосин (654*)				1,2		0,002985	0,007617	0,0063475
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)				1,5		0,007	0,221	0,14733333
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,1019278	5,1548275	5,1548275
2877	Петролейный эфир (952*)				0,2		0,000007	0,000001	0,000005
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)		0,5	0,15		3	0,14	0,00605	0,04033333
	В С Е Г О :						139,93398	265,01214	1087,12548

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица 3.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, их качественные и количественные характеристики на 2028-2029 гг.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	3,3006007	23,7492104	593,73026
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000004	1,20E-08	0,00000008
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,5364721	3,859235	64,3205833
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,00000004	1,20E-08	0,00000012
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,00E-10	2,00E-10	0,000000002
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,1928135	1,0289097	20,578194
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,47098	15,60128	312,0257
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,02079924	0,11349776	14,18722
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	3,0571311	19,7834302	6,59447673
0403	Гексан (135)		60			4	0,0000005	0,0000001	6,67E-09
0410	Метан (727*)				50		0,2966	3,3525	0,06705
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		120,9255378	147,113724	2,94227447
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		9,41941854	43,8375989	1,4612533
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0029	0,00006	0,00004

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,17873471	0,83034676	8,3034676
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,057283879	0,27537003	1,37685015
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,11534274	0,53198628	0,8866438
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,00007	0,00000144	0,000072
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000474	2,92E-05	29,162
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)		0,6			3	0,000003	0,00001	0,00001667
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,00546	0,1717454	0,3434908
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00001	0,00003	0,000006
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,00008	0,0001	0,00014286
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,0461167	0,2568214	25,68214
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,0001	0,0003	0,00085714
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0556	0,438	0,292
2732	Керосин (654*)				1,2		0,002985	0,007617	0,0063475
2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)				1,5		0,007	0,221	0,14733333
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,1019278	5,1548275	5,1548275
2877	Петролейный эфир (952*)				0,2		0,000007	0,000001	0,000005
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись		0,5	0,15		3	0,14	0,00605	0,04033333

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)								
	В С Е Г О :						139,93398	266,33368	1087,30359
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

В атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 30 наименований и 6 групп веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным воздействием.

Перечень ВВ, выбрасываемых в атмосферу на 2027-2029 года, их качественные и количественные характеристики представлены в таблице 3.1.

Группы веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным воздействием, представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 Таблица групп суммации

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
25	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0337	Углерод оксид
	0403	Гексан
	1325	Формальдегид
28	0322	Серная кислота
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
30	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
31	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
38	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
40	0302	Азотная кислота (5)
	0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)
	0322	Серная кислота (517)

Основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате выделения продуктов сгорания дизельного топлива (при работе дизельных генераторов, цементировочных машин и агрегатов, КППС скважин); продуктов сгорания природного газа (при работе печей, котельной), легких фракций углеводородов от технологического оборудования.

3.3. Краткая характеристика существующих установок очистки

Применяемое технологическое оборудование соответствует современному техническому уровню. Установок для очистки газа на предприятии не имеется.

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполняются организационно-технические мероприятия.

3.4. Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологического оборудования передовому научно-техническому уровню

В ДТОО «Жалгизтобемунай» используется техника, оборудование и материалы отечественного (стран СНГ) производства, отвечающее современному техническому уровню и не уступающее по своим характеристикам и надежности в эксплуатации зарубежным аналогам, а также импортное оборудование - США, отвечающие современному техническому уровню.

3.5. Перспектива развития предприятия

Перспектива развития предприятия в 2027-2029 гг. планирует рост добычи нефти за счет интенсификации процесса добычи.

3.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Под аварийными выбросами понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действием человека или технических средств.

Рекомендации по безаварийному проведению разработки месторождения изложены в «Единых правилах разработки нефтяных и газовых месторождений РК».

Возможны следующие аварийные ситуации, при которых могут быть кратковременные выбросы загрязняющих веществ и повышение уровня загрязнения атмосферного воздуха: отказ работы аварийной (предохранительные клапаны) и запорной арматуры, превышение давления в технологических аппаратах при нарушении технологического режима, разрыв трубопроводов и резервуаров, разлив нефти на скважинах при буровых работах, пожар, взрыв, и др.

При эксплуатации скважин основными причинами аварийных выбросов углеводородов в атмосферный воздух являются порывы трубопроводов, а также отключение энергосистем, когда вынужденная остановка оборудования приводит к залповым выбросам веществ в атмосферу. Аварийные ситуации при трубопроводном транспорте происходят по причине коррозии и износа металлического оборудования и систем трубопроводов за счет агрессивности транспортируемых сред, грунтов и атмосферы.

Ликвидация аварий осуществляется цехами обслуживания и ремонта, оснащенные техническими средствами согласно РД-0447-103-376-86. Проведенная своевременно ликвидация аварий уменьшает степень отрицательного воздействия на окружающую среду.

Все остальные причины маловероятны из-за высокой степени прочности и надежности применяемого оборудования и трубопроводов, и высокой степени автоматического контроля за технологическим режимом.

Для исключения аварийных ситуаций на всех объектах ДТОО «Жалгизтобемунай» используется современное нефтяное оборудование, проводится ежедневный контроль за оборудованием, трубопроводами.

Эксплуатация сосудов, работающих под давлением (сепараторы и другие аппараты), осуществляется в соответствии с «Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением».

Для предотвращения аварийных ситуаций разработаны правила эксплуатации и контроля и правила техники безопасности на предприятии.

За предыдущие годы на производственных объектах предприятия не были отмечены внештатные ситуации, оказавшие заметное влияние на загрязнение атмосферного воздуха. В связи с вышеизложенным таблица 3.2 не заполняется.

Согласно Экологическому Кодексу РК при возникновении аварийной ситуации предприятие обязано известить контролирующие органы в области охраны окружающей среды и возместить нанесенный ущерб. Для аварийных выбросов нормативы ПДВ не устанавливаются.

К залповым выбросам на предприятии относятся продувочные свечи и свечи срабатывания газа с оборудования при проведении ремонтных работ. В отличие от аварийных, залповые выбросы подлежат нормированию.

Источниками залповых выбросов производственных объектов предприятия являются:

- свечи стравливания дренажных емкостей;
- продувочные свечи при продувке газовой системы печей подогрева, свечи стравливания газа трубопроводов и т.п.

3.7. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Все характеристики источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, полученные в ходе инвентаризации, а также характеристики источников сведены в таблицу.

3.9. Обоснование полноты и достоверности исходных данных

Количество загрязняющих веществ определялось теоретически расчетным путем по действующим в Республике Казахстан методическим документам. Исходными данными для теоретического расчета явились характеристики технологического оборудования, состав и расход материалов, полученные (уточненные) в период инвентаризации. Расчетное обоснование данных о выбросах вредных веществ в атмосферу представлено в Приложении 1.

Оценка выбросов от отдельного источника осуществлялась по следующим критериям:

- определение среднего объема выбросов;
- определение средней температуры выбросов;
- определение химического состава;
- определение времени работы источника.

При проведении инвентаризации выбросов получены сведения о распределении источников на территории предприятия, количестве и качестве выбросов. В результате чего были определены следующие параметры:

- тип источника;
- общее число источников выбросов;
- класс опасности загрязняющего вещества;
- коэффициент оседания Р для загрязняющего вещества (п.2.5 ОНД-86);
- валовый выброс загрязняющего вещества;
- средняя температура выбрасываемой газовой смеси;
- высота источника над уровнем земли;
- координаты источника на карте-схеме;
- время работы источника.

Таблица 3.3 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2027г.

произ- водств о	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источник а выбросов на карте- схеме	Высота источник а выбросов, м	Диамет р устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименован ие газоочистны х установок, тип и мероприяти я по сокращению выбросов	Вещество, по которому производитс я газоочистка	Кэффи- циент обеспечен ности газо- очисткой, %	Среднеэспл уа-тационная степень очистки/ максимальна я степень очистки, %	Код веществ а	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости - жения НДВ
												точ.ист. /1- го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	X1	Y1										
		Наименование	Количество, шт.						Скорость , м/с	Объем смеси, 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
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0001	5	0,25	0,11	0,005399 6	30	2539	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2027
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0002	5	0,25	0,11	0,005399 6	30	2539	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2027
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0003	5	0,25	0,11	0,005399 6	30	2539	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2027

																			0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2027
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0004	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2027
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0005	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2027
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0006	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2027
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0007	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2027

001		РГС-50м3	1	8760	Дыхательный клапан	0008	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,411	0,000076	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00291	598,152	0,0919	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0011	226,105	0,03399	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000014	2,878	0,00044	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,424E-06	0,909	0,00014	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000009	1,85	0,00028	2027
001		РГС-50м3	1	8760	Дыхательный клапан	0009	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,411	0,000076	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00291	598,152	0,0919	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0011	226,105	0,03399	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000014	2,878	0,00044	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,424E-06	0,909	0,00014	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000009	1,85	0,00028	2027
001		РГС-50м3	1	8760	Дыхательный клапан	0010	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,411	0,000076	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00291	598,152	0,0919	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0011	226,105	0,03399	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000014	2,878	0,00044	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,424E-06	0,909	0,00014	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000009	1,85	0,00028	2027
001		РГС-50м3	1	8760	Дыхательный клапан	0011	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,411	0,000076	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00291	598,152	0,0919	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0011	226,105	0,03399	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000014	2,878	0,00044	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,424E-06	0,909	0,00014	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000009	1,85	0,00028	2027
001		РГС-60м3	1	8760	Дыхательный клапан	0012	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000088	2027

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	692,705	0,10634	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	246,661	0,03933	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000016	3,289	0,00051	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	5,119E-06	1,052	0,00016	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001	2,056	0,00032	2027
001		РГС-60м3	1	8760	Дыхательный клапан	0013	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000088	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	692,705	0,10634	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	246,661	0,03933	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000016	3,289	0,00051	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	5,119E-06	1,052	0,00016	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001	2,056	0,00032	2027
001		РГС-60м3	1	8760	Дыхательный клапан	0014	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000088	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	692,705	0,10634	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	246,661	0,03933	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000016	3,289	0,00051	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	5,119E-06	1,052	0,00016	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001	2,056	0,00032	2027
001		РГС-60м3	1	8760	Дыхательный клапан	0015	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000088	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	692,705	0,10634	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	246,661	0,03933	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000016	3,289	0,00051	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	5,119E-06	1,052	0,00016	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001	2,056	0,00032	2027
001		РГС-60м3	1	8760	Дыхательный клапан	0016	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000088	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-	0,00337	692,705	0,10634	2027

																					C5 (1502*)					
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	246,661	0,03933	2027	
																				0602	Бензол (64)	0,000016	3,289	0,00051	2027	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	5,119E-06	1,052	0,00016	2027	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001	2,056	0,00032	2027	
001		РГС-75м3	1	8760	Дыхательный клапан	0017	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,617	0,000105	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	828,368	0,12712	2027	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	308,326	0,04702	2027	
																				0602	Бензол (64)	0,0000019	3,905	0,00061	2027	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,119E-06	1,258	0,00019	2027	
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000012	2,467	0,00039	2027	
001		РГС-75м3	1	8760	Дыхательный клапан	0018	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,617	0,000105	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	828,368	0,12712	2027	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	308,326	0,04702	2027	
																				0602	Бензол (64)	0,0000019	3,905	0,00061	2027	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,119E-06	1,258	0,00019	2027	
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000012	2,467	0,00039	2027	
001		РГС-75м3	1	8760	Дыхательный клапан	0019	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,617	0,000105	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	828,368	0,12712	2027	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	308,326	0,04702	2027	
																				0602	Бензол (64)	0,0000019	3,905	0,00061	2027	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,119E-06	1,258	0,00019	2027	
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000012	2,467	0,00039	2027	
001		РГС-75м3	1	8760	Дыхательный клапан	0020	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,617	0,000105	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	828,368	0,12712	2027	

																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	308,326	0,04702	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000019	3,905	0,00061	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,119E-06	1,258	0,00019	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012	2,467	0,00039	2027
001		РГС-75м3	1	8760	Дыхательный клапан	0021	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000105	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	828,368	0,12712	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	308,326	0,04702	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000019	3,905	0,00061	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,119E-06	1,258	0,00019	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012	2,467	0,00039	2027
001		РГС-75м3	1	8760	Дыхательный клапан	0022	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000105	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	828,368	0,12712	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	308,326	0,04702	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000019	3,905	0,00061	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,119E-06	1,258	0,00019	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012	2,467	0,00039	2027
001		РГС-100 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0023	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,822	0,000132	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00507	1042,141	0,16002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0019	390,546	0,05918	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000025	5,139	0,00077	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	7,703E-06	1,583	0,00024	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000015	3,083	0,00049	2027
001		РГС-100 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0024	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,822	0,000132	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00507	1042,141	0,16002	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-	0,0019	390,546	0,05918	2027

																					C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0,000025	5,139	0,00077	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	7,703E-06	1,583	0,00024	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000015	3,083	0,00049	2027
001		Стояк налива нефти	1	1239	Дыхательный клапан	0025	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0076	1562,183	0,0007	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	9,2327	1897785,47	0,8255	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	3,414789	701911,352	0,3053	2027
																				0602	Бензол (64)	0,044596	9166,727	0,004002	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,014016	2880,995	0,0013	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,028032	5761,99	0,0025	2027
002		Печь подогрева ППНП-1.5/6,3/1	1	8760	Труба	0101	10	0,5	3,4	0,6673	300	2539	340							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0335	105,37	1,0578	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0055	17,3	0,1719	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0013	6,1	1,8824	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03813	119,933	0,3375	2027
																				0410	Метан (727*)	0,03813	119,933	0,3375	2027
002		Печь подогрева ППНП-1.5/6,3/1	1	8760	Труба	0102	10	0,5	3,4	0,66759	300	2539	340							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0335	105,324	1,0578	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0055	17,292	0,1719	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0013	6,1	1,8824	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03813	119,881	0,3375	2027
																				0410	Метан (727*)	0,03813	119,881	0,3375	2027
002		Дренажная емкость Е-101	1	8760	Дыхательный клапан	0103	5	0,1	0,1	0,0007854	30	2539	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,236E-05	17,467	0,0003898	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,014928	21095,543	0,470782	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,005521	7802,016	0,17412	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

																			0602	Бензол (64)	7,211E-05	101,902	0,002274	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,266E-05	32,022	0,00071468	2027
																			0621	Метилбензол (349)	4,532E-05	64,044	0,0014294	2027
002		Продувочная свеча ПС-101	1	8760	Труба свечи	0104	3	0,1	0,06	0,0004712	30	2539	399						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,00813	4730058,63	0,00723	2027
002		Продувочная свеча ПС-100	1	8760	Труба свечи	0105	3	0,1	0,06	0,0004712	30	2539	399						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,00813	4730058,63	0,00723	2027
002		РВС 500 м3 (резервуар для водонефтяной эмульсии)	1	8760	Дыхательный клапан	0106	9	0,15	1,2	0,0212058	30	800	580						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0053	277,397	0,0165	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,4537	337780,126	19,9371	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,387	124933,164	7,3739	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0312	1632,976	0,0936	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0098	512,922	0,0303	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0196	1025,844	0,0605	2027
002		РГС 50 м3 (резервуар для нефти)	1	8760	Дыхательный клапан	0107	2,8	0,05	2,7	0,0053015	30	850	586						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0016	334,966	0,0006	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,9638	411129,34	0,7598	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,7263	152053,794	0,281	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0095	1988,863	0,0037	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,003	628,062	0,0012	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,006	1256,124	0,0023	2027
002		Резервуар пластовой воды РГС-50	1	8760	Дыхательный клапан	0108	2,8	0,05	2,7	0,0053015	30	855	590						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,8E-07	0,121	0,00001254	2027
003		Дренажная емкость Е-1 на УЗГВ 2	1	8760	Дыхательный клапан	0201	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,80E-09	0,002	0,00000025	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000009	1,85	0,000297	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000003	0,617	0,00011	2027
																			0602	Бензол (64)	5,00E-08	0,01	0,00000143	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,00E-08	0,002	0,00000045	2027

																			0621	Метилбензол (349)	3,00E-08	0,006	0,0000009	2027
003		Установка нагрева воды П-1/2 на УЗГВ-2	1	8760	Труба	0202	10	0,5	2,52	0,4955	300	2539	340						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0375	158,847	1,1829	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0061	25,839	0,1922	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02813	119,157	0,225	2027
																			0410	Метан (727*)	0,02813	119,157	0,225	2027
003		Установка нагрева воды П-1/2 на УЗГВ-2	1	8760	Труба	0203	10	0,5	3,14	0,616539	300	2539	340						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0375	127,662	1,1829	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0061	20,766	0,1922	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02813	95,764	0,225	2027
																			0410	Метан (727*)	0,02813	95,764	0,225	2027
003		Стояк налива нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0204	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007	14,389	0,00472	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0882	18129,548	5,69862	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0326	6700,944	2,107688	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0004	82,22	0,027526	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001339	27,523	0,008651	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00027	55,499	0,01732	2027
004		Печь подогрева нефти ППНП 1- 1.0/6.3	1	8760	Труба	0301	10,4	0,42	2,14	0,2964854	300	2539	340						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	179,884	0,1671	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	29,237	0,02715	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	6,1	1,543	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	165,938	0,3375	2027
																			0410	Метан (727*)	0,02344	165,938	0,3375	2027
004		Печь подогрева нефти ППНП 1- 1.0/6.3	1	8760	Труба	0302	10,4	0,42	2,14	0,2964854	300	2539	340						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	179,884	0,1671	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	29,237	0,02715	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0,0008	6,1	1,543	2027

																				Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	165,938	0,3375	2027
																			0410	Метан (727*)	0,02344	165,938	0,3375	2027
004		Печь подогрева нефти ППНП 1-1.0/6.3	1	8760	Труба	0303	10,4	0,42	2,14	0,2964854	300	2539	340						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	179,884	0,1671	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	29,237	0,02715	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	6,1	1,543	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	165,938	0,3375	2027
																			0410	Метан (727*)	0,02344	165,938	0,3375	2027
004		Печь подогрева нефти ППНП 1-1.0/6.3	1	8760	Труба	0304	6	0,245	3,18	0,1499168	300	2539	340						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	355,751	0,1671	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	57,822	0,02715	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	6,1	1,543	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	328,17	0,3375	2027
																			0410	Метан (727*)	0,02344	328,17	0,3375	2027
004		Печь подогрева нефти ППНП 1-1.0/6.3	1	8760	Труба	0305	5	0,25	3,18	0,1560983	300	2539	340						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	341,663	0,1671	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	55,532	0,02715	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	6,1	1,543	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	315,175	0,3375	2027
																			0410	Метан (727*)	0,02344	315,175	0,3375	2027
004		Резервуар вертикальный стальной (нефтеэмульсия) РВС-1000м3	1	8760	Дыхательный клапан	0306	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00009	18,5	0,01792	2027

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11456	23547,857	21,64735	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,042237	8681,834	8,00647	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0005	102,775	0,10456	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00017	34,944	0,03286	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00035	71,943	0,06572	2027
004		Резервуар вертикальный стальной (нефть) РВС-1000м3	1	8760	Дыхательный клапан	0307	4	0,1	0,5	0,003927	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0007	197,841	0,0005	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,815	230343,886	0,5643	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,3014	85184,843	0,2087	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00394	1113,564	0,0027	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00124	350,462	0,0009	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00247	698,097	0,0017	2027
004		Резервуар вертикальный стальной (нефтеэмульсия) РВС-400м3	1	8760	Дыхательный клапан	0308	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	20,555	0,01195	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11783	24220,007	14,43159	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,04358	8957,888	5,33766	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00057	117,164	0,06971	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00018	36,999	0,02191	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00036	73,998	0,04382	2027
004		Резервуар вертикальной стальной РВС-400м3 (пластовая вода)	1	8760	Дыхательный клапан	0309	5	0,1	0,11	0,0008639	30	2539	399						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3,6E-07	0,463	0,00000716	2027
004		Хим.лаборатория. Комната анализов	1	8760	Вытяжной шкаф	0310	3,5	0,2	4,42	0,1388587	30	2539	400						0403	Гексан (135)	0,000005	0,04	0,000001	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00006	0,48	0,00008	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0015	11,989	0,012	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0015	11,989	0,008	2027

																			1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	0,000003	0,024	0,00001	2027
																			1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00001	0,08	0,00003	2027
																			1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,00008	0,639	0,0001	2027
																			1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0001	0,799	0,0003	2027
																			2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)	0,007	55,951	0,221	2027
																			2877	Петролейный эфир (952*)	0,000007	0,056	0,000001	2027
004		Хим.лаборатория. Комната анализов	1	8760	Вытяжной шкаф	0311	3,5	0,2	4,42	0,1388587	30	2539	400						0302	Азотная кислота (5)	2,00E-08	0,0002	6,00E-09	2027
																			0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	2,00E-08	0,0002	6,00E-09	2027
																			0322	Серная кислота (517)	1,00E-10	0,0000008	1,00E-10	2027
004		Хим.лаборатория. Весовая	1	8760	Вытяжной шкаф	0312	3,5	0,2	4,42	0,1388587	30	2539	400						0302	Азотная кислота (5)	2,00E-08	0,0002	6,00E-09	2027
																			0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	2,00E-08	0,0002	6,00E-09	2027
																			0322	Серная кислота (517)	1,00E-10	0,0000008	1,00E-10	2027
004		Резервуар вертикальный стальной (пресная техническая вода) РВС-700м3	1	8760	Дыхательный клапан	0313	5	0,5	0,11	0,0215985	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	5,139	0,00015	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,11783	6054,974	0,18303	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,04358	2239,462	0,0677	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00057	29,291	0,00088	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00018	9,25	0,00028	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00036	18,499	0,00056	2027
004		Резервуар вертикальный стальной (пресная техническая вода) РВС-400м3	1	8760	Дыхательный клапан	0314	5	0,5	0,11	0,0215985	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00009	4,625	0,0001	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,10735	5516,434	0,12197	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0397	2040,079	0,04511	2027

																			0602	Бензол (64)	0,00052	26,721	0,00059	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00016	8,222	0,00019	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00033	16,958	0,00037	2027
004		Дизельная электростанция	1	8760	Труба	0315	5	0,1	145	1,13883	450	2539	399						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,58667	1364,302	0,6424	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,09533	221,69	0,10439	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03819	88,811	0,0402	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09167	213,179	0,1	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,47361	1101,381	0,0522	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	9,2E-07	0,002	0,0000011	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00917	21,325	0,01	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,22	511,61	0,2409	2027
004		Стояк налива нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0316	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	61,665	0,000342	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3847	79075,251	0,4128	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1423	29249,826	0,1527	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0019	390,546	0,002	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000584	120,041	0,0006	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00117	240,494	0,0013	2027
004		Стояк налива нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0317	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	61,665	0,000342	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3847	79075,251	0,4128	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1423	29249,826	0,1527	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0019	390,546	0,002	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000584	120,041	0,0006	2027

																			0621	Метилбензол (349)	0,00117	240,494	0,0013	2027
005		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	Труба	0401	4	0,2	12,09	0,3798	400	2539	340						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	164,931	0,8015	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	26,807	0,1302	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	6,1	0,7715	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	152,144	0,225	2027
																			0410	Метан (727*)	0,02344	152,144	0,225	2027
005		Печь подогрева нефти ПП-0,63	1	8760	Труба	0402	4	0,1	85,03	0,6678256	400	2539	340						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	93,798	0,8015	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	15,245	0,1302	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	6,1	0,7715	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	86,526	0,225	2027
																			0410	Метан (727*)	0,02344	86,526	0,225	2027
005		Продувочная свеча	1	8760	Труба свечи	0403	4	0,2	13,7	0,4303992	30	2539	399						0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,6955	1793,518	0,0025	2027
005		Продувочная свеча	1	8760	Труба свечи	0404	4	0,2	13,7	0,4303992	30	2539	399						0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,6955	1793,518	0,0025	2027
005		РГС-100 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0405	2	0,25	0,06	0,0029453	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	113,05	0,0005	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,4186	157742,845	0,5591	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,1548	58333,952	0,2068	2027
																			0602	Бензол (64)	0,002	753,669	0,0027	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0006	226,101	0,0008	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0013	489,885	0,0017	2027
005		РГС-100 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0406	2	0,25	0,06	0,0029453	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	113,05	0,0005	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,4186	157742,845	0,5591	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,1548	58333,952	0,2068	2027

																			0602	Бензол (64)	0,002	753,669	0,0027	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0006	226,101	0,0008	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0013	489,885	0,0017	2027
005		РГС-100 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0407	2	0,25	0,06	0,0029453	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	113,05	0,0005	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,4186	157742,845	0,5591	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,1548	58333,952	0,2068	2027
																			0602	Бензол (64)	0,002	753,669	0,0027	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0006	226,101	0,0008	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0013	489,885	0,0017	2027
005		РВС-1000 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0408	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	20,555	0,0049	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,1631	33525,275	5,9675	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0603	12394,691	2,2071	2027
																			0602	Бензол (64)	0,0008	164,44	0,0288	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0002	41,11	0,0091	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,0005	102,775	0,0181	2027
005		Дренажная емкость	1	8760	Дыхательный клапан	0409	2	0,056	0,02	0,0000493	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	22,513	0,000044	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00167	37596,683	0,05279	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	13507,79	0,01952	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000008	180,104	0,00025	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,541E-06	57,203	0,00008	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000005	112,565	0,00016	2027
006		Сварочный агрегат АДД-4004	1	2190	Труба	0501	2	0,05	0,05	0,0000982	450	2539	400						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0089	240023,724	0,07	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00144	38835,299	0,0114	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000161	4342,002	0,00127	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	0,000556	14994,74	0,00438	2027

																					(516)					
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,16667	4494916,18	1,314	2027	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,00E-08	1,618	0,0000005	2027	
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0278	749737,025	0,219	2027	
006		Сварочный агрегат АДД-4004	1	2190	Труба	0502	2	0,05	0,05	0,0000982	450	2539	400							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0089	240023,724	0,07	2027	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00144	38835,299	0,0114	2027	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000161	4342,002	0,00127	2027	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000556	14994,74	0,00438	2027	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,16667	4494916,18	1,314	2027	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,00E-08	1,618	0,0000005	2027	
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0278	749737,025	0,219	2027	
006		Блочная автозаправочная станция	1	8760	Труба	0504	3	0,1	0,1	0,0007854	30	2539	400							0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0796	112486,953	0,0016291	2027	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,02941	41560,82	0,0006021	2027	
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0029	4098,143	0,00006	2027	
																				0602	Бензол (64)	0,0027	3815,512	0,0000554	2027	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0003411	481,984	0,00000698	2027	
																				0621	Метилбензол (349)	0,00255	3603,539	0,00005224	2027	
																				0627	Этилбензол (675)	0,00007	98,921	0,00000144	2027	
006		Мобильная замерная емкость	1	8760	Дыхательный клапан	0505	3	0,1	0,1	0,0007854	30	2539	400							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000058	81,963	0,0021	2027	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,070204	99208,97	2,4916	2027	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,025966	36693,922	0,9216	2027	

																			0602	Бензол (64)	0,000339	479,059	0,012	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000107	151,207	0,0038	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000213	301,002	0,0076	2027
007		Дизельный агрегат АПРС-40	1	8760	Труба	0601	2	0,015	54,12	0,0095638	450	2539	400						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,88889	246146,228	5,222	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,14444	39997,481	0,8486	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05788	16027,792	0,326	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,13889	38460,608	0,82	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,71757	198705,294	4,243	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,35E-06	0,374	0,00000898	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01389	3846,338	0,082	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПІК-265П) (10)	0,33	91381,673	1,958	2027
007		Цементировочный агрегат ЦА-320М	1	4380	Труба	0602	5	0,05	1,65	0,0032398	450	2539	400						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2304	188338,854	3,027456	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03744	30605,064	0,4919616	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,015	12261,644	0,189216	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,036	29427,946	0,47304	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,186	152044,387	2,459808	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,327	0,0000052	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0036	2942,795	0,047304	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПІК-265П) (10)	0,087	71117,536	1,135296	2027

007		АЦН	1	8760	Труба	0603	2	0,05	8,16	0,016022 2	450	2539	400							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,88889	146926,97	2,9568	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,14444	23874,868	0,48048	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05788	9567,138	0,1848	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,13889	22957,494	0,462	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,71757	118609,03 6	2,4024	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,35E-06	0,223	5,082E-06	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01389	2295,915	0,0462	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,33	54546,569	1,1088	2027
007		Дизельный агрегат УРАЛ	1	8760	Труба	0604	2	0,05	8,16	0,016022 2	450	2539	400							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3562667	58888,261	4,5643104	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0578933	9569,336	0,7417004	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0231944	3833,863	0,2852694	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0556667	9201,295	0,7131735	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2876111	47539,996	3,7085022	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006	0,099	0,0000078	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0055667	920,135	0,0713174	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,1345278	22236,454	0,7116164	2027
008		Продувочная свеча газопровода КБМ -ППН	1	8760	Труба свечи	0701	5	0,05	1,65	0,003239 8	30	2539	399							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	41,6883	14281570, 4	0,07504	2027
008		Продувочная свеча ГРПШ газопровода КБМ-ППН	1	8760	Труба свечи	0702	5	0,05	1,65	0,003239 8	30	2539	399							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	41,6883	14281570, 4	0,07504	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛПИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

010		Продувочная свеча газопровода ППН-УЗГВ -2	1	8760	Труба свечи	0901	2	0,05	54,12	0,106264 6	30	2539	399							0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	5,7813	60383,304	0,007	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,01275	133,169	0,000015	2027
012		Водогрейный котел	1	8760	Труба	1001	7	0,27	2,99	0,171194 4	300	2539	340							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0085	104,213	0,2674	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0014	17,164	0,0435	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0284	348,194	0,8948	2027
001		Насос для откачки нефти ДС-125	1	8760	Неорганизованный выброс	6001	2				30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002		0,038112	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0966		0,4603	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0357		0,1702	2027
																				0602	Бензол (64)	0,04667		0,22232	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01467		0,06987	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,02933		0,13974	2027
001		Площадка скважин	1	8760	Неорганизованный выброс	6002	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,2835		8,955	2027
001		Площадка насосов	1	8760	Неорганизованный выброс	6003	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00315		0,0995	2027
002		Площадка печей подогрева	1	8760	Неорганизованный выброс	6101	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00719		0,2269	2027
002		Площадка наосов Н-101-1/2	1	8760	Неорганизованный выброс	6102	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00053		0,0166	2027
002		Площадка нефтегазосепаратора С-101	1	8760	Неорганизованный выброс	6103	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00855		0,2695	2027
002		Площадка дренажной емкости Е-101	1	8760	Неорганизованный выброс	6104	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0026		0,0083	2027
002		Площадка газосепаратора СГ-101	1	8760	Неорганизованный выброс	6105	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00066		0,02073	2027
002		Насос НВ-101-1	1	8760	Неорганизованный выброс	6106	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0139		0,21335	2027
002		Насос НВ-101-2	1	8760	Неорганизованный выброс	6107	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0139		0,00075	2027

002		Площадка скважин	1	8760	Неорганизованный выброс	6108	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,185074		5,83649	2027
002		Площадка коллекторов	1	8760	Неорганизованный выброс	6109	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,007485		0,23606	2027
002		Насос нефти НЗ/1	1	8760	Неорганизованный выброс	6110	2				30	860	600	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		0,3174	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186		0,1174	2027
																				0602	Бензол (64)	0,0002		0,0015	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0007	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0002		0,001	2027
002		Насос нефти НЗ/2	1	8760	Неорганизованный выброс	6111	2				30	860	600	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		0,3174	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186		0,1174	2027
																				0602	Бензол (64)	0,0002		0,0015	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0007	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0002		0,001	2027
002		Насос нефти НЗ/3	1	8760	Неорганизованный выброс	6112	2				30	860	600	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		0,3174	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186		0,1174	2027
																				0602	Бензол (64)	0,0002		0,0015	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0007	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0002		0,001	2027
002		Насос нефти НЗ/3	1	8760	Неорганизованный выброс	6113	2				30	860	600	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		0,3174	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186		0,1174	2027
																				0602	Бензол (64)	0,0002		0,0015	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0007	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0002		0,001	2027
002		Насос нефти Н2/1	1	8760	Неорганизованный выброс	6114	2				30	860	600	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		0,3174	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-	0,0186		0,1174	2027

																					C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0,0002		0,0015	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0007	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0002		0,001	2027
002		Насос нефти Н2/2	1	8760	Неорганизованный выброс	6115	2				30	860	600	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0503		0,3174	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0186		0,1174	2027
																				0602	Бензол (64)	0,0002		0,0015	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0007	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0002		0,001	2027
002		Блок ввода жидкого реагента	1	8760	Неорганизованный выброс	6116	2				30	900	600	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00546		0,1717454	2027
002		Стояк налива нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6117	2				30	860	600	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,6497		0,0556	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,2403		0,0206	2027
																				0602	Бензол (64)	0,00314		0,00027	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00099		0,00008	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,00197		0,00017	2027
002		ЗРА и ФС РВС 500 м3	1	8760	Неорганизованный выброс	6118	2				30	860	600	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,001925		0,0607	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,000712		0,0225	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,0003	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000003		0,0001	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000006		0,0002	2027
002		ЗРА и ФС РГС 50 м3	1	8760	Неорганизованный выброс	6119	2				30	870	610	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,014957		0,4717	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,005532		0,1745	2027
																				0602	Бензол (64)	0,000072		0,0023	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000023		0,0007	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,000045		0,0014	2027
002		Площадка насосов	1	8760	Неорганизованный выброс	6120	2				30	880	615	2	2					0415	Смесь углеводородов	0,011553		0,3643	2027

																				предельных C1- C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,004273		0,1348	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000056		0,0018	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000018		0,0006	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,0011	2027
002		Площадка стояка налива нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6121	2			30	880	615	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,004814		0,1518	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,00178		0,0561	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000023		0,0007	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000007		0,0002	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000015		0,0005	2027
002		Площадка стояка налива пластовой воды	1	8760	Неорганизованный выброс	6122	2			30	880	615	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,006643		0,2095	2027
003		Площадка скважин ППД	1	8760	Неорганизованный выброс	6201	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,002629		0,0829	2027
003		Насос НВ-50-1/2	1	8760	Неорганизованный выброс	6202	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000017		0,000526	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,02013		0,63475	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0074		0,2348	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000097		0,003066	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000306		0,000964	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000061		0,001927	2027
003		Консольный насос К-65-50-160-3/4	1	8760	Неорганизованный выброс	6203	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000017		0,000526	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,02013		0,63475	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0074		0,2348	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000097		0,003066	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000306		0,000964	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000061		0,001927	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

003		Насос СИН-50-5/6	1	8760	Неорганизованный выброс	6204	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000017		0,000526	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,02013		0,63475	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0074		0,2348	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000097		0,003066	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000306		0,000964	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000061		0,001927	2027
003		Площадка насосов перекачки	1	8760	Неорганизованный выброс	6205	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00053		0,0166	2027
003		Площадка насосов ППД	1	8760	Неорганизованный выброс	6206	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00053		0,0166	2027
003		Площадка дренажной емкости	1	8760	Неорганизованный выброс	6207	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0026		0,0083	2027
003		Площадка узла учета газа	1	8760	Неорганизованный выброс	6208	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0026		0,0083	2027
004		Трехфазный сепаратор для тяжелых нефтей ТФСК-Т-200/1,0	1	8760	Неорганизованный выброс	6301	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,01E-06		0,0002526	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00967		0,30504	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,003578		0,11282	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00005		0,00147	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00046	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00003		0,00093	2027
004		ЗРА и ФС сепаратора	1	8760	Неорганизованный выброс	6302	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0026		0,0819	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0000012		0,0000379	2027
004		Аппарат обезвоживания нефти БУОН-Г-100-1	1	8760	Неорганизованный выброс	6303	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0065		0,2039	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,000003		0,0001	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛПИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

004		Аппарат обессоливания нефти БУОН-С-100-1	1	8760	Неорганизованный выброс	6304	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0052		0,1632	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000024		0,0001	2027
004		Электрогидратор ЭГ-63-10М	1	8760	Неорганизованный выброс	6305	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0030626		0,0032238	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0008454		0,00088987	2027
004		Блок ввода реагента БР-2,5 М-У 1	1	8760	Неорганизованный выброс	6306	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0061252		0,006448	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0016908		0,00178	2027
004		Дренажная емкость ЕП-63	1	8760	Неорганизованный выброс	6307	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,54E-06		0,00026937	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,010315		0,325306	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003815		0,120318	2027
																			0602	Бензол (64)	4,983E-05		0,00157131	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,566E-05		0,00049384	2027
																			0621	Метилбензол (349)	3,132E-05		0,00098768	2027
004		Дренажная емкость ЕП-63	1	8760	Неорганизованный выброс	6308	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,54E-06		0,00026937	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,010315		0,325306	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003815		0,120318	2027
																			0602	Бензол (64)	4,983E-05		0,00157131	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,566E-05		0,00049384	2027
																			0621	Метилбензол (349)	3,132E-05		0,00098768	2027
004		Дренажная емкость ЕП-63	1	8760	Неорганизованный выброс	6309	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,54E-06		0,00026937	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,010315		0,325306	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003815		0,120318	2027
																			0602	Бензол (64)	4,983E-05		0,00157131	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,566E-05		0,00049384	2027
																			0621	Метилбензол (349)	3,132E-05		0,00098768	2027
004		ЗРА и ФС дренажных емкостей	1	8760	Неорганизованный выброс	6310	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0039		0,1236	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000018		0,0001	2027
004		ЗРА и ФС дренажных емкостей	1	8760	Неорганизованный выброс	6311	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0039		0,1236	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000018		0,0001	2027
004		Насосы двухвинтовые	1	8760	Неорганизованный выброс	6312	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008		0,000263	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01006		0,31737	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0037		0,1174	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000049		0,0015	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000153		0,00048	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000031		0,001	2027
004		Насосы двухвинтовые	1	8760	Неорганизованный выброс	6313	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004		0,0000097	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0161		0,5082	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,006		0,1878	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00008		0,00245	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00002		0,00077	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00005		0,00154	2027
004		Насосы двухвинтовые	1	8760	Неорганизованный выброс	6314	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000018		0,0000048	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0081		0,2541	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003		0,0939	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00004		0,00123	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00001		0,00039	2027
																			0621	Метилбензол	0,00002		0,00077	2027

																			(349)					
004		Насосы двухвинтовые	1	8760	Неорганизованный выброс	6315	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000005	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0081		0,2541	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,003		0,0939	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00004		0,00123	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00001		0,00039	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00002		0,00077	2027
004		ЗРА и ФС насосов	1	8760	Неорганизованный выброс	6321	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0118		0,3707	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,00001		0,0002	2027
005		Насосный агрегат НБ-50	1	8760	Неорганизованный выброс	6401	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033		0,0018	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,004		0,0212	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0015		0,0078	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00194		0,01022	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00061		0,00321	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00122		0,00643	2027
005		Насосный агрегат ЦНС105/98	1	8760	Неорганизованный выброс	6402	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033		0,0018	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,004		0,0212	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0015		0,0078	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00194		0,01022	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00061		0,00321	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00122		0,00643	2027
005		Насосный агрегат ЦНС105/98	1	8760	Неорганизованный выброс	6403	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033		0,0018	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,004		0,0212	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0015		0,0078	2027

																			0602	Бензол (64)	0,00194		0,01022	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00061		0,00321	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00122		0,00643	2027
005		Циркуляционный насос К-80	1	8760	Неорганизованный выброс	6404	2				30	2539	399	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033		0,0018	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004		0,0212	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015		0,0078	2027
																			0602	Бензол (64)	0,00194		0,01022	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00061		0,00321	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,00122		0,00643	2027
005		ЗРА и ФС узла учета нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6405	2				30	2539	399	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02223		0,7012	2027
005		ЗРА и ФС узла врезки	1	8760	Неорганизованный выброс	6406	2				30	2539	399	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00053		0,0166	2027
005		ЗРА и ФС площадки ПСН	1	8760	Неорганизованный выброс	6407	2				30	2539	399	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0256		0,8068	2027
006		Насос битумный ДС-150	1	8760	Неорганизованный выброс	6501	2				30	2539	399	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403		0,0635	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00149		0,0235	2027
																			0602	Бензол (64)	1,946E-05		0,0003066	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,12E-06		0,0000964	2027
																			0621	Метилбензол (349)	1,223E-05		0,0001927	2027
006		Передвижная автозаправочная станция "ТЗ-22"	1	8760	Неорганизованный выброс	6502	2				30	2539	399	2	2				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,0000006	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0004		0,0002151	2027

007		Узел приготовления цементного раствора	1	8760	Неорганизованный выброс	6601	2				30	2539	399	2	2					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,14		0,00605	2027
007		Емкость сбора отходов обратной промывки	1	8760	Неорганизованный выброс	6602	2				30	2539	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,2386		7,692	2027
008		ЗРА и ФС площадки газопровода КБМ - ППН	1	8760	Неорганизованный выброс	6701	2				30	2539	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0195		0,6161	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6 - C10 (1503*)	0,00001		0,0003	2027
008		Конденсатосборник газопровода КБМ-ППН	1	8760	Неорганизованный выброс	6702	2				30	2539	400	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,425E-07		0,0000139	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00053		0,01685	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6 - C10 (1503*)	0,000198		0,00623	2027
																				0602	Бензол (64)	0,0000026		0,0000814	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000013		0,000039	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000016		0,000051	2027
009		ЗРА и ФС площадки газопровода до ПСН	1	8760	Неорганизованный выброс	6801	2				30	2539	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0195		0,6161	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6 - C10 (1503*)	0,00001		0,0003	2027
010		Площадка подключения газопровода ППН-УЗГВ2	1	8760	Неорганизованный выброс	6901	2				30	2539	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0017		0,0544	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6 - C10 (1503*)	0,00004		0,0001	2027
010		ЗРА и ФС площадки газопровода ППН-УЗГВ2	1	8760	Неорганизованный выброс	6902	2				30	2539	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0173		0,5443	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6 - C10 (1503*)	0,00004		0,0012	2027

011		ЗРА и ФС технологического колодца возле ПСН	1	8760	Неорганизованный выброс	7001	2			30	2539	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0025		0,0782	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,00002		0,0006	2027
011		ЗРА и ФС начала нефтепровода на ППН	1	8760	Неорганизованный выброс	7002	2			30	2539	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00001		0,0003	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0000002		0,000007	2027
012		Автостоянка	1	8760	Неорганизованный выброс	7101	2			30	2539	400	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003314		0,008944	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0005388		0,001453	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0003471		0,0008843	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000551		0,001511	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01643		0,04222	2027
																			2732	Керосин (654*)	0,002985		0,007617	2027
013		ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный выброс	7201	2			30	2539	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,004957		0,156316	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,001832		0,057767	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000024		0,000754	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000008		0,000237	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000015		0,000474	2027
013		Пробоотборник ручной	1	8760	Неорганизованный выброс	7202	2			30	2539	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,005874		0,001493	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,002171		0,000552	2027
																			0602	Бензол (64)	0,000028		0,000007	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009		0,000002	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0,000018		0,000005	2027
013		Пробоотборник ручной	1	8760	Неорганизованный выброс	7203	2			30	2539	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,302098		0,000746	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-	0,111641		0,000276	2027

																					C10 (1503*)					
																					0602	Бензол (64)	0,001458		0,000004	2027
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000458		0,000001	2027
																					0621	Метилбензол (349)	0,000916		0,000002	2027
013		Насос	1	8760	Неорганизованный выброс	7204	2				30	2539	400	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,006041		0,190583	2027
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,002232		0,07043	2027
																					0602	Бензол (64)	0,000029		0,00092	2027
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000009		0,000289	2027
																					0621	Метилбензол (349)	0,000018		0,000578	2027

Таблица 3.3 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2027г.

Произ- водств о	Це х	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 газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименован ие газоочистны х установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производитс я газоочистка	Кэффи- циент обеспечен- ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальн ая степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дост и- жени я НДВ	
												точ.ист. /1- го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника		X1											Y1
		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
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0001	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2028
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2028
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2028
																					0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2028
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2028
																					0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2028
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0002	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2028
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2028
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2028
																					0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2028
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2028
																					0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2028
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0003	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2028
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2028
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2028
																					0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2028
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2028

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.																									
																				0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2028
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0004	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2028
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0005	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2028
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0006	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2028
001		РГС-25м3	1	8760	Дыхательный клапан	0007	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,206	0,000044	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,00167	343,269	0,05279	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	123,33	0,01952	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000008	1,644	0,00025	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	0,522	0,00008	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000005	1,028	0,00016	2028

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для объектов ДТОО «ЖАЛПИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.																										
001		РГС-50м3	1	8760	Дыхательный клапан	0008	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,411	0,000076	2028
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,00291	598,152	0,0919	2028
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0011	226,105	0,03399	2028
																					0602	Бензол (64)	0,000014	2,878	0,00044	2028
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,424E-06	0,909	0,00014	2028
																					0621	Метилбензол (349)	0,000009	1,85	0,00028	2028
001		РГС-50м3	1	8760	Дыхательный клапан	0009	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,411	0,000076	2028
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,00291	598,152	0,0919	2028
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0011	226,105	0,03399	2028
																					0602	Бензол (64)	0,000014	2,878	0,00044	2028
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,424E-06	0,909	0,00014	2028
																					0621	Метилбензол (349)	0,000009	1,85	0,00028	2028
001		РГС-50м3	1	8760	Дыхательный клапан	0010	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,411	0,000076	2028
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,00291	598,152	0,0919	2028
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0011	226,105	0,03399	2028
																					0602	Бензол (64)	0,000014	2,878	0,00044	2028
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,424E-06	0,909	0,00014	2028
																					0621	Метилбензол (349)	0,000009	1,85	0,00028	2028
001		РГС-50м3	1	8760	Дыхательный клапан	0011	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,411	0,000076	2028
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,00291	598,152	0,0919	2028
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0011	226,105	0,03399	2028
																					0602	Бензол (64)	0,000014	2,878	0,00044	2028
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,424E-06	0,909	0,00014	2028
																					0621	Метилбензол (349)	0,000009	1,85	0,00028	2028
001		РГС-60м3	1	8760	Дыхательный клапан	0012	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000088	2028

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	692,705	0,10634	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	246,661	0,03933	2028
																			0602	Бензол (64)	0,000016	3,289	0,00051	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	5,119E-06	1,052	0,00016	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001	2,056	0,00032	2028
001		РГС-60м3	1	8760	Дыхательный клапан	0013	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000088	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	692,705	0,10634	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	246,661	0,03933	2028
																			0602	Бензол (64)	0,000016	3,289	0,00051	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	5,119E-06	1,052	0,00016	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001	2,056	0,00032	2028
001		РГС-60м3	1	8760	Дыхательный клапан	0014	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000088	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	692,705	0,10634	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	246,661	0,03933	2028
																			0602	Бензол (64)	0,000016	3,289	0,00051	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	5,119E-06	1,052	0,00016	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001	2,056	0,00032	2028
001		РГС-60м3	1	8760	Дыхательный клапан	0015	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000088	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00337	692,705	0,10634	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	246,661	0,03933	2028
																			0602	Бензол (64)	0,000016	3,289	0,00051	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	5,119E-06	1,052	0,00016	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00001	2,056	0,00032	2028
001		РГС-60м3	1	8760	Дыхательный клапан	0016	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000088	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-	0,00337	692,705	0,10634	2028

																					C5 (1502*)					
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0012	246,661	0,03933	2028	
																				0602	Бензол (64)	0,000016	3,289	0,00051	2028	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	5,119E-06	1,052	0,00016	2028	
																				0621	Метилбензол (349)	0,00001	2,056	0,00032	2028	
001		РГС-75м3	1	8760	Дыхательный клапан	0017	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000105	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	828,368	0,12712	2028	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	308,326	0,04702	2028	
																				0602	Бензол (64)	0,000019	3,905	0,00061	2028	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,119E-06	1,258	0,00019	2028	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012	2,467	0,00039	2028	
001		РГС-75м3	1	8760	Дыхательный клапан	0018	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000105	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	828,368	0,12712	2028	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	308,326	0,04702	2028	
																				0602	Бензол (64)	0,000019	3,905	0,00061	2028	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,119E-06	1,258	0,00019	2028	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012	2,467	0,00039	2028	
001		РГС-75м3	1	8760	Дыхательный клапан	0019	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000105	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	828,368	0,12712	2028	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	308,326	0,04702	2028	
																				0602	Бензол (64)	0,000019	3,905	0,00061	2028	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,119E-06	1,258	0,00019	2028	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012	2,467	0,00039	2028	
001		РГС-75м3	1	8760	Дыхательный клапан	0020	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000105	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403	828,368	0,12712	2028	

																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0015	308,326	0,04702	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000019	3,905	0,00061	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,119Е-06	1,258	0,00019	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012	2,467	0,00039	2028
001		РГС-75м3	1	8760	Дыхательный клапан	0021	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000105	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00403	828,368	0,12712	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0015	308,326	0,04702	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000019	3,905	0,00061	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,119Е-06	1,258	0,00019	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012	2,467	0,00039	2028
001		РГС-75м3	1	8760	Дыхательный клапан	0022	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,617	0,000105	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00403	828,368	0,12712	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0015	308,326	0,04702	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000019	3,905	0,00061	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,119Е-06	1,258	0,00019	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012	2,467	0,00039	2028
001		РГС-100 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0023	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,822	0,000132	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00507	1042,141	0,16002	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0019	390,546	0,05918	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000025	5,139	0,00077	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	7,703Е-06	1,583	0,00024	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000015	3,083	0,00049	2028
001		РГС-100 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0024	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,822	0,000132	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00507	1042,141	0,16002	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-	0,0019	390,546	0,05918	2028

																					C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0,000025	5,139	0,00077	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	7,703E-06	1,583	0,00024	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000015	3,083	0,00049	2028
001		Стояк налива нефти	1	1239	Дыхательный клапан	0025	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0076	1562,183	0,0007	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	9,2327	1897785,47	0,8808	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	3,414789	701911,352	0,3258	2028
																				0602	Бензол (64)	0,044596	9166,727	0,0043	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,014016	2880,995	0,0013	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,028032	5761,99	0,0027	2028
002		Печь подогрева ППНП-1.5/6,3/1	1	8760	Труба	0101	10	0,5	3,4	0,6673	300	2539	340							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0335	105,37	1,0578	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0055	17,3	0,1719	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0013	6,1	1,8824	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03813	119,933	0,3375	2028
																				0410	Метан (727*)	0,03813	119,933	0,3375	2028
0330	Сер а диокси д (Ан гидрид сер нис тый , Сер нис тый газ, Сер а (IV) окс ид) (51 6)	0,0013	6,1	1,8824	2028	0102	10	0,5	3,4	0,66759	300	2539	340							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0335	105,324	1,0578	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0055	17,292	0,1719	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0013	6,1	1,8824	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03813	119,881	0,3375	2028
																				0410	Метан (727*)	0,03813	119,881	0,3375	2028
002		Дренажная емкость Е-101	1	8760	Дыхательный клапан	0103	5	0,1	0,1	0,0007854	30	2539	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,236E-05	17,467	0,0003898	2028

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014928	21095,543	0,470782	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,005521	7802,016	0,17412	2028
																			0602	Бензол (64)	7,211E-05	101,902	0,002274	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,266E-05	32,022	0,00071468	2028
																			0621	Метилбензол (349)	4,532E-05	64,044	0,0014294	2028
002		Продувочная свеча ПС-101	1	8760	Труба свечи	0104	3	0,1	0,06	0,0004712	30	2539	399						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,00813	4730058,63	0,00723	2028
002		Продувочная свеча ПС-100	1	8760	Труба свечи	0105	3	0,1	0,06	0,0004712	30	2539	399						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,00813	4730058,63	0,00723	2028
002		РВС 500 м3 (резервуар для водонефтяной эмульсии)	1	8760	Дыхательный клапан	0106	9	0,15	1,2	0,0212058	30	800	580						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0053	277,397	0,0165	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,4537	337780,126	19,9371	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,387	124933,164	7,3739	2028
																			0602	Бензол (64)	0,0312	1632,976	0,0936	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0098	512,922	0,0303	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0196	1025,844	0,0605	2028
002		РГС 50 м3 (резервуар для нефти)	1	8760	Дыхательный клапан	0107	2,8	0,05	2,7	0,0053015	30	850	586						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0016	334,966	0,0006	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,9638	411129,34	0,7598	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,7263	152053,794	0,281	2028
																			0602	Бензол (64)	0,0095	1988,863	0,0037	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,003	628,062	0,0012	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,006	1256,124	0,0023	2028
002		Резервуар пластовой воды РГС-50	1	8760	Дыхательный клапан	0108	2,8	0,05	2,7	0,0053015	30	855	590						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,8E-07	0,121	0,00001254	2028
003		Дренажная емкость Е-1 на УЗГВ 2	1	8760	Дыхательный клапан	0201	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,80E-09	0,002	0,00000025	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000009	1,85	0,000297	2028

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000003	0,617	0,00011	2028
																			0602	Бензол (64)	5,00E-08	0,01	0,00000143	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,00E-08	0,002	0,00000045	2028
																			0621	Метилбензол (349)	3,00E-08	0,006	0,0000009	2028
003		Установка нагрева воды П-1/2 на УЗГВ-2	1	8760	Труба	0202	10	0,5	2,52	0,4955	300	2539	340						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0375	158,847	1,1829	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0061	25,839	0,1922	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02813	119,157	0,27	2028
																			0410	Метан (727*)	0,02813	119,157	0,27	2028
003		Установка нагрева воды П-1/2 на УЗГВ-2	1	8760	Труба	0203	10	0,5	3,14	0,616539	300	2539	340						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0375	127,662	1,1829	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0061	20,766	0,1922	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02813	95,764	0,27	2028
																			0410	Метан (727*)	0,02813	95,764	0,27	2028
003		Стояк налива нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0204	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007	14,389	0,00472	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0882	18129,548	5,69862	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0326	6700,944	2,107688	2028
																			0602	Бензол (64)	0,0004	82,22	0,027526	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001339	27,523	0,008651	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00027	55,499	0,01732	2028
004		Печь подогрева нефти ППНП 1-1.0/6.3	1	8760	Труба	0301	10,4	0,42	2,14	0,2964854	300	2539	340						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	179,884	0,1671	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	29,237	0,02715	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	6,1	1,543	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	165,938	0,3375	2028
																			0410	Метан (727*)	0,02344	165,938	0,3375	2028

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.																										
004		Печь подогрева нефти ППНП 1- 1.0/6.3	1	8760	Труба	0302	10,4	0,42	2,14	0,2964854	300	253 9	340								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	179,884	0,1671	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	29,237	0,02715	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	6,1	1,543	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	165,938	0,3375	2028
																					0410	Метан (727*)	0,02344	165,938	0,3375	2028
004		Печь подогрева нефти ППНП 1- 1.0/6.3	1	8760	Труба	0303	10,4	0,42	2,14	0,2964854	300	253 9	340								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	179,884	0,1671	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	29,237	0,02715	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	6,1	1,543	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	165,938	0,3375	2028
																					0410	Метан (727*)	0,02344	165,938	0,3375	2028
004		Печь подогрева нефти ППНП 1- 1.0/6.3	1	8760	Труба	0304	6	0,245	3,18	0,1499168	300	253 9	340								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	355,751	0,1671	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	57,822	0,02715	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	6,1	1,543	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	328,17	0,3375	2028
																					0410	Метан (727*)	0,02344	328,17	0,3375	2028
004		Печь подогрева нефти ППНП 1- 1.0/6.3	1	8760	Труба	0305	5	0,25	3,18	0,1560983	300	253 9	340								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02541	341,663	0,1671	2028
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00413	55,532	0,02715	2028
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0008	6,1	1,543	2028
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02344	315,175	0,3375	2028

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для объектов ДТОО «ЖАЛПИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.																									
																				0410	Метан (727*)	0,02344	315,175	0,3375	2028
004		Резервуар вертикальный стальной (нефтеэмульсия) РВС-1000м3	1	8760	Дыхательный клапан	0306	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00009	18,5	0,01792	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,11456	23547,857	21,64735	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,042237	8681,834	8,00647	2028
																				0602	Бензол (64)	0,0005	102,775	0,10456	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00017	34,944	0,03286	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,00035	71,943	0,06572	2028
004		Резервуар вертикальный стальной (нефть) РВС-1000м3	1	8760	Дыхательный клапан	0307	4	0,1	0,5	0,003927	30	253 9	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0007	197,841	0,0005	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,815	230343,886	0,6021	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,3014	85184,843	0,2227	2028
																				0602	Бензол (64)	0,00394	1113,564	0,0029	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00124	350,462	0,0009	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,00247	698,097	0,0018	2028
004		Резервуар вертикальный стальной (нефтеэмульсия) РВС-400м3	1	8760	Дыхательный клапан	0308	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	20,555	0,01195	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,11783	24220,007	14,43159	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,04358	8957,888	5,33766	2028
																				0602	Бензол (64)	0,00057	117,164	0,06971	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00018	36,999	0,02191	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,00036	73,998	0,04382	2028
004		Резервуар вертикальной стальной РВС-400м3 (пластовая вода)	1	8760	Дыхательный клапан	0309	5	0,1	0,11	0,0008639	30	253 9	399							0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	3,6E-07	0,463	0,00000716	2028
004		Хим.лаборатория. Комната анализов	1	8760	Вытяжной шкаф	0310	3,5	0,2	4,42	0,1388587	30	253 9	400							0403	Гексан (135)	0,000005	0,04	0,000001	2028
																				0602	Бензол (64)	0,00006	0,48	0,00008	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0015	11,989	0,012	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,0015	11,989	0,008	2028
																				1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	0,000003	0,024	0,00001	2028

																			1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00001	0,08	0,00003	2028
																			1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,00008	0,639	0,0001	2028
																			1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0001	0,799	0,0003	2028
																			2741	Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)	0,007	55,951	0,221	2028
																			2877	Петролейный эфир (952*)	0,000007	0,056	0,000001	2028
004		Хим.лаборатория. Комната анализов	1	8760	Вытяжной шкаф	0311	3,5	0,2	4,42	0,1388587	30	253 9	400						0302	Азотная кислота (5)	2,00E-08	0,0002	6,00E-09	2028
																			0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	2,00E-08	0,0002	6,00E-09	2028
																			0322	Серная кислота (517)	1,00E-10	0,0000008	1,00E-10	2028
004		Хим.лаборатория. Весовая	1	8760	Вытяжной шкаф	0312	3,5	0,2	4,42	0,1388587	30	253 9	400						0302	Азотная кислота (5)	2,00E-08	0,0002	6,00E-09	2028
																			0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	2,00E-08	0,0002	6,00E-09	2028
																			0322	Серная кислота (517)	1,00E-10	0,0000008	1,00E-10	2028
004		Резервуар вертикальный стальной (пресная техническая вода) РВС-700м3	1	8760	Дыхательный клапан	0313	5	0,5	0,11	0,0215985	30	253 9	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	5,139	0,00015	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,11783	6054,974	0,18303	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,04358	2239,462	0,0677	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00057	29,291	0,00088	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00018	9,25	0,00028	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00036	18,499	0,00056	2028
004		Резервуар вертикальный стальной (пресная техническая вода) РВС-400м3	1	8760	Дыхательный клапан	0314	5	0,5	0,11	0,0215985	30	253 9	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00009	4,625	0,0001	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,10735	5516,434	0,12197	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0397	2040,079	0,04511	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00052	26,721	0,00059	2028

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00016	8,222	0,00019	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00033	16,958	0,00037	2028
004		Дизельная электростанция	1	8760	Труба	0315	5	0,1	145	1,13883	450	2539	399						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,58667	1364,302	0,6424	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,09533	221,69	0,10439	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,03819	88,811	0,0402	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09167	213,179	0,1	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,47361	1101,381	0,0522	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	9,2Е-07	0,002	0,0000011	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00917	21,325	0,01	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,22	511,61	0,2409	2028
004		Стояк налива нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0316	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	61,665	0,000365	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3847	79075,251	0,4404	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1423	29249,826	0,1629	2028
																			0602	Бензол (64)	0,0019	390,546	0,0021	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000584	120,041	0,0007	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00117	240,494	0,0013	2028
004		Стояк налива нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0317	5	0,25	0,11	0,0053996	30	2539	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	61,665	0,000365	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3847	79075,251	0,4404	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1423	29249,826	0,1629	2028
																			0602	Бензол (64)	0,0019	390,546	0,0021	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000584	120,041	0,0007	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00117	240,494	0,0013	2028

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0006	226,101	0,0009	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0013	489,885	0,0018	2028
005		РГС-100 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0407	2	0,25	0,06	0,0029453	30	253 9	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	113,05	0,0005	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,4186	157742,845	0,5966	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,1548	58333,952	0,2206	2028
																			0602	Бензол (64)	0,002	753,669	0,0029	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0006	226,101	0,0009	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0013	489,885	0,0018	2028
005		РВС-1000 м3	1	8760	Дыхательный клапан	0408	5	0,25	0,11	0,0053996	30	253 9	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	20,555	0,0053	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,1631	33525,275	6,3672	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0603	12394,691	2,355	2028
																			0602	Бензол (64)	0,0008	164,44	0,0308	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0002	41,11	0,0097	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0005	102,775	0,0193	2028
005		Дренажная емкость	1	8760	Дыхательный клапан	0409	2	0,056	0,02	0,0000493	30	253 9	399						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	22,513	0,000044	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,00167	37596,683	0,05279	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,0006	13507,79	0,01952	2028
																			0602	Бензол (64)	0,000008	180,104	0,00025	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,541E-06	57,203	0,00008	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,000005	112,565	0,00016	2028
006		Сварочный агрегат АДД- 4004	1	2190	Труба	0501	2	0,05	0,05	0,0000982	450	253 9	400						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0089	240023,724	0,07	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00144	38835,299	0,0114	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000161	4342,002	0,00127	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000556	14994,74	0,00438	2028

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,16667	4494916,18	1,314	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,00Е-08	1,618	0,0000005	2028
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0278	749737,025	0,219	2028
006		Сварочный агрегат АДД-4004	1	2190	Труба	0502	2	0,05	0,05	0,0000982	450	2539	400						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0089	240023,724	0,07	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00144	38835,299	0,0114	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000161	4342,002	0,00127	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000556	14994,74	0,00438	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,16667	4494916,18	1,314	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,00Е-08	1,618	0,0000005	2028
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0278	749737,025	0,219	2028
006		Блочная автозаправочная станция	1	8760	Труба	0504	3	0,1	0,1	0,0007854	30	2539	400						0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,0796	112486,953	0,0016291	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,02941	41560,82	0,0006021	2028
																			0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0029	4098,143	0,00006	2028
																			0602	Бензол (64)	0,0027	3815,512	0,0000554	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0003411	481,984	0,00000698	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00255	3603,539	0,00005224	2028
																			0627	Этилбензол (675)	0,00007	98,921	0,00000144	2028
006		Мобильная замерная емкость	1	8760	Дыхательный клапан	0505	3	0,1	0,1	0,0007854	30	2539	400						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000058	81,963	0,0022	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,070204	99208,97	2,6585	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,025966	36693,922	0,9833	2028
																			0602	Бензол (64)	0,000339	479,059	0,0128	2028

																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000107	151,207	0,004	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,000213	301,002	0,0081	2028
007		Дизельный агрегат АПРС-40	1	8760	Труба	0601	2	0,015	54,12	0,0095638	450	253 9	400						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,88889	246146,228	5,222	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,14444	39997,481	0,8486	2028
																			0328	Углерод (Саж, Углерод черный) (583)	0,05788	16027,792	0,326	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,13889	38460,608	0,82	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,71757	198705,294	4,243	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,35E-06	0,374	0,0000089 8	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01389	3846,338	0,082	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,33	91381,673	1,958	2028
007		Цементировочны й агрегат ЦА-320М	1	4380	Труба	0602	5	0,05	1,65	0,0032398	450	253 9	400						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2304	188338,854	3,027456	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03744	30605,064	0,4919616	2028
																			0328	Углерод (Саж, Углерод черный) (583)	0,015	12261,644	0,189216	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,036	29427,946	0,47304	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,186	152044,387	2,459808	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,327	0,0000052	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0036	2942,795	0,047304	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,087	71117,536	1,135296	2028
007		АЦН	1	8760	Труба	0603	2	0,05	8,16	0,0160222	450	253 9	400						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,88889	146926,97	2,9568	2028

																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,14444	23874,868	0,48048	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05788	9567,138	0,1848	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,13889	22957,494	0,462	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,71757	118609,036	2,4024	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	1,35E-06	0,223	5,082E-06	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01389	2295,915	0,0462	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,33	54546,569	1,1088	2028
007		Дизельный агрегат УРАЛ	1	8760	Труба	0604	2	0,05	8,16	0,0160222	450	253 9	400						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3562667	58888,261	4,5643104	2028
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0578933	9569,336	0,7417004	2028
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0231944	3833,863	0,2852694	2028
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0556667	9201,295	0,7131735	2028
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2876111	47539,996	3,7085022	2028
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,0000006	0,099	0,0000078	2028
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0055667	920,135	0,0713174	2028
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1345278	22236,454	0,7116164	2028
008		Продувочная свеча газопровода КБМ -ППН	1	8760	Труба свечи	0701	5	0,05	1,65	0,0032398	30	253 9	399						0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	41,6883	14281570,4	0,07504	2028
008		Продувочная свеча ГРПШ газопровода КБМ-ППН	1	8760	Труба свечи	0702	5	0,05	1,65	0,0032398	30	253 9	399						0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	41,6883	14281570,4	0,07504	2028

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

010		Продувочная свеча газопровода ППН-УЗГВ -2	1	8760	Труба свечи	0901	2	0,05	54,12	0,1062646	30	253 9	399							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,7813	60383,304	0,007	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01275	133,169	0,000015	2028
012		Водогрейный котел	1	8760	Труба	1001	7	0,27	2,99	0,1711944	300	253 9	340							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0085	104,213	0,2674	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0014	17,164	0,0435	2028
																				0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0284	348,194	0,8948	2028
001		Насос для откачки нефти ДС-125	1	8760	Неорганизованный выброс	6001	2				30	253 9	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002		0,038112	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0966		0,4603	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0357		0,1702	2028
																				0602	Бензол (64)	0,04667		0,22232	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,01467		0,06987	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,02933		0,13974	2028
001		Площадка скважин	1	8760	Неорганизованный выброс	6002	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2835		8,955	2028
001		Площадка насосов	1	8760	Неорганизованный выброс	6003	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00315		0,0995	2028
002		Площадка печей подогрева	1	8760	Неорганизованный выброс	6101	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00719		0,2269	2028
002		Площадка наосов Н-101-1/2	1	8760	Неорганизованный выброс	6102	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00053		0,0166	2028
002		Площадка нефтегазосепаратора С-101	1	8760	Неорганизованный выброс	6103	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00855		0,2695	2028
002		Площадка дренажной емкости Е-101	1	8760	Неорганизованный выброс	6104	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0026		0,0083	2028
002		Площадка газосепаратора СГ-101	1	8760	Неорганизованный выброс	6105	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00066		0,02073	2028
002		Насос НВ-101-1	1	8760	Неорганизованный выброс	6106	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0139		0,21335	2028
002		Насос НВ-101-2	1	8760	Неорганизованный выброс	6107	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0139		0,00075	2028

002		Площадка скважин	1	8760	Неорганизованный выброс	6108	2				30	2539	399	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,185074		5,83649	2028
002		Площадка коллекторов	1	8760	Неорганизованный выброс	6109	2				30	2539	399	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,007485		0,23606	2028
002		Насос нефти НЗ/1	1	8760	Неорганизованный выброс	6110	2				30	860	600	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		0,3174	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186		0,1174	2028
																			0602	Бензол (64)	0,0002		0,0015	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0007	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0002		0,001	2028
002		Насос нефти НЗ/2	1	8760	Неорганизованный выброс	6111	2				30	860	600	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		0,3174	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186		0,1174	2028
																			0602	Бензол (64)	0,0002		0,0015	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0007	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0002		0,001	2028
002		Насос нефти НЗ/3	1	8760	Неорганизованный выброс	6112	2				30	860	600	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		0,3174	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186		0,1174	2028
																			0602	Бензол (64)	0,0002		0,0015	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0007	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0002		0,001	2028
002		Насос нефти НЗ/3	1	8760	Неорганизованный выброс	6113	2				30	860	600	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		0,3174	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186		0,1174	2028
																			0602	Бензол (64)	0,0002		0,0015	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0007	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0002		0,001	2028
002		Насос нефти Н2/1	1	8760	Неорганизованный выброс	6114	2				30	860	600	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		0,3174	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-	0,0186		0,1174	2028

																				C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0,0002		0,0015	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0007	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0002		0,001	2028
002		Насос нефти Н2/2	1	8760	Неорганизованный выброс	6115	2				30	860	600	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		0,3174	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186		0,1174	2028
																			0602	Бензол (64)	0,0002		0,0015	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0007	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0002		0,001	2028
002		Блок ввода жидкого реагента	1	8760	Неорганизованный выброс	6116	2				30	900	600	2	2				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00546		0,1717454	2028
002		Стояк налива нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6117	2				30	860	600	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,6497		0,0556	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,2403		0,0206	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00314		0,00027	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00099		0,00008	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00197		0,00017	2028
002		ЗРА и ФС РВС 500 м3	1	8760	Неорганизованный выброс	6118	2				30	860	600	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001925		0,0607	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000712		0,0225	2028
																			0602	Бензол (64)	0,000009		0,0003	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000003		0,0001	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,0000006		0,0002	2028
002		ЗРА и ФС РГС 50 м3	1	8760	Неорганизованный выброс	6119	2				30	870	610	2	2				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014957		0,4717	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,005532		0,1745	2028
																			0602	Бензол (64)	0,000072		0,0023	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000023		0,0007	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,000045		0,0014	2028
002		Площадка насосов	1	8760	Неорганизованный выброс	6120	2				30	880	615	2	2				0415	Смесь углеводородов	0,011553		0,3643	2028

																					предельных C1- C5 (1502*)					
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004273			0,1348	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000056			0,0018	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000018			0,0006	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035			0,0011	2028
002		Площадка стояка налива нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6121	2				30	880	615	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004814			0,1518	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00178			0,0561	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000023			0,0007	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000007			0,0002	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000015			0,0005	2028
002		Площадка стояка налива пластовой воды	1	8760	Неорганизованный выброс	6122	2				30	880	615	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006643			0,2095	2028
003		Площадка скважин ППД	1	8760	Неорганизованный выброс	6201	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002629			0,0829	2028
003		Насос НВ-50-1/2	1	8760	Неорганизованный выброс	6202	2				30	253 9	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000017			0,000526	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02013			0,63475	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0074			0,2348	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000097			0,003066	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000306			0,000964	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000061			0,001927	2028
003		Консольный насос К-65-50-160-3/4	1	8760	Неорганизованный выброс	6203	2				30	253 9	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000017			0,000526	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02013			0,63475	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0074			0,2348	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000097			0,003066	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000306			0,000964	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000061			0,001927	2028

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для объектов ДТОО «ЖАЛПИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.																									
003		Насос СИН-50-5/6	1	8760	Неорганизованный выброс	6204	2				30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000017		0,000526	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02013		0,63475	2028	
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0074		0,2348	2028	
																			0602	Бензол (64)	0,000097		0,003066	2028	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000306		0,000964	2028	
																			0621	Метилбензол (349)	0,000061		0,001927	2028	
003		Площадка насосов перекачки	1	8760	Неорганизованный выброс	6205	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00053		0,0166	2028
003		Площадка насосов ППД	1	8760	Неорганизованный выброс	6206	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00053		0,0166	2028
003		Площадка дренажной емкости	1	8760	Неорганизованный выброс	6207	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0026		0,0083	2028
003		Площадка узла учета газа	1	8760	Неорганизованный выброс	6208	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0026		0,0083	2028
004		Трехфазный сепаратор для тяжелых нефтей ТФСК-Т-200/1,0	1	8760	Неорганизованный выброс	6301	2				30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,01E-06		0,0002526	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00967		0,30504	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003578		0,11282	2028
																				0602	Бензол (64)	0,00005		0,00147	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00001		0,00046	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,00003		0,00093	2028
004		ЗРА и ФС сепаратора	1	8760	Неорганизованный выброс	6302	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0026		0,0819	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000012		0,0000379	2028
004		Аппарат обезвоживания нефти БУОН-Г-100-1	1	8760	Неорганизованный выброс	6303	2				30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0065		0,2039	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000003		0,0001	2028

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

004		Аппарат обессоливания нефти БУОН-С-100-1	1	8760	Неорганизованный выброс	6304	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0052		0,1632	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000024		0,0001	2028
004		Электрогидратор ЭГ-63-10М	1	8760	Неорганизованный выброс	6305	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0030626		0,0032238	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0008454		0,0008898 7	2028
004		Блок ввода реагента БР-2,5 М-У 1	1	8760	Неорганизованный выброс	6306	2				30	253 9	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0061252		0,006448	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0016908		0,00178	2028
004		Дренажная емкость ЕП-63	1	8760	Неорганизованный выброс	6307	2				30	253 9	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,54E-06		0,0002693 7	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,010315		0,325306	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003815		0,120318	2028
																				0602	Бензол (64)	4,983E-05		0,0015713 1	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,566E-05		0,0004938 4	2028
																				0621	Метилбензол (349)	3,132E-05		0,0009876 8	2028
004		Дренажная емкость ЕП-63	1	8760	Неорганизованный выброс	6308	2				30	253 9	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,54E-06		0,0002693 7	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,010315		0,325306	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003815		0,120318	2028
																				0602	Бензол (64)	4,983E-05		0,0015713 1	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,566E-05		0,0004938 4	2028
																				0621	Метилбензол (349)	3,132E-05		0,0009876 8	2028
004		Дренажная емкость ЕП-63	1	8760	Неорганизованный выброс	6309	2				30	253 9	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,54E-06		0,0002693 7	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,010315		0,325306	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003815		0,120318	2028
																				0602	Бензол (64)	4,983E-05		0,0015713	2028

																			0621	Метилбензол (349)	0,00002		0,00077	2028
004		Насосы двухвинтовые	1	8760	Неорганизованный выброс	6315	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000005	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0081		0,2541	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003		0,0939	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00004		0,00123	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00001		0,00039	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00002		0,00077	2028
004		ЗРА и ФС насосов	1	8760	Неорганизованный выброс	6321	2			30	2539	399	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0118		0,3707	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00001		0,0002	2028
005		Насосный агрегат НБ-50	1	8760	Неорганизованный выброс	6401	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033		0,0018	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004		0,0212	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015		0,0078	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00194		0,01022	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00061		0,00321	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00122		0,00643	2028
005		Насосный агрегат ЦНС105/98	1	8760	Неорганизованный выброс	6402	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033		0,0018	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004		0,0212	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015		0,0078	2028
																			0602	Бензол (64)	0,00194		0,01022	2028
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00061		0,00321	2028
																			0621	Метилбензол (349)	0,00122		0,00643	2028
005		Насосный агрегат ЦНС105/98	1	8760	Неорганизованный выброс	6403	2			30	2539	399	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033		0,0018	2028
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004		0,0212	2028
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-	0,0015		0,0078	2028

																					C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0,00194		0,01022	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00061		0,00321	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,00122		0,00643	2028
005		Циркуляционный насос К-80	1	8760	Неорганизованный выброс	6404	2			30	2539	399	2	2						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00033		0,0018	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004		0,0212	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015		0,0078	2028
																				0602	Бензол (64)	0,00194		0,01022	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00061		0,00321	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,00122		0,00643	2028
005		ЗРА и ФС узла учета нефти	1	8760	Неорганизованный выброс	6405	2			30	2539	399	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02223		0,7012	2028
005		ЗРА и ФС узла врезки	1	8760	Неорганизованный выброс	6406	2			30	2539	399	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00053		0,0166	2028
005		ЗРА и ФС площадки ПСН	1	8760	Неорганизованный выброс	6407	2			30	2539	399	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0256		0,8068	2028
006		Насос битумный ДС-150	1	8760	Неорганизованный выброс	6501	2			30	2539	399	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00403		0,0635	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00149		0,0235	2028
																				0602	Бензол (64)	1,946E-05		0,0003066	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6,12E-06		0,0000964	2028
																				0621	Метилбензол (349)	1,223E-05		0,0001927	2028
006		Передвижная автозаправочная станция "ТЗ-22"	1	8760	Неорганизованный выброс	6502	2			30	2539	399	2	2						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,0000006	2028
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0004		0,0002151	2028

007		Узел приготовления цементного раствора	1	8760	Неорганизованный выброс	6601	2				30	253 9	399	2	2					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,14		0,00605	2028
007		Емкость сбора отходов обратной промывки	1	8760	Неорганизованный выброс	6602	2				30	253 9	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2386		7,692	2028
008		ЗРА и ФС площадки газопровода КБМ - ППН	1	8760	Неорганизованный выброс	6701	2				30	253 9	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0195		0,6161	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00001		0,0003	2028
008		Конденсатосборник газопровода КБМ-ППН	1	8760	Неорганизованный выброс	6702	2				30	253 9	400	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,425E-07		0,0000139	2028
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00053		0,01685	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000198		0,00623	2028
																				0602	Бензол (64)	0,0000026		0,0000814	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000013		0,000039	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000016		0,000051	2028
009		ЗРА и ФС площадки газопровода до ПСН	1	8760	Неорганизованный выброс	6801	2				30	253 9	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0195		0,6161	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00001		0,0003	2028
010		Площадка подключения газопровода ППН-УЗГВ2	1	8760	Неорганизованный выброс	6901	2				30	253 9	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0017		0,0544	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004		0,0001	2028
010		ЗРА и ФС площадки газопровода ППН-УЗГВ2	1	8760	Неорганизованный выброс	6902	2				30	253 9	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0173		0,5443	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004		0,0012	2028

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

011		ЗРА и ФС технологического колодца возле ПСН	1	8760	Неорганизованный выброс	7001	2				30	253 9	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0025		0,0782	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00002		0,0006	2028
011		ЗРА и ФС начала нефтепровода на ППН	1	8760	Неорганизованный выброс	7002	2				30	253 9	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00001		0,0003	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000002		0,000007	2028
012		Автостоянка	1	8760	Неорганизованный выброс	7101	2				30	253 9	400	2	2					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003314		0,008944	2028
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0005388		0,001453	2028
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0003471		0,0008843	2028
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000551		0,001511	2028
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01643		0,04222	2028
																				2732	Керосин (654*)	0,002985		0,007617	2028
013		ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизованный выброс	7201	2				30	253 9	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004957		0,156316	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001832		0,057767	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000024		0,000754	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000008		0,000237	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000015		0,000474	2028
013		Пробоотборник ручной	1	8760	Неорганизованный выброс	7202	2				30	253 9	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,005874		0,001493	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002171		0,000552	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000028		0,000007	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000009		0,000002	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000018		0,000005	2028
013		Пробоотборник ручной	1	8760	Неорганизованный выброс	7203	2				30	253 9	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,302098		0,000746	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-	0,111641		0,000276	2028

																					C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0,001458		0,000004	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000458		0,000001	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000916		0,000002	2028
013		Насос	1	8760	Неорганизованный выброс	7204	2				30	2539	400	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1 - C5 (1502*)	0,006041		0,190583	2028
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,002232		0,07043	2028
																				0602	Бензол (64)	0,000029		0,00092	2028
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000009		0,000289	2028
																				0621	Метилбензол (349)	0,000018		0,000578	2028

2. Проведение расчетов и определение предложений НДВ

2.1. Расчет загрязнения атмосферы

Оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха в результате производственной деятельности предприятия выполнена расчетным методом на программном комплексе «Эра», версия 2.0, разработчик ТОО «Логос-Плюс», г. Новосибирск, утвержденным в установленном порядке и реализующим положения ОНД-86 в соответствии с положениями «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ. ОНД-86»

В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 18 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100–п (ОНД-86).

В целях установления нормативов ПДВ расчет был проведен для каждого источника при условии полной нагрузки технологического производства с учетом перспективы предприятия, физико-географических и климатических условий местности и района расположения предприятия. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере района расположения предприятия представлены в табличной форме (таблицы 3.4).

Таблица 4.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, t°С	25
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, t°С	-5
Среднегодовая роза ветров, %	
С	13
СВ	13
В	24
ЮВ	18
Ю	6
ЮЗ	5
З	9
СЗ	12
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, U*, м/с	12

Расчеты рассеивания выполнены по всем ингредиентам и группам суммаций, присутствующим в выбросах источников загрязнения атмосферы, с учетом неодновременности работы оборудования.

Концентрации загрязняющих веществ в атмосфере определены при наихудших для рассеивания выбросов метеорологических условиях и максимально возможных выбросах от оборудования.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы выполнен с учетом фонового загрязнения, т.е. загрязнения, создаваемого выбросами источников, не

относящихся к рассматриваемому предприятию, Средние значения фоновых концентраций параметров качества атмосферы, учтенные при расчете, представлены предприятием согласно мониторинговым исследованием атмосферного воздуха (отчет по мониторингу за 4-й квартал для ПУ «ЖМГ»)

Таблица 1 - Фоновые концентрации на постах (в мг/м³ / долях ПДК) (согласно отчету по мониторингу за 2-й квартал для ДТОО «ЖТМ»)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Север	Восток	Юг	Запад
0301	Азота диоксид	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
0304	Азота оксид	0,03495	0,03495	0,03495	0,03495
0330	Сера диоксид	0,025	0,025	0,025	0,025
0333	Сероводород	0,004	0,004	0,004	0,004
0337	Углерод оксид	2,2475	2,2475	2,2475	2,2475
0410	Метан	25,0	25,0	25,0	25,0
0416	Смесь предельных углеводородов C1-C5	25,0	25,0	25,0	25,0

Расчеты приземных концентраций ЗВ выполнены в узлах расчетной сетки расчетных прямоугольников, на границах установленных санитарно-защитных зон и ближайших жилых зон.

При моделировании рассеивания приняты расчетные прямоугольники, параметры которых по вариантам расчётов представлены в нижеследующей таблице 36.

Таблица 2 - Параметры расчётного прямоугольника

№№ п/п	Производственная площадка	Размеры прямоугольника (м)		Количество расчетных точек	Угол между осью ОХ и направлением на север	Шаг, (м)
		ширина	высота			
1	Месторождение Жалгизтобемунай	27000	51000	33*26	90	500

2.2. Анализ результатов расчета рассеивания

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показывает, что превышение предельно допустимых концентраций на границе ближайших жилых зон и границе нормативных СЗЗ ни по одному из веществ не наблюдается. Для всех веществ и групп суммаций выполняется условие: $C_m^0 + C_{\phi} < 1$ ПДК.

Расчет приземных концентраций проводился для каждого источника (за исключением источников залповых и аварийных выбросов) при условии полной нагрузки технологического производства с учетом физико-географических и климатических условий местности и района расположения предприятия:

Максимальные приземные концентрации на границе ближайшей жилой зоны и на границе СЗЗ наблюдаются по азота диоксиду, суммации диоксидов серы и азота, углеводородов C1-C5 и смеси меркаптанов.

По результатам расчета рассеивания наибольшие приземные концентрации перечисленных веществ имеют следующие величины:

На границе СЗЗ:

– группа суммации 31 (0301+0333) – 0,808 ПДК

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая,	ПДК средне- суточн	ОБУ В орие	Выброс вещества, г/с	Средн евзве- шенная	М/(ПДК* Н) для Н>10	Необходим ость проведения

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		мг/м3	ая, мг/м3	нтийр. безоп. асн. УВ,м г/м3		я высот а, м	М/ПДК для Н<10	расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		0,0000000 2	3,5	0,0025	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,431938	4,2382	9,525	Да
0316	Гидрохлорид	0,2	0,1		0,0000000 2	0,45	0,4	Нет
0322	Серная кислота	0,3	0,1		1Е-10	0,002	0,6	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,6282191	15,392 6	0,6118	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		5,5704	8,0257	6,8319	Да
0403	Гексан	60			0,000005	0,664	0,658	Нет
0410	Метан (727*)			50	0,25268	3,7058	0,1034	Да
0415	Смесь углеводородов предельных С1- С5 (1502*)			50	67,07215	5,6251	13,7264	Да
0416	Смесь углеводородов предельных С6- С10 (1503*)			30	5,189145	5,6695	8,109	Да
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,0029	11,815 7	0,0072	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,12205	8,8482	21,4731	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,05577	8,782	10,0644	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,07845	8,8419	6,845	Да
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,00007	11,815 8	0,0129	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)		0,00000 1		0,0000135	3,4453	1,4199	Да
1051	Пропан-2-ол	0,6			0,000003	9,066	0,065	Нет
1061	Этанол	5			0,00001	10	0,0026	Нет
1119	2-Этоксизтанол				0,000081	3,446	0,0067	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,35			0,000105	0,269	0,146	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,0556	2	0,0101	Нет
2732	Керосин			1,2	0,007	1,9872	0,0564	Нет
2754	Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель	1			1,8249	2,7649	6,3132	Да

	РПК-265П) (10)							
2877	Петролейный эфир			0,2	0,000007	2	0,0017	Нет
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 20%	0,3	0,1		0,14	2	0,0006	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		3,87978	4,157	115,4444	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,9822	3,6122	10,3872	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,01903	3,7014	0,0192	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,03695	3,4242	2,7569	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i \cdot M_i)}{\sum(M_i)}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - $10 \cdot \text{ПДКс.с.}$								

2.3. Экологическое состояние окружающей среды

Согласно выполненным на рассматриваемый период 2024 г. расчетам рассеивания приземных концентраций в атмосферном воздухе *экологическое состояние окружающей среды* оценивается как *допустимое (относительно удовлетворительное)*, ввиду отсутствия превышений предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Таблица "Экологическое состояние окружающей среды" представлена в таблице 4.3.1

Таблица 4.3.1. - Экологическое состояние окружающей среды

Наименование параметров	Экологическое состояние окружающей среды			
	Допустимое (относительно удовлетворительное)	опасное	критическое (чрезвычайное)	катастрофическое (бедственное)
1	2	3	4	5
Атмосферный воздух				
1. Превышение ПДК, раз для ЗВ 1-2 классов опасности	до 1	-	-	-
для ЗВ 3,4 классов опасности	до 1	-	-	-

5 Предложения по нормативам ПДВ (ВСВ)

Результаты моделирования уровней возможного загрязнения воздушного бассейна с учетом эффекта суммаций вредных веществ в результате эксплуатации основного и вспомогательного оборудования рассматриваемого предприятия указывают на удовлетворительное состояние качества атмосферного воздуха, характеризующегося отсутствием превышения по каждому загрязняющему компоненту и группе суммации их ПДК, установленных для растительного, животного мира и населения и принимаемых в качестве гигиенических критериев показателе качества.

Предлагаемые проектом выбросы ЗВ в атмосферу на 2027-2029 гг. в целом по предприятию, рассчитанные при полной загрузке технологического и пылегазочистного оборудования и их нормальной работы для всех источников загрязнения атмосферы, рекомендуется принять в качестве нормативов ПДВ.

Предложения по нормативам ПДВ всех загрязняющих веществ для отдельных источников (г/с, т/год) и в целом по основному производству предприятия представлены в таблицах 3.6 (по загрязняющим веществам). Таблице 3.6 (по источникам и загрязняющим веществам) представлена в проекте.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на 2027 год

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		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	11
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Обустройство устьев скважин	0101	0,0335	1,0578	0,0335	1,0578	0,0335	1,0578	2027
	0102	0,0335	1,0578	0,0335	1,0578	0,0335	1,0578	2027
ДНС-1	0202	0,0375	1,1829	0,0375	1,1829	0,0375	1,1829	2027
	0203	0,0375	1,1829	0,0375	1,1829	0,0375	1,1829	2027
Установка по закачке горячей воды №2	0301	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	2027
	0302	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	2027
	0303	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	2027
	0304	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	2027
	0305	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	2027
	0315	0,58667	0,6424	0,58667	0,6424	0,58667	0,6424	2027
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,02541	0,8015	0,02541	0,8015	0,02541	0,8015	2027
	0402	0,02541	0,8015	0,02541	0,8015	0,02541	0,8015	2027
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,0089	0,07	0,0089	0,07	0,0089	0,07	2027
	0502	0,0089	0,07	0,0089	0,07	0,0089	0,07	2027
Механическая мастерская	0601	0,88889	5,222	0,88889	5,222	0,88889	5,222	2027
	0602	0,2304	3,027456	0,2304	3,027456	0,2304	3,027456	2027
	0603	0,88889	2,9568	0,88889	2,9568	0,88889	2,9568	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0604	0,3562667	4,5643104	0,3562667	4,5643104	0,3562667	4,5643104	2027
Нефтепровод от ППН до ПСН	1001	0,0085	0,2674	0,0085	0,2674	0,0085	0,2674	2027
	7101	0,003314	0,008944	0,003314	0,008944	0,003314	0,008944	2027
Всего по загрязняющему веществу:		3,3006007	23,7492104	3,3006007	23,7492104	3,3006007	23,7492104	
(0302) Азотная кислота (5)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0311	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	2027
	0312	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000004	0,000000012	0,00000004	0,000000012	0,00000004	0,000000012	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Обустройство устьев скважин	0101	0,0055	0,1719	0,0055	0,1719	0,0055	0,1719	2027
	0102	0,0055	0,1719	0,0055	0,1719	0,0055	0,1719	2027
ДНС-1	0202	0,0061	0,1922	0,0061	0,1922	0,0061	0,1922	2027
	0203	0,0061	0,1922	0,0061	0,1922	0,0061	0,1922	2027
Установка по закачке горячей воды №2	0301	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	2027
	0302	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	2027
	0303	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	2027
	0304	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	2027
	0305	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	2027
	0315	0,09533	0,10439	0,09533	0,10439	0,09533	0,10439	2027
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,00413	0,1302	0,00413	0,1302	0,00413	0,1302	2027
	0402	0,00413	0,1302	0,00413	0,1302	0,00413	0,1302	2027
Пункт сдачи нефти	0501	0,00144	0,0114	0,00144	0,0114	0,00144	0,0114	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

(ПСН)								
	0502	0,00144	0,0114	0,00144	0,0114	0,00144	0,0114	2027
Механическая мастерская	0601	0,14444	0,8486	0,14444	0,8486	0,14444	0,8486	2027
	0602	0,03744	0,4919616	0,03744	0,4919616	0,03744	0,4919616	2027
	0603	0,14444	0,48048	0,14444	0,48048	0,14444	0,48048	2027
	0604	0,0578933	0,7417004	0,0578933	0,7417004	0,0578933	0,7417004	2027
Нефтепровод от ППН до ПСН	1001	0,0014	0,0435	0,0014	0,0435	0,0014	0,0435	2027
	7101	0,0005388	0,001453	0,0005388	0,001453	0,0005388	0,001453	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,5364721	3,859235	0,5364721	3,859235	0,5364721	3,859235	
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0311	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	2027
	0312	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000004	0,000000012	0,00000004	0,000000012	0,00000004	0,000000012	
(0322) Серная кислота (517)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0311	1E-10	1E-10	1E-10	1E-10	1E-10	1E-10	
	0312	1E-10	1E-10	1E-10	1E-10	1E-10	1E-10	
Всего по загрязняющему веществу:		2E-10	2E-10	2E-10	2E-10	2E-10	2E-10	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0315	0,03819	0,0402	0,03819	0,0402	0,03819	0,0402	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,000161	0,00127	0,000161	0,00127	0,000161	0,00127	
	0502	0,000161	0,00127	0,000161	0,00127	0,000161	0,00127	
Механическая мастерская	0601	0,05788	0,326	0,05788	0,326	0,05788	0,326	
	0602	0,015	0,189216	0,015	0,189216	0,015	0,189216	
	0603	0,05788	0,1848	0,05788	0,1848	0,05788	0,1848	
	0604	0,0231944	0,2852694	0,0231944	0,2852694	0,0231944	0,2852694	
Нефтепровод от ППН до ПСН	7101	0,0003471	0,0008843	0,0003471	0,0008843	0,0003471	0,0008843	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1928135	1,0289097	0,1928135	1,0289097	0,1928135	1,0289097	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Обустройство устьев скважин	0101	0.0013	1,8824	0.0013	1,8824	0.0013	1,8824	2027
	0102	0.0013	1,8824	0.0013	1,8824	0.0013	1,8824	2027
Установка по закачке горячей воды №2	0301	0,0008	1,543	0,0008	1,543	0,0008	1,543	2027
	0302	0,0008	1,543	0,0008	1,543	0,0008	1,543	2027
	0303	0,0008	1,543	0,0008	1,543	0,0008	1,543	2027
	0304	0,0008	1,543	0,0008	1,543	0,0008	1,543	2027
	0305	0,0008	1,543	0,0008	1,543	0,0008	1,543	2027
	0315	0,09167	0,1	0,09167	0,1	0,09167	0,1	2027
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,0008	0,7715	0,0008	0,7715	0,0008	0,7715	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0402	0,0008	0,7715	0,0008	0,7715	0,0008	0,7715	2027
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,000556	0,00438	0,000556	0,00438	0,000556	0,00438	2027
	0502	0,000556	0,00438	0,000556	0,00438	0,000556	0,00438	2027
Механическая мастерская	0601	0,13889	0,82	0,13889	0,82	0,13889	0,82	2027
	0602	0,036	0,47304	0,036	0,47304	0,036	0,47304	2027
	0603	0,13889	0,462	0,13889	0,462	0,13889	0,462	2027
	0604	0,0556667	0,7131735	0,0556667	0,7131735	0,0556667	0,7131735	2027
Нефтепровод от ППН до ПСН	7101	0,000551	0,001511	0,000551	0,001511	0,000551	0,001511	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,47098	15,60128	0,47098	15,60128	0,47098	15,60128	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	2027
	0002	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	2027
	0003	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	2027
	0004	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	2027
	0005	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	2027
	0006	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	2027
	0007	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	2027
	0008	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	2027
	0009	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	2027
	0010	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	2027
	0011	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	2027
	0012	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	2027
	0013	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	2027
	0014	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	2027
	0015	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	2027
	0016	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0017	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	2027
	0018	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	2027
	0019	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	2027
	0020	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	2027
	0021	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	2027
	0022	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	2027
	0023	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	2027
	0024	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	2027
	0025	0,0076	0,0007	0,0076	0,0007	0,0076	0,0007	2027
Обустройство устьев скважин	0103	0,00001236	0,0003898	0,00001236	0,0003898	0,00001236	0,0003898	2027
	0106	0,0053	0,0165	0,0053	0,0165	0,0053	0,0165	2027
	0107	0,0016	0,0006	0,0016	0,0006	0,0016	0,0006	2027
ДНС-1	0201	7,8E-09	0,00000025	7,8E-09	0,00000025	7,8E-09	0,00000025	2027
	0204	0,00007	0,00472	0,00007	0,00472	0,00007	0,00472	2027
Установка по закачке горячей воды №2	0306	0,00009	0,01792	0,00009	0,01792	0,00009	0,01792	2027
	0307	0,0007	0,0005	0,0007	0,0005	0,0007	0,0005	2027
	0308	0,0001	0,01195	0,0001	0,01195	0,0001	0,01195	2027
	0313	0,0001	0,00015	0,0001	0,00015	0,0001	0,00015	2027
	0314	0,00009	0,0001	0,00009	0,0001	0,00009	0,0001	2027
	0316	0,0003	0,000342	0,0003	0,000342	0,0003	0,000342	2027
	0317	0,0003	0,000342	0,0003	0,000342	0,0003	0,000342	2027
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	2027
	0406	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	2027
	0407	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	2027
	0408	0,0001	0,0049	0,0001	0,0049	0,0001	0,0049	2027
	0409	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	2027
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0505	0,000058	0,0021	0,000058	0,0021	0,000058	0,0021	2027
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,002	0,038112	0,002	0,038112	0,002	0,038112	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

ДНС-1	6202	0,000017	0,000526	0,000017	0,000526	0,000017	0,000526	
	6203	0,000017	0,000526	0,000017	0,000526	0,000017	0,000526	
	6204	0,000017	0,000526	0,000017	0,000526	0,000017	0,000526	
Установка по закачке горячей воды №2	6301	0,00000801	0,0002526	0,00000801	0,0002526	0,00000801	0,0002526	
	6307	0,00000854	0,00026937	0,00000854	0,00026937	0,00000854	0,00026937	
	6308	0,00000854	0,00026937	0,00000854	0,00026937	0,00000854	0,00026937	
	6309	0,00000854	0,00026937	0,00000854	0,00026937	0,00000854	0,00026937	
	6312	0,000008	0,000263	0,000008	0,000263	0,000008	0,000263	
	6313	0,000004	0,0000097	0,000004	0,0000097	0,000004	0,0000097	
	6314	0,0000018	0,0000048	0,0000018	0,0000048	0,0000018	0,0000048	
	6315	0,000002	0,000005	0,000002	0,000005	0,000002	0,000005	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	
	6402	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	
	6403	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	
	6404	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6502	0,000001	0,0000006	0,000001	0,0000006	0,000001	0,0000006	
КПРС	6702	0,0000004425	0,0000139	0,0000004425	0,0000139	0,0000004425	0,0000139	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0207992403	0,11295176	0,0207992403	0,11295176	0,0207992403	0,11295176	
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Обустройство устьев скважин	0101	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	2027
	0102	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	2027
ДНС-1	0202	0,02813	0,225	0,02813	0,225	0,02813	0,225	2027
	0203	0,02813	0,225	0,02813	0,225	0,02813	0,225	2027
Установка по закачке горячей воды №2	0301	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	2027
	0302	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0303	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	2027
	0304	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	2027
	0305	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	2027
	0315	0,47361	0,0522	0,47361	0,0522	0,47361	0,0522	2027
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,02344	0,225	0,02344	0,225	0,02344	0,225	2027
	0402	0,02344	0,225	0,02344	0,225	0,02344	0,225	2027
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,16667	1,314	0,16667	1,314	0,16667	1,314	2027
	0502	0,16667	1,314	0,16667	1,314	0,16667	1,314	2027
Механическая мастерская	0601	0,71757	4,243	0,71757	4,243	0,71757	4,243	2027
	0602	0,186	2,459808	0,186	2,459808	0,186	2,459808	2027
	0603	0,71757	2,4024	0,71757	2,4024	0,71757	2,4024	2027
	0604	0,2876111	3,7085022	0,2876111	3,7085022	0,2876111	3,7085022	2027
Нефтепровод от ППН до ПСН	1001	0,0284	0,8948	0,0284	0,8948	0,0284	0,8948	2027
	7101	0,01643	0,04222	0,01643	0,04222	0,01643	0,04222	2027
Всего по загрязняющему веществу:		3,0571311	19,6934302	3,0571311	19,6934302	3,0571311	19,6934302	
(0403) Гексан (135)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,000005	0,000001	0,000005	0,000001	0,000005	0,000001	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000005	0,000001	0,000005	0,000001	0,000005	0,000001	
(0410) Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Обустройство устьев скважин	0101	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	
	0102	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

ДНС-1	0202	0,02813	0,225	0,02813	0,225	0,02813	0,225	
	0203	0,02813	0,225	0,02813	0,225	0,02813	0,225	
Установка по закачке горячей воды №2	0301	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0302	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0303	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0304	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0305	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,02344	0,225	0,02344	0,225	0,02344	0,225	
	0402	0,02344	0,225	0,02344	0,225	0,02344	0,225	
Всего по загрязняющему веществу:		0,2966	3,2625	0,2966	3,2625	0,2966	3,2625	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	2027
	0002	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	2027
	0003	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	2027
	0004	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	2027
	0005	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	2027
	0006	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	2027
	0007	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	2027
	0008	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	2027
	0009	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	2027
	0010	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	2027
	0011	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	2027
	0012	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	2027
	0013	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	2027
	0014	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	2027
	0015	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	2027
	0016	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	2027
	0017	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0018	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	2027
	0019	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	2027
	0020	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	2027
	0021	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	2027
	0022	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	2027
	0023	0,00507	0,16002	0,00507	0,16002	0,00507	0,16002	2027
	0024	0,00507	0,16002	0,00507	0,16002	0,00507	0,16002	2027
	0025	9,2327	0,8255	9,2327	0,8255	9,2327	0,8255	2027
Обустройство устьев скважин	0103	0,014928	0,470782	0,014928	0,470782	0,014928	0,470782	2027
	0104	2,00813	0,00723	2,00813	0,00723	2,00813	0,00723	2027
	0105	2,00813	0,00723	2,00813	0,00723	2,00813	0,00723	2027
	0106	6,4537	19,9371	6,4537	19,9371	6,4537	19,9371	2027
	0107	1,9638	0,7598	1,9638	0,7598	1,9638	0,7598	2027
	0108	0,00000058	0,00001254	0,00000058	0,00001254	0,00000058	0,00001254	2027
ДНС-1	0201	0,000009	0,000297	0,000009	0,000297	0,000009	0,000297	2027
	0204	0,0882	5,69862	0,0882	5,69862	0,0882	5,69862	2027
Установка по закачке горячей воды №2	0306	0,11456	21,64735	0,11456	21,64735	0,11456	21,64735	2027
	0307	0,815	0,5643	0,815	0,5643	0,815	0,5643	2027
	0308	0,11783	14,43159	0,11783	14,43159	0,11783	14,43159	2027
	0309	0,00000036	0,00000716	0,00000036	0,00000716	0,00000036	0,00000716	2027
	0313	0,11783	0,18303	0,11783	0,18303	0,11783	0,18303	2027
	0314	0,10735	0,12197	0,10735	0,12197	0,10735	0,12197	2027
	0316	0,3847	0,4128	0,3847	0,4128	0,3847	0,4128	2027
	0317	0,3847	0,4128	0,3847	0,4128	0,3847	0,4128	2027
Пункт подготовки нефти (ППН)	0403	0,6955	0,0025	0,6955	0,0025	0,6955	0,0025	2027
	0404	0,6955	0,0025	0,6955	0,0025	0,6955	0,0025	2027
	0405	0,4186	0,5591	0,4186	0,5591	0,4186	0,5591	2027
	0406	0,4186	0,5591	0,4186	0,5591	0,4186	0,5591	2027
	0407	0,4186	0,5591	0,4186	0,5591	0,4186	0,5591	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0408	0,1631	5,9675	0,1631	5,9675	0,1631	5,9675	2027
	0409	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	2027
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,0796	0,0016291	0,0796	0,0016291	0,0796	0,0016291	2027
	0505	0,070204	2,4916	0,070204	2,4916	0,070204	2,4916	2027
КПРС	0701	41,6883	0,07504	41,6883	0,07504	41,6883	0,07504	2027
	0702	41,6883	0,07504	41,6883	0,07504	41,6883	0,07504	2027
Газопровод до ПСН	0901	5,7813	0,007	5,7813	0,007	5,7813	0,007	2027
Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	7001	0,0025	0,0782	0,0025	0,0782	0,0025	0,0782	2027
	7002	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	2027
Вахтовый поселок	7201	0,004957	0,156316	0,004957	0,156316	0,004957	0,156316	2027
	7202	0,005874	0,001493	0,005874	0,001493	0,005874	0,001493	2027
	7203	0,302098	0,000746	0,302098	0,000746	0,302098	0,000746	2027
	7204	0,006041	0,190583	0,006041	0,190583	0,006041	0,190583	2027
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,0966	0,4603	0,0966	0,4603	0,0966	0,4603	2027
	6002	0,2835	8,955	0,2835	8,955	0,2835	8,955	2027
	6003	0,00315	0,0995	0,00315	0,0995	0,00315	0,0995	2027
Обустройство устьев скважин	6101	0,00719	0,2269	0,00719	0,2269	0,00719	0,2269	2027
	6102	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	2027
	6103	0,00855	0,2695	0,00855	0,2695	0,00855	0,2695	2027
	6104	0,0026	0,0083	0,0026	0,0083	0,0026	0,0083	2027
	6105	0,00066	0,02073	0,00066	0,02073	0,00066	0,02073	2027
	6106	0,0139	0,21335	0,0139	0,21335	0,0139	0,21335	2027
	6107	0,0139	0,00075	0,0139	0,00075	0,0139	0,00075	2027
	6108	0,185074	5,83649	0,185074	5,83649	0,185074	5,83649	2027
	6109	0,007485	0,23606	0,007485	0,23606	0,007485	0,23606	2027
	6110	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	2027
	6111	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	2027
	6112	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	2027
	6113	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛПИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6114	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	2027
	6115	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	2027
	6117	0,6497	0,0556	0,6497	0,0556	0,6497	0,0556	2027
	6118	0,001925	0,0607	0,001925	0,0607	0,001925	0,0607	2027
	6119	0,014957	0,4717	0,014957	0,4717	0,014957	0,4717	2027
	6120	0,011553	0,3643	0,011553	0,3643	0,011553	0,3643	2027
	6121	0,004814	0,1518	0,004814	0,1518	0,004814	0,1518	2027
	6122	0,006643	0,2095	0,006643	0,2095	0,006643	0,2095	2027
ДНС-1	6201	0,002629	0,0829	0,002629	0,0829	0,002629	0,0829	2027
	6202	0,02013	0,63475	0,02013	0,63475	0,02013	0,63475	2027
	6203	0,02013	0,63475	0,02013	0,63475	0,02013	0,63475	2027
	6204	0,02013	0,63475	0,02013	0,63475	0,02013	0,63475	2027
	6205	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	2027
	6206	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	2027
	6207	0,0026	0,0083	0,0026	0,0083	0,0026	0,0083	2027
	6208	0,0026	0,0083	0,0026	0,0083	0,0026	0,0083	2027
Установка по закачке горячей воды №2	6301	0,00967	0,30504	0,00967	0,30504	0,00967	0,30504	2027
	6302	0,0026	0,0819	0,0026	0,0819	0,0026	0,0819	2027
	6303	0,0065	0,2039	0,0065	0,2039	0,0065	0,2039	2027
	6304	0,0052	0,1632	0,0052	0,1632	0,0052	0,1632	2027
	6305	0,00306261	0,0032238	0,00306261	0,0032238	0,00306261	0,0032238	2027
	6306	0,00612521	0,006448	0,00612521	0,006448	0,00612521	0,006448	2027
	6307	0,010315	0,325306	0,010315	0,325306	0,010315	0,325306	2027
	6308	0,010315	0,325306	0,010315	0,325306	0,010315	0,325306	2027
	6309	0,010315	0,325306	0,010315	0,325306	0,010315	0,325306	2027
	6310	0,0039	0,1236	0,0039	0,1236	0,0039	0,1236	2027
	6311	0,0039	0,1236	0,0039	0,1236	0,0039	0,1236	2027
	6312	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	2027
	6313	0,0161	0,5082	0,0161	0,5082	0,0161	0,5082	2027
	6314	0,0081	0,2541	0,0081	0,2541	0,0081	0,2541	2027
	6315	0,0081	0,2541	0,0081	0,2541	0,0081	0,2541	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6321	0,0118	0,3707	0,0118	0,3707	0,0118	0,3707	2027
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,004	0,0212	0,004	0,0212	0,004	0,0212	2027
	6402	0,004	0,0212	0,004	0,0212	0,004	0,0212	2027
	6403	0,004	0,0212	0,004	0,0212	0,004	0,0212	2027
	6404	0,004	0,0212	0,004	0,0212	0,004	0,0212	2027
	6405	0,02223	0,7012	0,02223	0,7012	0,02223	0,7012	2027
	6406	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	2027
	6407	0,0256	0,8068	0,0256	0,8068	0,0256	0,8068	2027
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6501	0,00403	0,0635	0,00403	0,0635	0,00403	0,0635	2027
Механическая мастерская	6602	0,2386	7,692	0,2386	7,692	0,2386	7,692	2027
КПРС	6701	0,0195	0,6161	0,0195	0,6161	0,0195	0,6161	2027
	6702	0,00053	0,01685	0,00053	0,01685	0,00053	0,01685	2027
Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	6801	0,0195	0,6161	0,0195	0,6161	0,0195	0,6161	2027
Газопровод до ПСН	6901	0,0017	0,0544	0,0017	0,0544	0,0017	0,0544	2027
	6902	0,0173	0,5443	0,0173	0,5443	0,0173	0,5443	2027
Всего по загрязняющему веществу:		118,50221476	115,1149256	118,50221476	115,1149256	118,50221476	115,1149256	2027
(0416) Смесь углеводородов предельных 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								
Основное	0001	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0002	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0003	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0004	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0005	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0006	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0007	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0008	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	
	0009	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0010	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	
	0011	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	
	0012	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	
	0013	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	
	0014	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	
	0015	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	
	0016	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	
	0017	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	
	0018	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	
	0019	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	
	0020	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	
	0021	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	
	0022	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	
	0023	0,0019	0,05918	0,0019	0,05918	0,0019	0,05918	
	0024	0,0019	0,05918	0,0019	0,05918	0,0019	0,05918	
	0025	3,414789	0,3053	3,414789	0,3053	3,414789	0,3053	
Обустройство устьев скважин	0103	0,005521	0,17412	0,005521	0,17412	0,005521	0,17412	
	0106	2,387	7,3739	2,387	7,3739	2,387	7,3739	
	0107	0,7263	0,281	0,7263	0,281	0,7263	0,281	
ДНС-1	0201	0,000003	0,00011	0,000003	0,00011	0,000003	0,00011	
	0204	0,0326	2,107688	0,0326	2,107688	0,0326	2,107688	
Установка по закачке горячей воды №2	0306	0,042237	8,00647	0,042237	8,00647	0,042237	8,00647	
	0307	0,3014	0,2087	0,3014	0,2087	0,3014	0,2087	
	0308	0,04358	5,33766	0,04358	5,33766	0,04358	5,33766	
	0313	0,04358	0,0677	0,04358	0,0677	0,04358	0,0677	
	0314	0,0397	0,04511	0,0397	0,04511	0,0397	0,04511	
	0316	0,1423	0,1527	0,1423	0,1527	0,1423	0,1527	
	0317	0,1423	0,1527	0,1423	0,1527	0,1423	0,1527	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,1548	0,2068	0,1548	0,2068	0,1548	0,2068	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0406	0,1548	0,2068	0,1548	0,2068	0,1548	0,2068	
	0407	0,1548	0,2068	0,1548	0,2068	0,1548	0,2068	
	0408	0,0603	2,2071	0,0603	2,2071	0,0603	2,2071	
	0409	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,02941	0,0006021	0,02941	0,0006021	0,02941	0,0006021	
	0505	0,025966	0,9216	0,025966	0,9216	0,025966	0,9216	
Газопровод до ПСН	0901	0,01275	0,000015	0,01275	0,000015	0,01275	0,000015	
Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	7001	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	
	7002	0,0000002	0,000007	0,0000002	0,000007	0,0000002	0,000007	
Вахтовый поселок	7201	0,001832	0,057767	0,001832	0,057767	0,001832	0,057767	
	7202	0,002171	0,000552	0,002171	0,000552	0,002171	0,000552	
	7203	0,111641	0,000276	0,111641	0,000276	0,111641	0,000276	
	7204	0,002232	0,07043	0,002232	0,07043	0,002232	0,07043	
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,0357	0,1702	0,0357	0,1702	0,0357	0,1702	
Обустройство устьев скважин	6110	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	
	6111	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	
	6112	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	
	6113	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	
	6114	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	
	6115	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	
	6117	0,2403	0,0206	0,2403	0,0206	0,2403	0,0206	
	6118	0,000712	0,0225	0,000712	0,0225	0,000712	0,0225	
	6119	0,005532	0,1745	0,005532	0,1745	0,005532	0,1745	
	6120	0,004273	0,1348	0,004273	0,1348	0,004273	0,1348	
	6121	0,00178	0,0561	0,00178	0,0561	0,00178	0,0561	
ДНС-1	6202	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	
	6203	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	
	6204	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

Установка по закачке горячей воды №2	6301	0,003578	0,11282	0,003578	0,11282	0,003578	0,11282	
	6302	0,0000012	0,0000379	0,0000012	0,0000379	0,0000012	0,0000379	
	6303	0,0000003	0,0001	0,0000003	0,0001	0,0000003	0,0001	
	6304	0,0000024	0,0001	0,0000024	0,0001	0,0000024	0,0001	
	6305	0,00084538	0,00088987	0,00084538	0,00088987	0,00084538	0,00088987	
	6306	0,00169076	0,00178	0,00169076	0,00178	0,00169076	0,00178	
	6307	0,003815	0,120318	0,003815	0,120318	0,003815	0,120318	
	6308	0,003815	0,120318	0,003815	0,120318	0,003815	0,120318	
	6309	0,003815	0,120318	0,003815	0,120318	0,003815	0,120318	
	6310	0,0000018	0,0001	0,0000018	0,0001	0,0000018	0,0001	
	6311	0,0000018	0,0001	0,0000018	0,0001	0,0000018	0,0001	
	6312	0,0037	0,1174	0,0037	0,1174	0,0037	0,1174	
	6313	0,006	0,1878	0,006	0,1878	0,006	0,1878	
	6314	0,003	0,0939	0,003	0,0939	0,003	0,0939	
	6315	0,003	0,0939	0,003	0,0939	0,003	0,0939	
	6321	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	
	6402	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	
	6403	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	
	6404	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6501	0,00149	0,0235	0,00149	0,0235	0,00149	0,0235	
КПРС	6701	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	
	6702	0,000198	0,00623	0,000198	0,00623	0,000198	0,00623	
Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	6801	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	
Газопровод до ПСН	6901	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	
	6902	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	
Всего по загрязняющему веществу:		8,52319654	32,00216887	8,52319654	32,00216887	8,52319654	32,00216887	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,0029	0,00006	0,0029	0,00006	0,0029	0,00006	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0029	0,00006	0,0029	0,00006	0,0029	0,00006	
(0602) Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0002	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0003	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0004	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0005	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0006	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0007	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0008	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	
	0009	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	
	0010	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	
	0011	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	
	0012	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	
	0013	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	
	0014	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	
	0015	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	
	0016	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	
	0017	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	
	0018	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	
	0019	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	
	0020	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	
	0021	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	
	0022	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	
	0023	0,000025	0,00077	0,000025	0,00077	0,000025	0,00077	
	0024	0,000025	0,00077	0,000025	0,00077	0,000025	0,00077	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0025	0,044596	0,004002	0,044596	0,004002	0,044596	0,004002	
Обустройство устьев скважин	0103	0,00007211	0,002274	0,00007211	0,002274	0,00007211	0,002274	
	0106	0,0312	0,0936	0,0312	0,0936	0,0312	0,0936	
	0107	0,0095	0,0037	0,0095	0,0037	0,0095	0,0037	
ДНС-1	0201	0,00000005	0,00000143	0,00000005	0,00000143	0,00000005	0,00000143	
	0204	0,0004	0,027526	0,0004	0,027526	0,0004	0,027526	
Установка по закачке горячей воды №2	0306	0,0005	0,10456	0,0005	0,10456	0,0005	0,10456	
	0307	0,00394	0,0027	0,00394	0,0027	0,00394	0,0027	
	0308	0,00057	0,06971	0,00057	0,06971	0,00057	0,06971	
	0310	0,00006	0,00008	0,00006	0,00008	0,00006	0,00008	
	0313	0,00057	0,00088	0,00057	0,00088	0,00057	0,00088	
	0314	0,00052	0,00059	0,00052	0,00059	0,00052	0,00059	
	0316	0,0019	0,002	0,0019	0,002	0,0019	0,002	
	0317	0,0019	0,002	0,0019	0,002	0,0019	0,002	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,002	0,0027	0,002	0,0027	0,002	0,0027	
	0406	0,002	0,0027	0,002	0,0027	0,002	0,0027	
	0407	0,002	0,0027	0,002	0,0027	0,002	0,0027	
	0408	0,0008	0,0288	0,0008	0,0288	0,0008	0,0288	
	0409	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,0027	0,0000554	0,0027	0,0000554	0,0027	0,0000554	
	0505	0,000339	0,012	0,000339	0,012	0,000339	0,012	
Вахтовый поселок	7201	0,000024	0,000754	0,000024	0,000754	0,000024	0,000754	
	7202	0,000028	0,000007	0,000028	0,000007	0,000028	0,000007	
	7203	0,001458	0,000004	0,001458	0,000004	0,001458	0,000004	
	7204	0,000029	0,00092	0,000029	0,00092	0,000029	0,00092	
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,04667	0,22232	0,04667	0,22232	0,04667	0,22232	
Обустройство устьев скважин	6110	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6111	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	
	6112	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	
	6113	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	
	6114	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	
	6115	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	
	6117	0,00314	0,00027	0,00314	0,00027	0,00314	0,00027	
	6118	0,000009	0,0003	0,000009	0,0003	0,000009	0,0003	
	6119	0,000072	0,0023	0,000072	0,0023	0,000072	0,0023	
	6120	0,000056	0,0018	0,000056	0,0018	0,000056	0,0018	
	6121	0,000023	0,0007	0,000023	0,0007	0,000023	0,0007	
ДНС-1	6202	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	
	6203	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	
	6204	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	
Установка по закачке горячей воды №2	6301	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	
	6307	0,00004983	0,00157131	0,00004983	0,00157131	0,00004983	0,00157131	
	6308	0,00004983	0,00157131	0,00004983	0,00157131	0,00004983	0,00157131	
	6309	0,00004983	0,00157131	0,00004983	0,00157131	0,00004983	0,00157131	
	6312	0,000049	0,0015	0,000049	0,0015	0,000049	0,0015	
	6313	0,00008	0,00245	0,00008	0,00245	0,00008	0,00245	
	6314	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	
	6315	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	
	6402	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	
	6403	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	
	6404	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6501	0,00001946	0,0003066	0,00001946	0,0003066	0,00001946	0,0003066	
КПРС	6702	0,0000026	0,0000814	0,0000026	0,0000814	0,0000026	0,0000814	
Всего по загрязняющему веществу:		0,16712171	0,67552376	0,16712171	0,67552376	0,16712171	0,67552376	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛПИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0002	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0003	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0004	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0005	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0006	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0007	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0008	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	
	0009	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	
	0010	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	
	0011	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	
	0012	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	
	0013	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	
	0014	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	
	0015	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	
	0016	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	
	0017	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	
	0018	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	
	0019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	
	0020	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	
	0021	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	
	0022	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	
	0023	0,000007703	0,00024	0,000007703	0,00024	0,000007703	0,00024	
	0024	0,000007703	0,00024	0,000007703	0,00024	0,000007703	0,00024	
	0025	0,014016	0,0013	0,014016	0,0013	0,014016	0,0013	
Обустройство устьев скважин	0103	0,00002266	0,00071468	0,00002266	0,00071468	0,00002266	0,00071468	
	0106	0,0098	0,0303	0,0098	0,0303	0,0098	0,0303	
	0107	0,003	0,0012	0,003	0,0012	0,003	0,0012	
ДНС-1	0201	0,00000001	0,00000045	0,00000001	0,00000045	0,00000001	0,00000045	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0204	0,0001339	0,008651	0,0001339	0,008651	0,0001339	0,008651	
Установка по закачке горячей воды №2	0306	0,00017	0,03286	0,00017	0,03286	0,00017	0,03286	
	0307	0,00124	0,0009	0,00124	0,0009	0,00124	0,0009	
	0308	0,00018	0,02191	0,00018	0,02191	0,00018	0,02191	
	0310	0,0015	0,012	0,0015	0,012	0,0015	0,012	
	0313	0,00018	0,00028	0,00018	0,00028	0,00018	0,00028	
	0314	0,00016	0,00019	0,00016	0,00019	0,00016	0,00019	
	0316	0,000584	0,0006	0,000584	0,0006	0,000584	0,0006	
	0317	0,000584	0,0006	0,000584	0,0006	0,000584	0,0006	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,0006	0,0008	0,0006	0,0008	0,0006	0,0008	
	0406	0,0006	0,0008	0,0006	0,0008	0,0006	0,0008	
	0407	0,0006	0,0008	0,0006	0,0008	0,0006	0,0008	
	0408	0,0002	0,0091	0,0002	0,0091	0,0002	0,0091	
	0409	0,0000025409	0,00008	0,0000025409	0,00008	0,0000025409	0,00008	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,00034107	0,00000698	0,00034107	0,00000698	0,00034107	0,00000698	
	0505	0,000107	0,0038	0,000107	0,0038	0,000107	0,0038	
Вахтовый поселок	7201	0,000008	0,000237	0,000008	0,000237	0,000008	0,000237	
	7202	0,000009	0,000002	0,000009	0,000002	0,000009	0,000002	
	7203	0,000458	0,000001	0,000458	0,000001	0,000458	0,000001	
	7204	0,000009	0,000289	0,000009	0,000289	0,000009	0,000289	
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,01467	0,06987	0,01467	0,06987	0,01467	0,06987	
Обустройство устьев скважин	6110	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	
	6111	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	
	6112	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	
	6113	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	
	6114	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	
	6115	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	
	6117	0,00099	0,00008	0,00099	0,00008	0,00099	0,00008	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6118	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	
	6119	0,000023	0,0007	0,000023	0,0007	0,000023	0,0007	
	6120	0,000018	0,0006	0,000018	0,0006	0,000018	0,0006	
	6121	0,000007	0,0002	0,000007	0,0002	0,000007	0,0002	
ДНС-1	6202	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	
	6203	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	
	6204	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	
Установка по закачке горячей воды №2	6301	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	
	6307	0,00001566	0,00049384	0,00001566	0,00049384	0,00001566	0,00049384	
	6308	0,00001566	0,00049384	0,00001566	0,00049384	0,00001566	0,00049384	
	6309	0,00001566	0,00049384	0,00001566	0,00049384	0,00001566	0,00049384	
	6312	0,0000153	0,00048	0,0000153	0,00048	0,0000153	0,00048	
	6313	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	
	6314	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	
	6315	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	
	6402	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	
	6403	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	
	6404	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6501	0,00000612	0,0000964	0,00000612	0,0000964	0,00000612	0,0000964	
КПРС	6702	0,0000013	0,000039	0,0000013	0,000039	0,0000013	0,000039	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0535808789	0,22655103	0,0535808789	0,22655103	0,0535808789	0,22655103	
(0621) Метилбензол (349)								
Организованные источники								
Основное	0001	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0002	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0003	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0004	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛПИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0005	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0006	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0007	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0008	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	
	0009	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	
	0010	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	
	0011	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	
	0012	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	
	0013	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	
	0014	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	
	0015	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	
	0016	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	
	0017	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	
	0018	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	
	0019	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	
	0020	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	
	0021	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	
	0022	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	
	0023	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	
	0024	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	
	0025	0,028032	0,0025	0,028032	0,0025	0,028032	0,0025	
Обустройство устьев скважин	0103	0,00004532	0,0014294	0,00004532	0,0014294	0,00004532	0,0014294	
	0106	0,0196	0,0605	0,0196	0,0605	0,0196	0,0605	
	0107	0,006	0,0023	0,006	0,0023	0,006	0,0023	
ДНС-1	0201	0,00000003	0,0000009	0,00000003	0,0000009	0,00000003	0,0000009	
	0204	0,00027	0,01732	0,00027	0,01732	0,00027	0,01732	
Установка по закачке горячей воды №2	0306	0,00035	0,06572	0,00035	0,06572	0,00035	0,06572	
	0307	0,00247	0,0017	0,00247	0,0017	0,00247	0,0017	
	0308	0,00036	0,04382	0,00036	0,04382	0,00036	0,04382	
	0310	0,0015	0,008	0,0015	0,008	0,0015	0,008	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0313	0,00036	0,00056	0,00036	0,00056	0,00036	0,00056	
	0314	0,00033	0,00037	0,00033	0,00037	0,00033	0,00037	
	0316	0,00117	0,0013	0,00117	0,0013	0,00117	0,0013	
	0317	0,00117	0,0013	0,00117	0,0013	0,00117	0,0013	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,0013	0,0017	0,0013	0,0017	0,0013	0,0017	
	0406	0,0013	0,0017	0,0013	0,0017	0,0013	0,0017	
	0407	0,0013	0,0017	0,0013	0,0017	0,0013	0,0017	
	0408	0,0005	0,0181	0,0005	0,0181	0,0005	0,0181	
	0409	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,00255	0,00005224	0,00255	0,00005224	0,00255	0,00005224	
	0505	0,000213	0,0076	0,000213	0,0076	0,000213	0,0076	
Вахтовый поселок	7201	0,000015	0,000474	0,000015	0,000474	0,000015	0,000474	
	7202	0,000018	0,000005	0,000018	0,000005	0,000018	0,000005	
	7203	0,000916	0,000002	0,000916	0,000002	0,000916	0,000002	
	7204	0,000018	0,000578	0,000018	0,000578	0,000018	0,000578	
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,02933	0,13974	0,02933	0,13974	0,02933	0,13974	
Обустройство устьев скважин	6110	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	
	6111	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	
	6112	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	
	6113	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	
	6114	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	
	6115	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	
	6117	0,00197	0,00017	0,00197	0,00017	0,00197	0,00017	
	6118	0,0000006	0,0002	0,0000006	0,0002	0,0000006	0,0002	
	6119	0,000045	0,0014	0,000045	0,0014	0,000045	0,0014	
	6120	0,000035	0,0011	0,000035	0,0011	0,000035	0,0011	
	6121	0,000015	0,0005	0,000015	0,0005	0,000015	0,0005	
ДНС-1	6202	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	
	6203	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6204	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	
Установка по закачке горячей воды №2	6301	0,00003	0,00093	0,00003	0,00093	0,00003	0,00093	
	6307	0,00003132	0,00098768	0,00003132	0,00098768	0,00003132	0,00098768	
	6308	0,00003132	0,00098768	0,00003132	0,00098768	0,00003132	0,00098768	
	6309	0,00003132	0,00098768	0,00003132	0,00098768	0,00003132	0,00098768	
	6312	0,000031	0,001	0,000031	0,001	0,000031	0,001	
	6313	0,00005	0,00154	0,00005	0,00154	0,00005	0,00154	
	6314	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	
	6315	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	
	6402	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	
	6403	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	
	6404	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6501	0,00001223	0,0001927	0,00001223	0,0001927	0,00001223	0,0001927	
КПРС	6702	0,0000016	0,000051	0,0000016	0,000051	0,0000016	0,000051	
Всего по загрязняющему веществу:		0,10793274	0,43487928	0,10793274	0,43487928	0,10793274	0,43487928	
(0627) Этилбензол (675)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,00007	0,00000144	0,00007	0,00000144	0,00007	0,00000144	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00007	0,00000144	0,00007	0,00000144	0,00007	0,00000144	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0315	0,00000092	0,0000011	0,00000092	0,0000011	0,00000092	0,0000011	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,00000006	0,0000005	0,00000006	0,0000005	0,00000006	0,0000005	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛПИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0502	0,00000006	0,00000005	0,00000006	0,00000005	0,00000006	0,00000005	
Механическая мастерская	0601	0,00000135	0,00000898	0,00000135	0,00000898	0,00000135	0,00000898	
	0602	0,00000004	0,00000052	0,00000004	0,00000052	0,00000004	0,00000052	
	0603	0,00000135	0,000005082	0,00000135	0,000005082	0,00000135	0,000005082	
	0604	0,00000006	0,00000078	0,00000006	0,00000078	0,00000006	0,00000078	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000474	0,000029162	0,00000474	0,000029162	0,00000474	0,000029162	
(1051) Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,0000003	0,000001	0,0000003	0,000001	0,0000003	0,000001	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000003	0,000001	0,0000003	0,000001	0,0000003	0,000001	
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)								
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								
Обустройство устьев скважин	6116	0,00546	0,1717454	0,00546	0,1717454	0,00546	0,1717454	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00546	0,1717454	0,00546	0,1717454	0,00546	0,1717454	
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	
(1119) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,000008	0,00001	0,000008	0,00001	0,000008	0,00001	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛПИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

Всего по загрязняющему веществу:		0,00008	0,0001	0,00008	0,0001	0,00008	0,0001	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0315	0,00917	0,01	0,00917	0,01	0,00917	0,01	
Механическая мастерская	0601	0,01389	0,082	0,01389	0,082	0,01389	0,082	
	0602	0,0036	0,047304	0,0036	0,047304	0,0036	0,047304	
	0603	0,01389	0,0462	0,01389	0,0462	0,01389	0,0462	
	0604	0,0055667	0,0713174	0,0055667	0,0713174	0,0055667	0,0713174	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0461167	0,2568214	0,0461167	0,2568214	0,0461167	0,2568214	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,0278	0,219	0,0278	0,219	0,0278	0,219	
	0502	0,0278	0,219	0,0278	0,219	0,0278	0,219	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0556	0,438	0,0556	0,438	0,0556	0,438	
(2732) Керосин (654*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Нефтепровод от ППН до ПСН	7101	0,002985	0,007617	0,002985	0,007617	0,002985	0,007617	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

Всего по загрязняющему веществу:		0,002985	0,007617	0,002985	0,007617	0,002985	0,007617	
(2741) Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,007	0,221	0,007	0,221	0,007	0,221	
Всего по загрязняющему веществу:		0,007	0,221	0,007	0,221	0,007	0,221	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0315	0,22	0,2409	0,22	0,2409	0,22	0,2409	
Механическая мастерская	0601	0,33	1,958	0,33	1,958	0,33	1,958	
	0602	0,087	1,135296	0,087	1,135296	0,087	1,135296	
	0603	0,33	1,1088	0,33	1,1088	0,33	1,1088	
	0604	0,1345278	0,7116164	0,1345278	0,7116164	0,1345278	0,7116164	
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								
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6502	0,0004	0,0002151	0,0004	0,0002151	0,0004	0,0002151	
Всего по загрязняющему веществу:		1,1019278	5,1548275	1,1019278	5,1548275	1,1019278	5,1548275	
(2877) Петролейный эфир (952*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,000007	0,000001	0,000007	0,000001	0,000007	0,000001	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000007	0,000001	0,000007	0,000001	0,000007	0,000001	
(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит,(495*)								
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								

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

Механическая мастерская	6601	0,14	0,00605	0,14	0,00605	0,14	0,00605	
Всего по загрязняющему веществу:		0,14	0,00605	0,14	0,00605	0,14	0,00605	
Всего по объекту:		136,5917	222,0181	136,5917	222,0181	136,5917	222,0181	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		133,6873	181,6849	133,6873	181,6849	133,6873	181,6849	
В том числе факелы								
Итого по неорганизованным источникам:		2,904370473	40,33321637	2,904370473	40,33321637	2,904370473	40,33321637	

Таблица 3.6. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту на 2028-2029 гг.

Таблица 3.03. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, по объекту, на 2028-2029 гг.								
Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2028-2029 года		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	11
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Обустройство устьев скважин	0101	0,0335	1,0578	0,0335	1,0578	0,0335	1,0578	
	0102	0,0335	1,0578	0,0335	1,0578	0,0335	1,0578	
ДНС-1	0202	0,0375	1,1829	0,0375	1,1829	0,0375	1,1829	
	0203	0,0375	1,1829	0,0375	1,1829	0,0375	1,1829	
Установка по закачке горячей воды №2	0301	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	
	0302	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	
	0303	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0304	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	
	0305	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	0,02541	0,1671	
	0315	0,58667	0,6424	0,58667	0,6424	0,58667	0,6424	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,02541	0,8015	0,02541	0,8015	0,02541	0,8015	
	0402	0,02541	0,8015	0,02541	0,8015	0,02541	0,8015	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,0089	0,07	0,0089	0,07	0,0089	0,07	
	0502	0,0089	0,07	0,0089	0,07	0,0089	0,07	
Механическая мастерская	0601	0,88889	5,222	0,88889	5,222	0,88889	5,222	
	0602	0,2304	3,027456	0,2304	3,027456	0,2304	3,027456	
	0603	0,88889	2,9568	0,88889	2,9568	0,88889	2,9568	
	0604	0,3562667	4,5643104	0,3562667	4,5643104	0,3562667	4,5643104	
Нефтепровод от ППН до ПСН	1001	0,0085	0,2674	0,0085	0,2674	0,0085	0,2674	
	7101	0,003314	0,008944	0,003314	0,008944	0,003314	0,008944	
Всего по загрязняющему веществу:		3,3006007	23,7492104	3,3006007	23,7492104	3,3006007	23,7492104	
(0302) Азотная кислота (5)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0311	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	
	0312	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000004	0,000000012	0,00000004	0,000000012	0,00000004	0,000000012	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Обустройство устьев скважин	0101	0,0055	0,1719	0,0055	0,1719	0,0055	0,1719	
	0102	0,0055	0,1719	0,0055	0,1719	0,0055	0,1719	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

ДНС-1	0202	0,0061	0,1922	0,0061	0,1922	0,0061	0,1922	
	0203	0,0061	0,1922	0,0061	0,1922	0,0061	0,1922	
Установка по закачке горячей воды №2	0301	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	
	0302	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	
	0303	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	
	0304	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	
	0305	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	0,00413	0,02715	
	0315	0,09533	0,10439	0,09533	0,10439	0,09533	0,10439	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,00413	0,1302	0,00413	0,1302	0,00413	0,1302	
	0402	0,00413	0,1302	0,00413	0,1302	0,00413	0,1302	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,00144	0,0114	0,00144	0,0114	0,00144	0,0114	
	0502	0,00144	0,0114	0,00144	0,0114	0,00144	0,0114	
Механическая мастерская	0601	0,14444	0,8486	0,14444	0,8486	0,14444	0,8486	
	0602	0,03744	0,4919616	0,03744	0,4919616	0,03744	0,4919616	
	0603	0,14444	0,48048	0,14444	0,48048	0,14444	0,48048	
	0604	0,0578933	0,7417004	0,0578933	0,7417004	0,0578933	0,7417004	
Нефтепровод от ППН до ПСН	1001	0,0014	0,0435	0,0014	0,0435	0,0014	0,0435	
	7101	0,0005388	0,001453	0,0005388	0,001453	0,0005388	0,001453	
Всего по загрязняющему веществу:		0,5364721	3,859235	0,5364721	3,859235	0,5364721	3,859235	
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0311	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	
	0312	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	0,00000002	0,000000006	
Всего по загрязняющему		0,00000004	0,000000012	0,00000004	0,000000012	0,00000004	0,000000012	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

веществу:								
(0322) Серная кислота (517)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0311	1E-10	1E-10	1E-10	1E-10	1E-10	1E-10	
	0312	1E-10	1E-10	1E-10	1E-10	1E-10	1E-10	
Всего по загрязняющему веществу:		2E-10	2E-10	2E-10	2E-10	2E-10	2E-10	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0315	0,03819	0,0402	0,03819	0,0402	0,03819	0,0402	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,000161	0,00127	0,000161	0,00127	0,000161	0,00127	
	0502	0,000161	0,00127	0,000161	0,00127	0,000161	0,00127	
Механическая мастерская	0601	0,05788	0,326	0,05788	0,326	0,05788	0,326	
	0602	0,015	0,189216	0,015	0,189216	0,015	0,189216	
	0603	0,05788	0,1848	0,05788	0,1848	0,05788	0,1848	
	0604	0,0231944	0,2852694	0,0231944	0,2852694	0,0231944	0,2852694	
Нефтепровод от ППН до ПСН	7101	0,0003471	0,0008843	0,0003471	0,0008843	0,0003471	0,0008843	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1928135	1,0289097	0,1928135	1,0289097	0,1928135	1,0289097	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Обустройство устьев скважин	0101	0.0013	1,8824	0.0013	1,8824	0.0013	1,8824	
	0102	0.0013	1,8824	0.0013	1,8824	0.0013	1,8824	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

Установка по закачке горячей воды №2	0301	0,0008	1,543	0,0008	1,543	0,0008	1,543	
	0302	0,0008	1,543	0,0008	1,543	0,0008	1,543	
	0303	0,0008	1,543	0,0008	1,543	0,0008	1,543	
	0304	0,0008	1,543	0,0008	1,543	0,0008	1,543	
	0305	0,0008	1,543	0,0008	1,543	0,0008	1,543	
	0315	0,09167	0,1	0,09167	0,1	0,09167	0,1	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,0008	0,7715	0,0008	0,7715	0,0008	0,7715	
	0402	0,0008	0,7715	0,0008	0,7715	0,0008	0,7715	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,000556	0,00438	0,000556	0,00438	0,000556	0,00438	
	0502	0,000556	0,00438	0,000556	0,00438	0,000556	0,00438	
Механическая мастерская	0601	0,13889	0,82	0,13889	0,82	0,13889	0,82	
	0602	0,036	0,47304	0,036	0,47304	0,036	0,47304	
	0603	0,13889	0,462	0,13889	0,462	0,13889	0,462	
	0604	0,0556667	0,7131735	0,0556667	0,7131735	0,0556667	0,7131735	
Нефтепровод от ППН до ПСН	7101	0,000551	0,001511	0,000551	0,001511	0,000551	0,001511	
Всего по загрязняющему веществу:		0,47098	15,60128	0,47098	15,60128	0,47098	15,60128	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	
	0002	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	
	0003	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	
	0004	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	
	0005	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	
	0006	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	
	0007	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	
	0008	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	
	0009	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	
	0010	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	
	0011	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	0,000002	0,000076	
	0012	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	
	0013	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	
	0014	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	
	0015	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	
	0016	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	0,000003	0,000088	
	0017	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	
	0018	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	
	0019	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	
	0020	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	
	0021	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	
	0022	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	0,000003	0,000105	
	0023	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	
	0024	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	0,000004	0,000132	
	0025	0,0076	0,0007	0,0076	0,0007	0,0076	0,0007	
Обустройство устьев скважин	0103	0,00001236	0,0003898	0,00001236	0,0003898	0,00001236	0,0003898	
	0106	0,0053	0,0165	0,0053	0,0165	0,0053	0,0165	
	0107	0,0016	0,0006	0,0016	0,0006	0,0016	0,0006	
ДНС-1	0201	7,8E-09	0,00000025	7,8E-09	0,00000025	7,8E-09	0,00000025	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0204	0,00007	0,00472	0,00007	0,00472	0,00007	0,00472	
Установка по закачке горячей воды №2	0306	0,00009	0,01792	0,00009	0,01792	0,00009	0,01792	
	0307	0,0007	0,0005	0,0007	0,0005	0,0007	0,0005	
	0308	0,0001	0,01195	0,0001	0,01195	0,0001	0,01195	
	0313	0,0001	0,00015	0,0001	0,00015	0,0001	0,00015	
	0314	0,00009	0,0001	0,00009	0,0001	0,00009	0,0001	
	0316	0,0003	0,000365	0,0003	0,000365	0,0003	0,000365	
	0317	0,0003	0,000365	0,0003	0,000365	0,0003	0,000365	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	
	0406	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	
	0407	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	
	0408	0,0001	0,0053	0,0001	0,0053	0,0001	0,0053	
	0409	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0505	0,000058	0,0022	0,000058	0,0022	0,000058	0,0022	
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,002	0,038112	0,002	0,038112	0,002	0,038112	
ДНС-1	6202	0,000017	0,000526	0,000017	0,000526	0,000017	0,000526	
	6203	0,000017	0,000526	0,000017	0,000526	0,000017	0,000526	
	6204	0,000017	0,000526	0,000017	0,000526	0,000017	0,000526	
Установка по закачке горячей воды №2	6301	0,00000801	0,0002526	0,00000801	0,0002526	0,00000801	0,0002526	
	6307	0,00000854	0,00026937	0,00000854	0,00026937	0,00000854	0,00026937	
	6308	0,00000854	0,00026937	0,00000854	0,00026937	0,00000854	0,00026937	
	6309	0,00000854	0,00026937	0,00000854	0,00026937	0,00000854	0,00026937	
	6312	0,000008	0,000263	0,000008	0,000263	0,000008	0,000263	
	6313	0,000004	0,0000097	0,000004	0,0000097	0,000004	0,0000097	
	6314	0,0000018	0,0000048	0,0000018	0,0000048	0,0000018	0,0000048	
	6315	0,000002	0,000005	0,000002	0,000005	0,000002	0,000005	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6402	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	
	6403	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	
	6404	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	0,00033	0,0018	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6502	0,000001	0,0000006	0,000001	0,0000006	0,000001	0,0000006	
КПРС	6702	0,0000004425	0,0000139	0,0000004425	0,0000139	0,0000004425	0,0000139	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0207992403	0,11349776	0,0207992403	0,11349776	0,0207992403	0,11349776	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Обустройство устьев скважин	0101	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	
	0102	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	
ДНС-1	0202	0,02813	0,27	0,02813	0,27	0,02813	0,27	
	0203	0,02813	0,27	0,02813	0,27	0,02813	0,27	
Установка по закачке горячей воды №2	0301	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0302	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0303	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0304	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0305	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0315	0,47361	0,0522	0,47361	0,0522	0,47361	0,0522	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,02344	0,225	0,02344	0,225	0,02344	0,225	
	0402	0,02344	0,225	0,02344	0,225	0,02344	0,225	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,16667	1,314	0,16667	1,314	0,16667	1,314	
	0502	0,16667	1,314	0,16667	1,314	0,16667	1,314	
Механическая мастерская	0601	0,71757	4,243	0,71757	4,243	0,71757	4,243	
	0602	0,186	2,459808	0,186	2,459808	0,186	2,459808	
	0603	0,71757	2,4024	0,71757	2,4024	0,71757	2,4024	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0604	0,2876111	3,7085022	0,2876111	3,7085022	0,2876111	3,7085022	
Нефтепровод от ППН до ПСН	1001	0,0284	0,8948	0,0284	0,8948	0,0284	0,8948	
	7101	0,01643	0,04222	0,01643	0,04222	0,01643	0,04222	
Всего по загрязняющему веществу:		3,0571311	19,7834302	3,0571311	19,7834302	3,0571311	19,7834302	
(0403) Гексан (135)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,000005	0,000001	0,000005	0,000001	0,000005	0,000001	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000005	0,000001	0,000005	0,000001	0,000005	0,000001	
(0410) Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Обустройство устьев скважин	0101	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	
	0102	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	0,03813	0,3375	
ДНС-1	0202	0,02813	0,27	0,02813	0,27	0,02813	0,27	
	0203	0,02813	0,27	0,02813	0,27	0,02813	0,27	
Установка по закачке горячей воды №2	0301	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0302	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0303	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0304	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
	0305	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	0,02344	0,3375	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0401	0,02344	0,225	0,02344	0,225	0,02344	0,225	
	0402	0,02344	0,225	0,02344	0,225	0,02344	0,225	
Всего по загрязняющему веществу:		0,2966	3,3525	0,2966	3,3525	0,2966	3,3525	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	
	0002	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	
	0003	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	
	0004	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	
	0005	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	
	0006	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	
	0007	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	
	0008	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	
	0009	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	
	0010	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	
	0011	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	
	0012	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	
	0013	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	
	0014	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	
	0015	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	
	0016	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	0,00337	0,10634	
	0017	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	
	0018	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	
	0019	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	
	0020	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	
	0021	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	
	0022	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	0,00403	0,12712	
	0023	0,00507	0,16002	0,00507	0,16002	0,00507	0,16002	
	0024	0,00507	0,16002	0,00507	0,16002	0,00507	0,16002	
	0025	9,2327	0,8808	9,2327	0,8808	9,2327	0,8808	
Обустройство устьев скважин	0103	0,014928	0,470782	0,014928	0,470782	0,014928	0,470782	
	0104	2,00813	0,00723	2,00813	0,00723	2,00813	0,00723	
	0105	2,00813	0,00723	2,00813	0,00723	2,00813	0,00723	
	0106	6,4537	19,9371	6,4537	19,9371	6,4537	19,9371	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0107	1,9638	0,7598	1,9638	0,7598	1,9638	0,7598	
	0108	0,00000058	0,00001254	0,00000058	0,00001254	0,00000058	0,00001254	
ДНС-1	0201	0,000009	0,000297	0,000009	0,000297	0,000009	0,000297	
	0204	0,0882	5,69862	0,0882	5,69862	0,0882	5,69862	
Установка по закачке горячей воды №2	0306	0,11456	21,64735	0,11456	21,64735	0,11456	21,64735	
	0307	0,815	0,6021	0,815	0,6021	0,815	0,6021	
	0308	0,11783	14,43159	0,11783	14,43159	0,11783	14,43159	
	0309	0,00000036	0,00000716	0,00000036	0,00000716	0,00000036	0,00000716	
	0313	0,11783	0,18303	0,11783	0,18303	0,11783	0,18303	
	0314	0,10735	0,12197	0,10735	0,12197	0,10735	0,12197	
	0316	0,3847	0,4404	0,3847	0,4404	0,3847	0,4404	
	0317	0,3847	0,4404	0,3847	0,4404	0,3847	0,4404	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0403	0,6955	0,0025	0,6955	0,0025	0,6955	0,0025	
	0404	0,6955	0,0025	0,6955	0,0025	0,6955	0,0025	
	0405	0,4186	0,5966	0,4186	0,5966	0,4186	0,5966	
	0406	0,4186	0,5966	0,4186	0,5966	0,4186	0,5966	
	0407	0,4186	0,5966	0,4186	0,5966	0,4186	0,5966	
	0408	0,1631	6,3672	0,1631	6,3672	0,1631	6,3672	
	0409	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,0796	0,0016291	0,0796	0,0016291	0,0796	0,0016291	
	0505	0,070204	2,6585	0,070204	2,6585	0,070204	2,6585	
КПРС	0701	41,6883	0,07504	41,6883	0,07504	41,6883	0,07504	
	0702	41,6883	0,07504	41,6883	0,07504	41,6883	0,07504	
Газопровод до ПСН	0901	5,7813	0,007	5,7813	0,007	5,7813	0,007	
Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	7001	0,0025	0,0782	0,0025	0,0782	0,0025	0,0782	
	7002	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	
Вахтовый поселок	7201	0,004957	0,156316	0,004957	0,156316	0,004957	0,156316	
	7202	0,005874	0,001493	0,005874	0,001493	0,005874	0,001493	
	7203	0,302098	0,000746	0,302098	0,000746	0,302098	0,000746	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	7204	0,006041	0,190583	0,006041	0,190583	0,006041	0,190583	
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,0966	0,4603	0,0966	0,4603	0,0966	0,4603	
	6002	0,2835	8,955	0,2835	8,955	0,2835	8,955	
	6003	0,00315	0,0995	0,00315	0,0995	0,00315	0,0995	
Обустройство устьев скважин	6101	0,00719	0,2269	0,00719	0,2269	0,00719	0,2269	
	6102	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	
	6103	0,00855	0,2695	0,00855	0,2695	0,00855	0,2695	
	6104	0,0026	0,0083	0,0026	0,0083	0,0026	0,0083	
	6105	0,00066	0,02073	0,00066	0,02073	0,00066	0,02073	
	6106	0,0139	0,21335	0,0139	0,21335	0,0139	0,21335	
	6107	0,0139	0,00075	0,0139	0,00075	0,0139	0,00075	
	6108	0,185074	5,83649	0,185074	5,83649	0,185074	5,83649	
	6109	0,007485	0,23606	0,007485	0,23606	0,007485	0,23606	
	6110	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	
	6111	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	
	6112	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	
	6113	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	
	6114	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	
	6115	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	0,0503	0,3174	
	6117	0,6497	0,0556	0,6497	0,0556	0,6497	0,0556	
	6118	0,001925	0,0607	0,001925	0,0607	0,001925	0,0607	
	6119	0,014957	0,4717	0,014957	0,4717	0,014957	0,4717	
	6120	0,011553	0,3643	0,011553	0,3643	0,011553	0,3643	
	6121	0,004814	0,1518	0,004814	0,1518	0,004814	0,1518	
	6122	0,006643	0,2095	0,006643	0,2095	0,006643	0,2095	
ДНС-1	6201	0,002629	0,0829	0,002629	0,0829	0,002629	0,0829	
	6202	0,02013	0,63475	0,02013	0,63475	0,02013	0,63475	
	6203	0,02013	0,63475	0,02013	0,63475	0,02013	0,63475	
	6204	0,02013	0,63475	0,02013	0,63475	0,02013	0,63475	
	6205	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6206	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	
	6207	0,0026	0,0083	0,0026	0,0083	0,0026	0,0083	
	6208	0,0026	0,0083	0,0026	0,0083	0,0026	0,0083	
Установка по закачке горячей воды №2	6301	0,00967	0,30504	0,00967	0,30504	0,00967	0,30504	
	6302	0,0026	0,0819	0,0026	0,0819	0,0026	0,0819	
	6303	0,0065	0,2039	0,0065	0,2039	0,0065	0,2039	
	6304	0,0052	0,1632	0,0052	0,1632	0,0052	0,1632	
	6305	0,00306261	0,0032238	0,00306261	0,0032238	0,00306261	0,0032238	
	6306	0,00612521	0,006448	0,00612521	0,006448	0,00612521	0,006448	
	6307	0,010315	0,325306	0,010315	0,325306	0,010315	0,325306	
	6308	0,010315	0,325306	0,010315	0,325306	0,010315	0,325306	
	6309	0,010315	0,325306	0,010315	0,325306	0,010315	0,325306	
	6310	0,0039	0,1236	0,0039	0,1236	0,0039	0,1236	
	6311	0,0039	0,1236	0,0039	0,1236	0,0039	0,1236	
	6312	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	0,01006	0,31737	
	6313	0,0161	0,5082	0,0161	0,5082	0,0161	0,5082	
	6314	0,0081	0,2541	0,0081	0,2541	0,0081	0,2541	
	6315	0,0081	0,2541	0,0081	0,2541	0,0081	0,2541	
	6321	0,0118	0,3707	0,0118	0,3707	0,0118	0,3707	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,004	0,0212	0,004	0,0212	0,004	0,0212	
	6402	0,004	0,0212	0,004	0,0212	0,004	0,0212	
	6403	0,004	0,0212	0,004	0,0212	0,004	0,0212	
	6404	0,004	0,0212	0,004	0,0212	0,004	0,0212	
	6405	0,02223	0,7012	0,02223	0,7012	0,02223	0,7012	
	6406	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	0,00053	0,0166	
	6407	0,0256	0,8068	0,0256	0,8068	0,0256	0,8068	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6501	0,00403	0,0635	0,00403	0,0635	0,00403	0,0635	
Механическая мастерская	6602	0,2386	7,692	0,2386	7,692	0,2386	7,692	
КПРС	6701	0,0195	0,6161	0,0195	0,6161	0,0195	0,6161	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6702	0,00053	0,01685	0,00053	0,01685	0,00053	0,01685	
Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	6801	0,0195	0,6161	0,0195	0,6161	0,0195	0,6161	
Газопровод до ПСН	6901	0,0017	0,0544	0,0017	0,0544	0,0017	0,0544	
	6902	0,0173	0,5443	0,0173	0,5443	0,0173	0,5443	
Всего по загрязняющему веществу:		118,50221476	115,9423256	118,50221476	115,9423256	118,50221476	115,9423256	
(0416) Смесь углеводородов предельных 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								
Основное	0001	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0002	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0003	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0004	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0005	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0006	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0007	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
	0008	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	
	0009	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	
	0010	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	
	0011	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	
	0012	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	
	0013	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	
	0014	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	
	0015	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	
	0016	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	0,0012	0,03933	
	0017	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	
	0018	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	
	0019	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	
	0020	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	
	0021	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	
	0022	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	0,0015	0,04702	
	0023	0,0019	0,05918	0,0019	0,05918	0,0019	0,05918	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0024	0,0019	0,05918	0,0019	0,05918	0,0019	0,05918	
	0025	3,414789	0,3258	3,414789	0,3258	3,414789	0,3258	
Обустройство устьев скважин	0103	0,005521	0,17412	0,005521	0,17412	0,005521	0,17412	
	0106	2,387	7,3739	2,387	7,3739	2,387	7,3739	
	0107	0,7263	0,281	0,7263	0,281	0,7263	0,281	
ДНС-1	0201	0,000003	0,00011	0,000003	0,00011	0,000003	0,00011	
	0204	0,0326	2,107688	0,0326	2,107688	0,0326	2,107688	
Установка по закачке горячей воды №2	0306	0,042237	8,00647	0,042237	8,00647	0,042237	8,00647	
	0307	0,3014	0,2227	0,3014	0,2227	0,3014	0,2227	
	0308	0,04358	5,33766	0,04358	5,33766	0,04358	5,33766	
	0313	0,04358	0,0677	0,04358	0,0677	0,04358	0,0677	
	0314	0,0397	0,04511	0,0397	0,04511	0,0397	0,04511	
	0316	0,1423	0,1629	0,1423	0,1629	0,1423	0,1629	
	0317	0,1423	0,1629	0,1423	0,1629	0,1423	0,1629	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,1548	0,2206	0,1548	0,2206	0,1548	0,2206	
	0406	0,1548	0,2206	0,1548	0,2206	0,1548	0,2206	
	0407	0,1548	0,2206	0,1548	0,2206	0,1548	0,2206	
	0408	0,0603	2,355	0,0603	2,355	0,0603	2,355	
	0409	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	0,0006	0,01952	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,02941	0,0006021	0,02941	0,0006021	0,02941	0,0006021	
	0505	0,025966	0,9833	0,025966	0,9833	0,025966	0,9833	
Газопровод до ПСН	0901	0,01275	0,000015	0,01275	0,000015	0,01275	0,000015	
Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	7001	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	
	7002	0,0000002	0,000007	0,0000002	0,000007	0,0000002	0,000007	
Вахтовый поселок	7201	0,001832	0,057767	0,001832	0,057767	0,001832	0,057767	
	7202	0,002171	0,000552	0,002171	0,000552	0,002171	0,000552	
	7203	0,111641	0,000276	0,111641	0,000276	0,111641	0,000276	
	7204	0,002232	0,07043	0,002232	0,07043	0,002232	0,07043	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛПИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,0357	0,1702	0,0357	0,1702	0,0357	0,1702	
Обустройство устьев скважин	6110	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	
	6111	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	
	6112	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	
	6113	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	
	6114	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	
	6115	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	0,0186	0,1174	
	6117	0,2403	0,0206	0,2403	0,0206	0,2403	0,0206	
	6118	0,000712	0,0225	0,000712	0,0225	0,000712	0,0225	
	6119	0,005532	0,1745	0,005532	0,1745	0,005532	0,1745	
	6120	0,004273	0,1348	0,004273	0,1348	0,004273	0,1348	
	6121	0,00178	0,0561	0,00178	0,0561	0,00178	0,0561	
ДНС-1	6202	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	
	6203	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	
	6204	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	
Установка по закачке горячей воды №2	6301	0,003578	0,11282	0,003578	0,11282	0,003578	0,11282	
	6302	0,0000012	0,0000379	0,0000012	0,0000379	0,0000012	0,0000379	
	6303	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	
	6304	0,0000024	0,0001	0,0000024	0,0001	0,0000024	0,0001	
	6305	0,00084538	0,00088987	0,00084538	0,00088987	0,00084538	0,00088987	
	6306	0,00169076	0,00178	0,00169076	0,00178	0,00169076	0,00178	
	6307	0,003815	0,120318	0,003815	0,120318	0,003815	0,120318	
	6308	0,003815	0,120318	0,003815	0,120318	0,003815	0,120318	
	6309	0,003815	0,120318	0,003815	0,120318	0,003815	0,120318	
	6310	0,0000018	0,0001	0,0000018	0,0001	0,0000018	0,0001	
	6311	0,0000018	0,0001	0,0000018	0,0001	0,0000018	0,0001	
	6312	0,0037	0,1174	0,0037	0,1174	0,0037	0,1174	
	6313	0,006	0,1878	0,006	0,1878	0,006	0,1878	
	6314	0,003	0,0939	0,003	0,0939	0,003	0,0939	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6315	0,003	0,0939	0,003	0,0939	0,003	0,0939	
	6321	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	
	6402	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	
	6403	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	
	6404	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	0,0015	0,0078	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6501	0,00149	0,0235	0,00149	0,0235	0,00149	0,0235	
КПРС	6701	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	
	6702	0,000198	0,00623	0,000198	0,00623	0,000198	0,00623	
Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	6801	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	
Газопровод до ПСН	6901	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	0,0001	
	6902	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	
Всего по загрязняющему веществу:		8,52319654	32,30806887	8,52319654	32,30806887	8,52319654	32,30806887	
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,0029	0,00006	0,0029	0,00006	0,0029	0,00006	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0029	0,00006	0,0029	0,00006	0,0029	0,00006	
(0602) Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0002	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0003	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0004	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0005	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0006	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0007	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
	0008	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	
	0009	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	
	0010	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	
	0011	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	
	0012	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	
	0013	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	
	0014	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	
	0015	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	
	0016	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	0,000016	0,00051	
	0017	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	
	0018	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	
	0019	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	
	0020	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	
	0021	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	
	0022	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	
	0023	0,000025	0,00077	0,000025	0,00077	0,000025	0,00077	
	0024	0,000025	0,00077	0,000025	0,00077	0,000025	0,00077	
	0025	0,044596	0,0043	0,044596	0,0043	0,044596	0,0043	
Обустройство устьев скважин	0103	0,00007211	0,002274	0,00007211	0,002274	0,00007211	0,002274	
	0106	0,0312	0,0936	0,0312	0,0936	0,0312	0,0936	
	0107	0,0095	0,0037	0,0095	0,0037	0,0095	0,0037	
ДНС-1	0201	0,00000005	0,00000143	0,00000005	0,00000143	0,00000005	0,00000143	
	0204	0,0004	0,027526	0,0004	0,027526	0,0004	0,027526	
Установка по закачке горячей воды №2	0306	0,0005	0,10456	0,0005	0,10456	0,0005	0,10456	
	0307	0,00394	0,0029	0,00394	0,0029	0,00394	0,0029	
	0308	0,00057	0,06971	0,00057	0,06971	0,00057	0,06971	
	0310	0,00006	0,00008	0,00006	0,00008	0,00006	0,00008	
	0313	0,00057	0,00088	0,00057	0,00088	0,00057	0,00088	
	0314	0,00052	0,00059	0,00052	0,00059	0,00052	0,00059	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0316	0,0019	0,0021	0,0019	0,0021	0,0019	0,0021	
	0317	0,0019	0,0021	0,0019	0,0021	0,0019	0,0021	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,002	0,0029	0,002	0,0029	0,002	0,0029	
	0406	0,002	0,0029	0,002	0,0029	0,002	0,0029	
	0407	0,002	0,0029	0,002	0,0029	0,002	0,0029	
	0408	0,0008	0,0308	0,0008	0,0308	0,0008	0,0308	
	0409	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	0,000008	0,00025	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,0027	0,0000554	0,0027	0,0000554	0,0027	0,0000554	
	0505	0,000339	0,0128	0,000339	0,0128	0,000339	0,0128	
Вахтовый поселок	7201	0,000024	0,000754	0,000024	0,000754	0,000024	0,000754	
	7202	0,000028	0,000007	0,000028	0,000007	0,000028	0,000007	
	7203	0,001458	0,000004	0,001458	0,000004	0,001458	0,000004	
	7204	0,000029	0,00092	0,000029	0,00092	0,000029	0,00092	
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,04667	0,22232	0,04667	0,22232	0,04667	0,22232	
Обустройство устьев скважин	6110	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	
	6111	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	
	6112	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	
	6113	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	
	6114	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	
	6115	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	
	6117	0,00314	0,00027	0,00314	0,00027	0,00314	0,00027	
	6118	0,000009	0,0003	0,000009	0,0003	0,000009	0,0003	
	6119	0,000072	0,0023	0,000072	0,0023	0,000072	0,0023	
	6120	0,000056	0,0018	0,000056	0,0018	0,000056	0,0018	
	6121	0,000023	0,0007	0,000023	0,0007	0,000023	0,0007	
ДНС-1	6202	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	
	6203	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	
	6204	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛПИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

Установка по закачке горячей воды №2	6301	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	0,00005	0,00147	
	6307	0,00004983	0,00157131	0,00004983	0,00157131	0,00004983	0,00157131	
	6308	0,00004983	0,00157131	0,00004983	0,00157131	0,00004983	0,00157131	
	6309	0,00004983	0,00157131	0,00004983	0,00157131	0,00004983	0,00157131	
	6312	0,000049	0,0015	0,000049	0,0015	0,000049	0,0015	
	6313	0,00008	0,00245	0,00008	0,00245	0,00008	0,00245	
	6314	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	
	6315	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	0,00004	0,00123	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	
	6402	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	
	6403	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	
	6404	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	0,00194	0,01022	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6501	0,00001946	0,0003066	0,00001946	0,0003066	0,00001946	0,0003066	
КПРС	6702	0,0000026	0,0000814	0,0000026	0,0000814	0,0000026	0,0000814	
Всего по загрязняющему веществу:		0,16712171	0,67962176	0,16712171	0,67962176	0,16712171	0,67962176	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Основное	0001	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0002	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0003	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0004	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0005	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0006	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0007	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	0,000002541	0,00008	
	0008	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	
	0009	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	
	0010	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	
	0011	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	0,000004424	0,00014	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0012	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	
	0013	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	
	0014	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	
	0015	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	
	0016	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	0,000005119	0,00016	
	0017	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	
	0018	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	
	0019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	
	0020	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	
	0021	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	
	0022	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	0,000006119	0,00019	
	0023	0,000007703	0,00024	0,000007703	0,00024	0,000007703	0,00024	
	0024	0,000007703	0,00024	0,000007703	0,00024	0,000007703	0,00024	
	0025	0,014016	0,0013	0,014016	0,0013	0,014016	0,0013	
Обустройство устьев скважин	0103	0,00002266	0,00071468	0,00002266	0,00071468	0,00002266	0,00071468	
	0106	0,0098	0,0303	0,0098	0,0303	0,0098	0,0303	
	0107	0,003	0,0012	0,003	0,0012	0,003	0,0012	
ДНС-1	0201	0,00000001	0,00000045	0,00000001	0,00000045	0,00000001	0,00000045	
	0204	0,0001339	0,008651	0,0001339	0,008651	0,0001339	0,008651	
Установка по закачке горячей воды №2	0306	0,00017	0,03286	0,00017	0,03286	0,00017	0,03286	
	0307	0,00124	0,0009	0,00124	0,0009	0,00124	0,0009	
	0308	0,00018	0,02191	0,00018	0,02191	0,00018	0,02191	
	0310	0,0015	0,012	0,0015	0,012	0,0015	0,012	
	0313	0,00018	0,00028	0,00018	0,00028	0,00018	0,00028	
	0314	0,00016	0,00019	0,00016	0,00019	0,00016	0,00019	
	0316	0,000584	0,0007	0,000584	0,0007	0,000584	0,0007	
	0317	0,000584	0,0007	0,000584	0,0007	0,000584	0,0007	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,0006	0,0009	0,0006	0,0009	0,0006	0,0009	
	0406	0,0006	0,0009	0,0006	0,0009	0,0006	0,0009	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0407	0,0006	0,0009	0,0006	0,0009	0,0006	0,0009	
	0408	0,0002	0,0097	0,0002	0,0097	0,0002	0,0097	
	0409	0,0000025409	0,00008	0,0000025409	0,00008	0,0000025409	0,00008	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,00034107	0,00000698	0,00034107	0,00000698	0,00034107	0,00000698	
	0505	0,000107	0,004	0,000107	0,004	0,000107	0,004	
Вахтовый поселок	7201	0,000008	0,000237	0,000008	0,000237	0,000008	0,000237	
	7202	0,000009	0,000002	0,000009	0,000002	0,000009	0,000002	
	7203	0,000458	0,000001	0,000458	0,000001	0,000458	0,000001	
	7204	0,000009	0,000289	0,000009	0,000289	0,000009	0,000289	
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,01467	0,06987	0,01467	0,06987	0,01467	0,06987	
Обустройство устьев скважин	6110	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	
	6111	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	
	6112	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	
	6113	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	
	6114	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	
	6115	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	0,0007	
	6117	0,00099	0,00008	0,00099	0,00008	0,00099	0,00008	
	6118	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	
	6119	0,000023	0,0007	0,000023	0,0007	0,000023	0,0007	
	6120	0,000018	0,0006	0,000018	0,0006	0,000018	0,0006	
	6121	0,000007	0,0002	0,000007	0,0002	0,000007	0,0002	
ДНС-1	6202	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	
	6203	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	
	6204	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	
Установка по закачке горячей воды №2	6301	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	0,00001	0,00046	
	6307	0,00001566	0,00049384	0,00001566	0,00049384	0,00001566	0,00049384	
	6308	0,00001566	0,00049384	0,00001566	0,00049384	0,00001566	0,00049384	
	6309	0,00001566	0,00049384	0,00001566	0,00049384	0,00001566	0,00049384	
	6312	0,0000153	0,00048	0,0000153	0,00048	0,0000153	0,00048	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6313	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	
	6314	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	
	6315	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	0,00001	0,00039	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	
	6402	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	
	6403	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	
	6404	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	0,00061	0,00321	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6501	0,00000612	0,0000964	0,00000612	0,0000964	0,00000612	0,0000964	
КПРС	6702	0,0000013	0,000039	0,0000013	0,000039	0,0000013	0,000039	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0535808789	0,22785103	0,0535808789	0,22785103	0,0535808789	0,22785103	
(0621) Метилбензол (349)								
Организованные источники								
Основное	0001	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0002	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0003	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0004	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0005	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0006	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0007	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
	0008	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	
	0009	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	
	0010	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	
	0011	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	
	0012	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	
	0013	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	
	0014	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	
	0015	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	
	0016	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	0,00001	0,00032	
	0017	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	0018	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	
	0019	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	
	0020	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	
	0021	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	
	0022	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	
	0023	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	
	0024	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	0,000015	0,00049	
	0025	0,028032	0,0027	0,028032	0,0027	0,028032	0,0027	
Обустройство устьев скважин	0103	0,00004532	0,0014294	0,00004532	0,0014294	0,00004532	0,0014294	
	0106	0,0196	0,0605	0,0196	0,0605	0,0196	0,0605	
	0107	0,006	0,0023	0,006	0,0023	0,006	0,0023	
ДНС-1	0201	0,00000003	0,0000009	0,00000003	0,0000009	0,00000003	0,0000009	
	0204	0,00027	0,01732	0,00027	0,01732	0,00027	0,01732	
Установка по закачке горячей воды №2	0306	0,00035	0,06572	0,00035	0,06572	0,00035	0,06572	
	0307	0,00247	0,0018	0,00247	0,0018	0,00247	0,0018	
	0308	0,00036	0,04382	0,00036	0,04382	0,00036	0,04382	
	0310	0,0015	0,008	0,0015	0,008	0,0015	0,008	
	0313	0,00036	0,00056	0,00036	0,00056	0,00036	0,00056	
	0314	0,00033	0,00037	0,00033	0,00037	0,00033	0,00037	
	0316	0,00117	0,0013	0,00117	0,0013	0,00117	0,0013	
	0317	0,00117	0,0013	0,00117	0,0013	0,00117	0,0013	
Пункт подготовки нефти (ППН)	0405	0,0013	0,0018	0,0013	0,0018	0,0013	0,0018	
	0406	0,0013	0,0018	0,0013	0,0018	0,0013	0,0018	
	0407	0,0013	0,0018	0,0013	0,0018	0,0013	0,0018	
	0408	0,0005	0,0193	0,0005	0,0193	0,0005	0,0193	
	0409	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,00255	0,00005224	0,00255	0,00005224	0,00255	0,00005224	
	0505	0,000213	0,0081	0,000213	0,0081	0,000213	0,0081	
Вахтовый поселок	7201	0,000015	0,000474	0,000015	0,000474	0,000015	0,000474	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	7202	0,000018	0,000005	0,000018	0,000005	0,000018	0,000005	
	7203	0,000916	0,000002	0,000916	0,000002	0,000916	0,000002	
	7204	0,000018	0,000578	0,000018	0,000578	0,000018	0,000578	
Неорганизованные источники								
Основное	6001	0,02933	0,13974	0,02933	0,13974	0,02933	0,13974	
Обустройство устьев скважин	6110	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	
	6111	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	
	6112	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	
	6113	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	
	6114	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	
	6115	0,0002	0,001	0,0002	0,001	0,0002	0,001	
	6117	0,00197	0,00017	0,00197	0,00017	0,00197	0,00017	
	6118	0,0000006	0,0002	0,0000006	0,0002	0,0000006	0,0002	
	6119	0,000045	0,0014	0,000045	0,0014	0,000045	0,0014	
	6120	0,000035	0,0011	0,000035	0,0011	0,000035	0,0011	
	6121	0,000015	0,0005	0,000015	0,0005	0,000015	0,0005	
ДНС-1	6202	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	
	6203	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	
	6204	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	
Установка по закачке горячей воды №2	6301	0,00003	0,00093	0,00003	0,00093	0,00003	0,00093	
	6307	0,00003132	0,00098768	0,00003132	0,00098768	0,00003132	0,00098768	
	6308	0,00003132	0,00098768	0,00003132	0,00098768	0,00003132	0,00098768	
	6309	0,00003132	0,00098768	0,00003132	0,00098768	0,00003132	0,00098768	
	6312	0,000031	0,001	0,000031	0,001	0,000031	0,001	
	6313	0,00005	0,00154	0,00005	0,00154	0,00005	0,00154	
	6314	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	
	6315	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	
Пункт подготовки нефти (ППН)	6401	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	
	6402	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	6403	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	
	6404	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	0,00122	0,00643	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6501	0,00001223	0,0001927	0,00001223	0,0001927	0,00001223	0,0001927	
КППС	6702	0,0000016	0,000051	0,0000016	0,000051	0,0000016	0,000051	
Всего по загрязняющему веществу:		0,10793274	0,43717928	0,10793274	0,43717928	0,10793274	0,43717928	
(0627) Этилбензол (675)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0504	0,00007	0,00000144	0,00007	0,00000144	0,00007	0,00000144	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00007	0,00000144	0,00007	0,00000144	0,00007	0,00000144	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0315	0,00000092	0,0000011	0,00000092	0,0000011	0,00000092	0,0000011	
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,00000006	0,0000005	0,00000006	0,0000005	0,00000006	0,0000005	
	0502	0,00000006	0,0000005	0,00000006	0,0000005	0,00000006	0,0000005	
Механическая мастерская	0601	0,00000135	0,00000898	0,00000135	0,00000898	0,00000135	0,00000898	
	0602	0,0000004	0,0000052	0,0000004	0,0000052	0,0000004	0,0000052	
	0603	0,00000135	0,000005082	0,00000135	0,000005082	0,00000135	0,000005082	
	0604	0,0000006	0,0000078	0,0000006	0,0000078	0,0000006	0,0000078	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00000474	0,000029162	0,00000474	0,000029162	0,00000474	0,000029162	
(1051) Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,000003	0,00001	0,000003	0,00001	0,000003	0,00001	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

Всего по загрязняющему веществу:		0,000003	0,00001	0,000003	0,00001	0,000003	0,00001	
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Не организованные источники								
Обустройство устьев скважин	6116	0,00546	0,1717454	0,00546	0,1717454	0,00546	0,1717454	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00546	0,1717454	0,00546	0,1717454	0,00546	0,1717454	
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,00001	0,00003	0,00001	0,00003	0,00001	0,00003	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00001	0,00003	0,00001	0,00003	0,00001	0,00003	
(1119) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,00008	0,0001	0,00008	0,0001	0,00008	0,0001	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00008	0,0001	0,00008	0,0001	0,00008	0,0001	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0315	0,00917	0,01	0,00917	0,01	0,00917	0,01	
Механическая мастерская	0601	0,01389	0,082	0,01389	0,082	0,01389	0,082	
	0602	0,0036	0,047304	0,0036	0,047304	0,0036	0,047304	
	0603	0,01389	0,0462	0,01389	0,0462	0,01389	0,0462	
	0604	0,0055667	0,0713174	0,0055667	0,0713174	0,0055667	0,0713174	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

Всего по загрязняющему веществу:		0,0461167	0,2568214	0,0461167	0,2568214	0,0461167	0,2568214	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Пункт сдачи нефти (ПСН)	0501	0,0278	0,219	0,0278	0,219	0,0278	0,219	
	0502	0,0278	0,219	0,0278	0,219	0,0278	0,219	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0556	0,438	0,0556	0,438	0,0556	0,438	
(2732) Керосин (654*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Нефтепровод от ППН до ПСН	7101	0,002985	0,007617	0,002985	0,007617	0,002985	0,007617	
Всего по загрязняющему веществу:		0,002985	0,007617	0,002985	0,007617	0,002985	0,007617	
(2741) Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99) (240*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,007	0,221	0,007	0,221	0,007	0,221	
Всего по загрязняющему веществу:		0,007	0,221	0,007	0,221	0,007	0,221	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Установка по закачке	0315	0,22	0,2409	0,22	0,2409	0,22	0,2409	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

горячей воды №2								
Механическая мастерская	0601	0,33	1,958	0,33	1,958	0,33	1,958	
	0602	0,087	1,135296	0,087	1,135296	0,087	1,135296	
	0603	0,33	1,1088	0,33	1,1088	0,33	1,1088	
	0604	0,1345278	0,7116164	0,1345278	0,7116164	0,1345278	0,7116164	
Неорганизованные источники								
Пункт сдачи нефти (ПСН)	6502	0,0004	0,0002151	0,0004	0,0002151	0,0004	0,0002151	
Всего по загрязняющему веществу:		1,1019278	5,1548275	1,1019278	5,1548275	1,1019278	5,1548275	
(2877) Петролейный эфир (952*)								
Организованные источники								
Установка по закачке горячей воды №2	0310	0,000007	0,000001	0,000007	0,000001	0,000007	0,000001	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000007	0,000001	0,000007	0,000001	0,000007	0,000001	
(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит,(495*))								
Неорганизованные источники								
Механическая мастерская	6601	0,14	0,00605	0,14	0,00605	0,14	0,00605	
Всего по загрязняющему веществу:		0,14	0,00605	0,14	0,00605	0,14	0,00605	
Всего по объекту:		136,5917	223,3397	139,934	265,0121	139,934	266,33368	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		133,6873	183,0065	133,6873	183,0065	133,6873	183,0065	
В том числе факелы								
Итого по неорганизованным источникам:		2,904370473	40,33321637	2,904370473	40,33321637	2,904370473	40,33321637	

6 Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу

ДТОО «Жалгизтобемунай» на период нормирования не планировало разработку специальных мероприятий по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов ПДВ, так как на границах ближайших жилых зон по всем загрязняющим веществам приземные концентрации с учетом фона не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными правилами.

Для уменьшения влияния работающего технологического оборудования проектируемого объекта на состояние атмосферного воздуха, сокращения объемов выбросов загрязняющих веществ, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу на предприятии реализуется комплекс планировочных и технологических мероприятий.

Планировочные мероприятия, влияющие на уменьшение воздействия выбросов предприятия, включают:

- расположение объектов как источников выбросов загрязняющих веществ с учетом розы ветров;
- организация движения транспорта и другой техники по территориям месторождений и других производственных объектов;

Технологические мероприятия включают:

- применение при добыче нефти герметизированной системы сбора и транспортировки нефти и газа на месторождениях;
- применение наиболее современных технологий, высокопроизводительного оборудования в соответствии с требованиями нормативных документов, регламентирующих вопросы безопасности и охраны окружающей среды;
- обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов;
- организацию технологических процессов в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, техрегламентами, утвержденными в установленном порядке;
- соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, а также внутренних документов и стандартов предприятия;
- защиту оборудования и трубопроводов от коррозии и от превышения давления;
- ежедневный контроль и диагностику оборудования и трубопроводов на объектах для своевременного обнаружения утечек и газовыделений (системы аварийного оповещения и связи, контроля воздуха);
- размещение взрывоопасных производств в отдельных помещениях и на открытых площадках;
- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- проведение профилактических регламентных работ;

- строгое соблюдение графиков осмотра, ремонта и технического освидетельствования аппаратов и трубопроводов в соответствии с установленными нормативными документами;
- обучение и тренинг обслуживающего персонала.

Автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования, с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций.

К основным мероприятиям, предусмотренным на объектах предприятия, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся следующие:

- все резервуары и дренажные емкости оборудованы дыхательными клапанами, которые рассчитаны на срабатывание при определенном давлении, выброс углеводородов в атмосферу происходит только при превышении установленного нормативами давления;
- ежегодно на предприятии проводится капитальный ремонт нефтепроводов с целью избежания утечек нефти;
- производится утилизация газа на месторождениях предприятия с использованием его в качестве топлива на нужды печей подогрева нефти и воды и котельных;
- для предотвращения аварийных ситуаций, приводящих к загрязнению атмосферного воздуха, предусмотрено строгое соблюдение технологических регламентов ДТОО «ЖТМ», организация технологических процессов в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, утвержденными в установленном порядке;
- для улучшения условий рассеивания и уменьшения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы дымовые трубы котельных предусмотрены высотой не менее 15-30 м;
- проведение мониторинговых наблюдений на источниках выбросов, на границе СЗЗ для соблюдения нормативов ПДВ и применение необходимых мер при наличии увеличивающихся концентраций загрязняющих веществ в приземном слое.

Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в таблице 3.7 (по форме Приложения 4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной Приказом МООС от 16 апреля 2012 г. с изменениями от 11.12.2013 г.).

Реализация мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с требуемой организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволяет обеспечивать соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при эксплуатации производственных объектов ДТОО «ЖТМ».

7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2,0 раза.

Определение периода действия и режима НМУ находится в ведении органов Казгидромета. В обязанности этих органов входит оповещение предприятия о наступлении и завершении периода НМУ и режима НМУ.

Согласно РД 52.04.52-85 в проекте разработан план мероприятий по снижению выбросов при наступлении неблагоприятных метеорологических условий на I и II режимы работы предприятия, обеспечивающие уменьшение выброса каждого загрязняющего вещества:

- первый режим – до 5-20%;
- второй режим – до 10-20%.

Главное условие: выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут явиться аварийные ситуации.

Исходя из специфики работы данного предприятия, предложен следующий план мероприятий.

По I режиму работы:

осуществление организационных мероприятий, связанных с особым контролем работы всех технологических процессов и оборудования:

- усиление контроля за работой установок и оборудования, в первую очередь, на сливо-наливных операциях в резервуарных парках, на печах подогрева нефти и воды, в котельных, газовых турбинах;
- усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов;
- запрет работы оборудования в форсированном режиме;
- прекращение ремонтных работ и работ по пуску оборудования во время планово-предупредительных работ;
- прекращение испытания оборудования с целью изменения технологических режимов работы;
- запрет на продувки технологического оборудования;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ;
- усиление контроля за соблюдением правил техники безопасности и противопожарных норм;
- запрещение работы сварочных агрегатов, производства ремонтных работ, связанных с повышенным выделением загрязняющих веществ;

Эти мероприятия позволяют сократить объем выбросов и соответственно концентрации загрязняющих веществ в атмосфере на 5-20 %.

По II режиму работы:

– мероприятия по II режиму работы помимо мероприятий организационно-технического характера предусматривают мероприятия, требующие снижения интенсивности работы оборудования и совершенствования технологии:

- проводятся все организационно-технические мероприятия, предусмотренные на I режим работы предприятия;
- запрещение включения дизель-генераторов в профилактических целях;
- снижение производительности котельных, печей отопления, газовых турбин ГПЭС;
- максимальное обеспечение соблюдения оптимального режима работы в соответствии с технологическим регламентом.

Мероприятия по II режиму НМУ приведут к необходимому сокращению приземных концентраций.

По III режиму работы:

– мероприятия по III режиму работы помимо мероприятий организационно-технического характера предусматривают мероприятия, требующие снижения или прекращения интенсивности работы оборудования и совершенствования технологии:

- проводятся все организационно-технические мероприятия, предусмотренные на I и II режимах работы предприятия;
- запрещение включения дизель-генераторов в профилактических целях;
- снижение производительности котельных, печей отопления, газовых турбин ГПЭС;
- максимальное обеспечение соблюдения оптимального режима работы в соответствии с технологическим регламентом.

Для эффективного предотвращения превышений уровня загрязнения воздуха в периоды НМУ следует, в первую очередь, сократить низкие, рассредоточенные, холодные выбросы (при перегрузке сыпучих материалов и ГСМ).

Эффективность разработанных мероприятий для каждого источника соответственно для 3-х режимов НМУ представлена в таблице 3.8.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

Таблица 3.8 – Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ

Номер источ- ника на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %	Экономическая оценка мероприятий, т.тл/час
	Координаты на карте-схеме		Вы- сота источ- ника выб- роса, м	Диа- метр источ- ника выб- роса, м	Параметры газовойдушн. смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование				
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площад. ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площад- ного ИЗА, X2/Y2			Ско- рость, м/с	до/после мероприятий							
						объем, м3/с				темп., грС			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Первый режим работы													
ДНС													
0101	53,966873/ 44,867836		4	0,2	206,1	6,42/6,42	500/500	Снижение производительности работ на 20%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,037 /0,0296	20	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00602/0,0049	20	
									0337	Углерод оксид (584)	0,225 /0,180	20	
									0410	Метан	0,225/0,180	20	
0102	53,966873/ 44,867836		4	0,2	206,1	6,42/6,42	500/500	Снижение производительности работ на 20%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,037 /0,0296	20	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00602/0,0049	20	
									0337	Углерод оксид (584)	0,225 /0,180	20	
									0410	Метан	0,225/0,180	20	
УЗГВ													
0202	53,963171 /44,866309		4	0,08	587,5	2,953/2,953	483/483	Снижение производительности работ на 20%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0152	20	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00309/0,0025	20	
									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0900	20	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0203	53,963171 /44,866309		4	0,08	587,5	2,9530035 /2,9530035	483/483	Снижение производительности работ на 20%	0410	Метан	0,1125/0,0900	20		
									0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0152	20		
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00309/0,0025	20		
									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0900	20		
									0410	Метан	0,1125/0,0900	20		
ППН														
0301	53,966873/ 44,867836		10	0,305	41,15	3,0064945 /3,0064945	483/483	Снижение производительности работ на 20%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,1671/0,1337	20		
0302	53,966873/ 44,867836		10	0,305	41,15	3,0064945 /3,0064945	483/483		Снижение производительности работ на 20%	0304	Азот (II) оксид (6)	0,02715/0,0218	20	
										0337	Углерод оксид (584)	0,33775/0,2700	20	
										0410	Метан	0,33775/0,2700	20	
		0302						53,966873/ 44,867836		10	0,305	41,15	3,0064945 /3,0064945	483/483
0304	Азот (II) оксид (6)		0,02715/0,0218	20										
0337	Углерод оксид (584)		0,33775/0,2700	20										
0410	Метан		0,33775/0,2700	20										
ПСН														
0401	53,966873/ 44,867836		4	0,2	31,63	4,046/4,046	500/500	Снижение производительности работ на 20%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0152	20		
									Снижение производительности работ на 20%	0304	Азот (II) оксид (6)	0,00307/0,0025	20	
										0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0900	20	
										0410	Метан	0,1125/0,0900	20	
0402	53,966873/ 44,867836		4	0,2	31,63	4,046/4,046	500/500	Снижение производительности работ на 20%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0152	20		
									0304	Азот (II) оксид	0,00307/0,0025	20		

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

										(6)			
									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0900	20	
									0410	Метан	0,1125/0,0900	20	
Вахтовый поселок													
1001	53,966873/ 44,867836		4	0,2	19,62	4,046/4,046	500/500	Снижение производительности работ на 20%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0152	20	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00307/0,0025	20	
									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0900	20	
									0410	Метан	0,1125/0,0900	20	
Второй режим работы													
ДНС-1													
0101	53,966873/ 44,867836		4	0,2	206,1	6,42/6,42	500/500	Снижение производительности работ на 20%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,037 /0,0222	40	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00602/0,0037	40	
									0337	Углерод оксид (584)	0,225 /0,135	40	
									0410	Метан	0,225/0,135	40	
0102	53,966873/ 44,867836		4	0,2	206,1	6,42/6,42	500/500	Снижение производительности работ на 40%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,037 /0,0222	40	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00602/0,0037	40	
									0337	Углерод оксид (584)	0,225 /0,135	40	
									0410	Метан	0,225/0,135	40	
УЗГВ													
0202	53,966873/ 44,867836		4	0,08	587,5	2,953/2,953	483/483	Снижение производительности работ на 40%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0114	40	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00309/0,0019	40	
									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0675	40	
									0410	Метан	0,1125/0,0675	40	
0203	53,966873/ 44,867836		4	0,08	587,5	2,9530035 /2,9530035	483/483	Снижение производительности работ на 40%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0114	40	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00309/0,0019	40	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0675	40	
									0410	Метан	0,1125/0,0675	40	
ППН													
0301	53,966873/ 44,867836		10	0,305	41,15	3,0064945 /3,0064945	483/483	Снижение производительности работ на 40%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,1671/0,1003	40	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,02715/0,0162	40	
									0337	Углерод оксид (584)	0,33775/0,2027	40	
									0410	Метан	0,33775/0,2027	40	
0302	53,966873/ 44,867836		10	0,305	41,15	3,0064945 /3,0064945	483/483	Снижение производительности работ на 40%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,1671/0,1003	40	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,02715/0,0162	40	
									0337	Углерод оксид (584)	0,33775/0,2027	40	
									0410	Метан	0,33775/0,2027	40	
0302	53,966873/ 44,867836		10	0,305	41,15	3,0064945 /3,0064945	483/483	Снижение производительности работ на 40%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,1671/0,1003	40	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,02715/0,0162	40	
									0337	Углерод оксид (584)	0,33775/0,2027	40	
									0410	Метан	0,33775/0,2027	40	
ПСН													
0401	53,966873/ 44,867836		4	0,2	31,63	4,046/4,046	500/500	Снижение производительности работ на 40%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0114	40	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00307/0,0019	40	
									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0675	40	
									0410	Метан	0,1125/0,0675	40	
0402	53,966873/ 44,867836		4	0,2	31,63	4,046/4,046	500/500	Снижение производительности работ на 40%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0114	40	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00307/0,0019	40	
									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0675	40	
									0410	Метан	0,1125/0,0675	40	
Вахтовый поселок													

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

1001	53,966873/ 44,867836		4	0,2	19,62	4,046/4,046	500/500	Снижение производительности работ на 40%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0114	40	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00309/0,0019	40	
									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0675	40	
									0410	Метан	0,1125/0,0675	40	
Третий режим работы													
ДНС-1													
0101	53,966873/ 44,867836		4	0,2	206,1	6,42/6,42	500/500	Снижение производительности работ на 60%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,037 /0,0148	60	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00602/0,0024	60	
									0337	Углерод оксид (584)	0,225 /0,090	60	
									0410	Метан	0,225/0,090	60	
0102	53,966873/ 44,867836		4	0,2	206,1	6,42/6,42	500/500	Снижение производительности работ на 60%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,037 /0,0148	60	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00602/0,0024	60	
									0337	Углерод оксид (584)	0,225 /0,090	60	
									0410	Метан	0,225/0,090	60	
УЗГВ													
0202	53,966873/ 44,867836		4	0,1	0,18	0,00139 /0,00139	55/55	Снижение производительности работ на 60%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0076	60	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00309/0,0013	60	
									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,045	60	
									0410	Метан	0,1125/0,045	60	
0203	53,966873/ 44,867836		3	0,01	76	0,005969 /0,005969	55/55	Снижение производительности работ на 60%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0076	60	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00309/0,0013	60	
									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,045	60	
									0410	Метан	0,1125/0,045	60	
ППН													
0301	53,966873/ 44,867836		4	0,2	206,1	6,42/6,42	500/500	Снижение	0301	Азота (IV)	0,1671/0,0668	60	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

								производительности работ на 60%		диоксид (4)			
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,02715/0,0109	60	
									0337	Углерод оксид (584)	0,33775/0,1351	60	
									0410	Метан	0,33775/0,1351	60	
0302	53,966873/ 44,867836		4	0,2	206,1	6,42/6,42	500/500	Снижение производительности работ на 60%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,1671/0,0668	60	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,02715/0,0109	60	
									0337	Углерод оксид (584)	0,33775/0,1351	60	
									0410	Метан	0,33775/0,1351	60	
0303	53,966873/ 44,867836		3	0,01	76	0,005969 /0,005969	55/55	Снижение производительности работ на 60%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,1671/0,0668	60	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,02715/0,0109	60	
									0337	Углерод оксид (584)	0,33775/0,1351	60	
									0410	Метан	0,33775/0,1351	60	
ПСН													
0401	53,966873/ 44,867836		5	0,1	31	0,243474 /0,243474	40/40	Снижение производительности работ на 60%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0076	60	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00307/0,0013	60	
									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0450	60	
									0410	Метан	0,1125/0,0450	60	
0402	53,966873/ 44,867836		5	0,1	31	0,243474 /0,243474	40/40	Снижение производительности работ на 60%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0076	60	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00307/0,0013	60	
									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0450	60	
									0410	Метан	0,1125/0,0450	60	
Вахтовый поселок													
1001	53,966873/ 44,867836		4	0,2	208,3	4,06/4,06	500/500	Снижение производительности работ на 60%	0301	Азота (IV) диоксид (4)	0,019/0,0076	60	
									0304	Азот (II) оксид (6)	0,00309/0,0013	60	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

									0337	Углерод оксид (584)	0,1125/0,0450	60	
									0410	Метан	0,1125/0,0450	60	

8. Уточнение размеров санитарно-защитных зон

Согласно «9. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" утверждены приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 для объектов с технологическими процессами, являющихся источниками неблагоприятного воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается размер СЗЗ с целью обеспечения безопасности населения, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами.

По своему функциональному назначению санитарно-защитная зона (СЗЗ) является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Граница санитарно-защитной зоны - линия, ограничивающая территорию санитарно-защитной зоны или максимальную из плановых проекций пространства, за пределами которых факторы воздействия не превышают установленные гигиенические нормативы.

Критерием для определения размера СЗЗ является соответствие на ее внешней границе и за ее пределами концентрации загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест ПДК и/или ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух.

В соответствии с «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной Приказом МООС от 16.04.2012 г. №110-п (с изменениями от 11.12.2013 г.) при нормировании ПДВ осуществляется оценка достаточности размера санитарно-защитной зоны объекта.

Согласно санитарной классификации производственных объектов «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № ДСМ-2, минимальный размер санитарно-защитных зон для месторождения Жалгизтобе ДТОО «ЖТМ», как объекта первого класса опасности (производства по добыче нефти с высоким содержанием летучих углеводородов), составляет 1000 м от границы промышленных площадок месторождения.

Размеры СЗЗ для всех промплощадок предприятия установлены в действующем «Проекте нормативов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу для подразделений ДТОО «Жалгитобемунай». размер СЗЗ установлена равным 1000 м.

Граница СЗЗ нанесена на картах изолиний приземных концентраций загрязняющих веществ красной линией.

Кроме того, в составе корректировки проекта нормативов ПДВ для оценки достаточности размера установленных санитарно-защитных зоны промплощадки предприятия проведены расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам и группам суммаций, присутствующим в выбросах источников загрязнения атмосферы, при наихудших для рассеивания выбросов метеорологических условиях и максимально возможных выбросах от оборудования.

Проведенные расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показали, что выбросы ЗВ от работающего оборудования объектов предприятия в штатном режиме не создадут на границе ближайшего жилья и границах санитарно-защитных зон приземные концентрации, превышающие 1 ПДК_{мр}, установленные для населенных мест.

Результаты периодически проводимых измерений приземных концентраций на границах СЗЗ объектов предприятия передвижными лабораториями также показывают, что фактические значения приземных концентраций загрязняющих веществ значительно меньше расчётных и не превышают установленных значений критериев качества атмосферного воздуха.

Понижению уровня загрязнения воздуха способствует значительный воздухообмен и достаточно высокая способность атмосферного воздуха к самоочищению благодаря активной ветровой деятельности в районе расположения производственных объектов ДТОО «ЖТМ».

9. КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов при эксплуатации производственных объектов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Контроль за состоянием воздушного бассейна должен обеспечивать:

- ведение систематического наблюдения за выбросами ЗВ;
- сбор данных для составления отчетности по форме № 2-ТП (воздух);
- проведение анализа причин, вызывающих превышение нормативов ПДВ.

Производственный мониторинг воздушного бассейна, как элемент производственного экологического контроля, включает в себя следующие направления деятельности:

- наблюдение за параметрами технологических процессов (операционный мониторинг);
- наблюдения за источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ (мониторинг эмиссий);
- оценку состояния атмосферного воздуха (мониторинг воздействия).

Контроль за соблюдением установленных величин ПДВ осуществляется в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90) и СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».

Мониторинг состояния атмосферного воздуха проводится в соответствии с «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» (РД 52.04.186-89), СТ РК 2036-2010 «Охрана природы. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия проводится аккредитованной лабораторией, выбираемой на основании тендера.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на руководителя предприятия

Результаты контроля заносятся в журналы учета, включаются в технические отчеты предприятия, отчеты по производственному мониторингу, отчеты по форме № 2-ТП (воздух) и учитываются при оценке его деятельности.

В настоящее время ДТОО «Жалгизтобемунай» проводит контроль содержания загрязняющих веществ в атмосфере и на источниках выбросов в соответствии с согласованной «Программой производственного экологического контроля на 2023 год»,

Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдения за параметрами технологических процессов, обеспечивающих работу в штатном режиме, для подтверждения того, что показатели деятельности организации находятся в диапазоне, который считается целесообразным для надлежащей эксплуатации и соблюдения условий техрегламента данного производства. Эти параметры обычно

отслеживаются датчиками давления, температур, влажности, освещения и т.д. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователем.

Мониторинг эмиссий

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов ПДВ, устанавливаемых на стадии разработки проектной документации.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу выполняется следующими методами:

- метод прямого измерения концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах с помощью автоматических газоанализаторов либо инструментального отбора проб отходящих газов с последующим анализом в стационарной лаборатории. Этот метод используется для мониторинга эмиссий на наиболее крупных организованных источниках выбросов (дымовые трубы котельных, печей подогрева нефти и воды, УЗГ-1МГ, выхлопные трубы газовых турбин);

- **расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов ЗВ в атмосферу утвержденных МООС РК.** Этот метод применяется для расчета неорганизованных и передвижных источников, источников продувочных операций, дренажных емкостей, металлообрабатывающих станков, сварочных агрегатов и постов, факельных установок, резервуаров хранения нефти и емкостей топлива, резервных дизельгенераторов, печей малой мощности, а также выбросов от ряда мелких организованных источников.

Согласно РНД 211.3.01.06-97 и СТ РК 1517-2006 «соответствие величин фактических выбросов источника загрязнения атмосферы нормативным значениям надо проверять инструментальными или инструментально-лабораторными методами во всех случаях, когда для этого имеются технические возможности». При этом необходимо учитывать удельный вклад каждого источника загрязнения атмосферы в валовый выброс предприятия и относительную опасность выбрасываемого в атмосферу загрязняющего вещества.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ проводится на источниках выбросов загрязняющих веществ (выхлопных трубах) в точках, специально оборудованных пробоотборниками. Контроль следует проводить в соответствии с аттестованными методиками.

Согласно РНД 211.3.01.06-97 все источники, выбрасывающие вещество, подлежащее контролю, делятся на две категории.

К 1-ой категории относятся источники, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха и для которых при $C_{\max}/\text{ПДК} > 0,5$ выполняется условие:

$$M / \text{ПДК} \cdot H > 0,01$$

где $C_{\max}$ – максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м³;

M – максимальный разовый выброс из источника, г/с;

H – высота источника, м (при $H < 10$ м принимается для $H=10$ м).

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал.

Все остальные источники относятся ко второй категории и контролируются 1 раз в год.

Замеры инструментальным методом будут проводиться 1 раз в год и 1 раз в квартал на организованных источниках, в местах, оборудованных пробоотборниками.

В число обязательно контролируемых веществ должны быть включены основные загрязняющие вещества – *азота оксид, азота диоксид, сера диоксид, сажа, оксид углерода, углеводороды.*

Полученные значения выбросов вредных веществ по результатам замеров будут сопоставляться с нормативами, установленными для источников выбросов в утверждённом ПДВ для ДТОО «ЖТМ».

Контроль следует проводить в соответствии с аттестованными методиками, приведенными в конце план-графика.

При проведении замеров на источниках определяются следующие параметры:

- температура окружающей среды и газов;
- барометрическое давление;
- скорость газов;
- объем газов;
- коэффициент избытка воздуха;
- геометрические характеристики источников загрязнения атмосферы;
- концентрации измеряемых ингредиентов;
- процентное содержание в продуктах сгорания кислорода и углекислого газа (диоксид углерода).

Определение категории источников и расчет необходимости проведения контроля приводятся в таблицах ниже.

План-график инструментального и расчетного контроля выбросов на источниках предприятия ДТОО «ЖТМ» с указанием методов контроля представлен в таблице 3.10.

Учитывая характер деятельности каждого источника и результаты расчетов рассеивания, предложены следующие методы контроля:

Мониторинг воздействия

В процессе мониторинга воздействия проводятся наблюдения за фактическим состоянием загрязнения атмосферного воздуха в установленных точках на границе санитарно-защитных зон (СЗЗ) предприятия.

Мониторинг воздействия предусматривает проведение наблюдений на границах СЗЗ месторождения Жалгизтобе.

На рассматриваемый период 2024 год по результатам расчетов рассеивания предлагаются 14 точек контроля на границе СЗЗ месторождения. Время отбора анализа должно относиться к 30-минутному периоду осреднения. Мониторинг атмосферного воздуха в каждой контрольной точке на границе СЗЗ рекомендовано проводить дискретным методом с трехмерными замерами на каждой точке (утром, днем и вечером).

Координаты точек, измеряемые ингредиенты и интенсивность контроля представлены в таблицах 3.10. Контрольные значения концентраций загрязняющих веществ приведены в таблице 3.11.

Каждый пост должен размещаться на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке, в стороне от зоны влияния автодорог для исключения искажения результатов измерений.

Проведение измерений предусматривается 1 раз в квартал в соответствии с **«Требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля»**, утвержденными Приказом Министра охраны окружающей среды №16 от 14 февраля 2013 года.

В воздушном бассейне на границе СЗЗ подлежат измерению следующие загрязняющие вещества:

- азота диоксид;
- азота оксид;
- серы диоксид;
- углерода оксид;
- сероводород;
- смесь предельных углеводородов C_1-C_5 ;
- смесь предельных углеводородов C_6-C_{10} ;
- суммарные углеводороды;
- метан.

Методики отбора проб (включая технические средства отбора и транспортировки проб), их анализа и контроля, а также принцип действия и инструктаж по применению приборов контроля за состоянием атмосферного воздуха подробно изложены в «Руководстве по контролю загрязнения атмосферы». РД 52.04.186-89», в соответствии, с которым будет проводиться экологический мониторинг атмосферного воздуха

П Л А Н - Г Р А Ф И К
на предприятии за соблюдением НДВ на источниках выбросов и на контрольных точках
(постах) на 2027-2029 гг.

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок/координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутки	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,000001	0,1852	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1- C5	1 раз/кв		0,00167	309,2822	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6- C10	1 раз/кв		0,0006	111,1193	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000008	1,4816	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		2,541E-06	0,4706	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000005	0,9260	эколог	расчетный
0002	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,000001	0,1852	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1- C5	1 раз/кв		0,00167	309,2822	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0006	111,1193	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000008	1,4816	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		2,541E-06	0,4706	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000005	0,9260	эколог	расчетный
0003	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,000001	0,1852	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,00167	309,2822	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0006	111,1193	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000008	1,4816	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		2,541E-06	0,4706	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000005	0,9260	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000001	0,1852	эколог	расчетный
0004	Обустройство устьев скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,00167	309,2822	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0006	111,1193	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000008	1,4816	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		2,541E-06	0,4706	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000005	0,9260	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000001	0,1852	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,00167	309,2822	эколог	расчетный
0005	Обустройство устьев	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0006	111,1193	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000008	1,4816	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		2,541E-06	0,4706	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000005	0,9260	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000001	0,1852	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,00167	309,2822	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0006	111,1193	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00167	309,2822	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0006	111,1193	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000008	1,4816	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		2,541E-06	0,4706	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000005	0,9260	эколог	расчетный
0006	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,000001	0,1852	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00167	309,2822	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0006	111,1193	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000008	1,4816	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		2,541E-06	0,4706	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000005	0,9260	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000001	0,1852	эколог	расчетный
0007	Обустройство устьев скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00167	309,2822	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0006	111,1193	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000008	1,4816	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		2,541E-06	0,4706	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0008	Обустройство устьев скважин	Диметилбензол	1 раз/кв		2,541E-06	0,4706	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000005	0,9260	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000002	0,3704	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00291	538,9288	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0011	203,7188	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000014	2,5928	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		4,424E-06	0,8193	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000009	1,6668	эколог	расчетный
0009	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,000002	0,3704	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00291	538,9288	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0011	203,7188	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000014	2,5928	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		4,424E-06	0,8193	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000009	1,6668	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000002	0,3704	эколог	расчетный
0010	Обустройство устьев скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00291	538,9288	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0011	203,7188	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000014	2,5928	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		4,424E-06	0,8193	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000009	1,6668	эколог	расчетный
0011	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,000002	0,3704	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00291	538,9288	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0011	203,7188	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000014	2,5928	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		4,424E-06	0,8193	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000009	1,6668	эколог	расчетный
0012	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,000003	0,5556	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00337	624,1203	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0012	222,2387	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000016	2,9632	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		5,119E-06	0,9480	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00001	1,8520	эколог	расчетный
0013	Обустройство устьев	Сероводород	1 раз/кв		0,000003	0,5556	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00337	624,1203	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0012	222,2387	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000016	2,9632	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		5,119E-06	0,9480	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00001	1,8520	эколог	расчетный
0014	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,000003	0,5556	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00337	624,1203	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0012	222,2387	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000016	2,9632	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		5,119E-06	0,9480	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00001	1,8520	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000003	0,5556	эколог	расчетный
0015	Обустройство устьев скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00337	624,1203	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0012	222,2387	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000016	2,9632	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		5,119E-06	0,9480	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00001	1,8520	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0016	Обустройство устьев скважин	Диметилбензол	1 раз/кв		5,119E-06	0,9480	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00001	1,8520	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000003	0,5556	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00337	624,1203	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0012	222,2387	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000016	2,9632	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		5,119E-06	0,9480	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00001	1,8520	эколог	расчетный
0017	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,000003	0,5556	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00403	746,3516	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0015	277,7984	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000019	3,5188	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		6,119E-06	1,1332	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000012	2,2224	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000003	0,5556	эколог	расчетный
0018	Обустройство устьев скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00403	746,3516	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0015	277,7984	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000019	3,5188	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		6,119Е-06	1,1332	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000012	2,2224	эколог	расчетный
0019	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,000003	0,5556	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,00403	746,3516	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0015	277,7984	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000019	3,5188	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		6,119Е-06	1,1332	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000012	2,2224	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000003	0,5556	эколог	расчетный
0020	Обустройство устьев скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,00403	746,3516	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0015	277,7984	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000019	3,5188	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		6,119Е-06	1,1332	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000012	2,2224	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000003	0,5556	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,00403	746,3516	эколог	расчетный
0021	Обустройство устьев	Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0015	277,7984	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000019	3,5188	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		6,119Е-06	1,1332	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000012	2,2224	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000003	0,5556	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,00403	746,3516	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0015	277,7984	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00403	746,3516	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0015	277,7984	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000019	3,5188	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		6,119E-06	1,1332	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000012	2,2224	эколог	расчетный
0022	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,000003	0,5556	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00403	746,3516	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0015	277,7984	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000019	3,5188	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		6,119E-06	1,1332	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000012	2,2224	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000004	0,7408	эколог	расчетный
0023	Обустройство устьев скважин	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00507	938,9584	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0019	351,8779	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000025	4,6300	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0024	Обустройство устьев скважин	Диметилбензол	1 раз/кв		7,703E-06	1,4266	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000015	2,7780	эколог	расчетный
		Сероводород	1 раз/кв		0,000004	0,7408	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00507	938,9584	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0019	351,8779	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000025	4,6300	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		7,703E-06	1,4266	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000015	2,7780	эколог	расчетный
0025	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,007645	1415,845 6	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		9,232672	1709880, 73	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		3,414789	632415,1 8	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,044596	8259,130 3	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,014016	2595,747 8	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,028032	5191,495 7	эколог	расчетный
0101	Дожимная насосная станция ДНС-1	Азота диоксид	1 раз/кв		0,0335	54,3356	эколог	инструментальный замер

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Азот оксид	1 раз/кв		0,0055	8,9208	эколог	инструментальный замер
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,03813	61,8452	эколог	инструментальный замер
		Метан	1 раз/кв		0,03813	61,8452	эколог	инструментальный замер
0102	Дожимная насосная станция ДНС-1	Азота диоксид	1 раз/кв		0,0335	54,3356	эколог	инструментальный замер
		Азот оксид	1 раз/кв		0,0055	8,9208	эколог	инструментальный замер
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,03813	61,8452	эколог	инструментальный замер
		Метан	1 раз/кв		0,03813	61,8452	эколог	инструментальный замер
0103	Дожимная насосная станция ДНС-1	Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз/кв		0,00001236	15,7372	эколог	расчетный
		Смесь предельных углеводородов C6-C10	1 раз/кв		0,014928	19006,87 55	эколог	расчетный
		Пентилены	1 раз/кв		0,005521	7029,539 1	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00007211	91,8131	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00002266	28,8515	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00004532	57,7031	эколог	расчетный
0104	Дожимная насосная станция ДНС-1	Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз/кв		2,00813	4261736, 0	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0105	Дожимная насосная станция ДНС-1	Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз/кв		2,00813	4261736,0	эколог	расчетный
0201	Установка по закачке горячей воды УЗГВ-2	Сероводород	1 раз/кв		7,799E-09	0,0099	эколог	расчетный
		Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз/кв		0,000009	11,4591	эколог	расчетный
		Смесь предельных углеводородов C6-C10	1 раз/кв		0,000003	3,8197	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00000005	0,0637	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00000001	0,0127	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00000003	0,0382	эколог	расчетный
0202	Установка по закачке горячей воды УЗГВ-2	Азота диоксид	1 раз/кв		0,0375	60,8234	эколог	расчетный
		Азот оксид	1 раз/кв		0,0061	9,8939	эколог	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,02813	45,6257	эколог	расчетный
		Метан	1 раз/кв		0,02813	45,6257	эколог	расчетный
0203	Установка по закачке горячей воды УЗГВ-2	Азота диоксид	1 раз/кв		0,0375	60,8234	эколог	расчетный
		Азот оксид	1 раз/кв		0,0061	9,8939	эколог	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,02813	45,6257	эколог	расчетный
		Метан	1 раз/кв		0,02813	45,6257	эколог	расчетный
0204	Установка по закачке горячей воды УЗГВ-2	Сероводород	1 раз/кв		0,00007	12,9639	эколог	расчетный
		Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз/кв		0,0882	16334,5433	эколог	расчетный
		Смесь предельных углеводородов	1 раз/кв		0,0326	6037,4843	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		C6-C10						
		Бензол	1 раз/кв		0,0004	74,0796	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,0001339	24,7981	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00027	50,0037	эколог	расчетный
0301	Пункт подготовки нефти ППН	Азота диоксид	1 раз/кв		0,02541	41,2139	эколог	инструментальный замер
		Азот оксид	1 раз/кв		0,00413	6,6987	эколог	инструментальный замер
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,02344	38,0187	эколог	инструментальный замер
		Метан	1 раз/кв		0,02344	38,0187	эколог	инструментальный замер
0302	Пункт подготовки нефти ППН	Азота диоксид	1 раз/кв		0,02541	41,2139	эколог	инструментальный замер
		Азот оксид	1 раз/кв		0,00413	6,6987	эколог	инструментальный замер
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,02344	38,0187	эколог	инструментальный замер
		Метан	1 раз/кв		0,02344	38,0187	эколог	инструментальный замер
0303	Пункт подготовки нефти ППН	Азота диоксид	1 раз/кв		0,02541	41,2139	эколог	инструментальный замер
		Азот оксид	1 раз/кв		0,00413	6,6987	эколог	инструментальный замер
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,02344	38,0187	эколог	инструментальный замер
		Метан	1 раз/кв		0,02344	38,0187	эколог	инструментальный замер

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

0304	Пункт подготовки нефти ППН	Азота диоксид	1 раз/кв		0,02541	0,8015	эколог	инструментальный замер
		Азот оксид	1 раз/кв		0,00413	0,13024	эколог	инструментальный замер
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,02344	0,73913	эколог	инструментальный замер
		Метан	1 раз/кв		0,02344	0,73913	эколог	инструментальный замер
0305	Пункт подготовки нефти ППН	Азота диоксид	1 раз/кв		0,02541	0,8015	эколог	инструментальный замер
		Азот оксид	1 раз/кв		0,00413	0,13024	эколог	инструментальный замер
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,02344	0,73913	эколог	инструментальный замер
		Метан	1 раз/кв		0,02344	0,73913	эколог	инструментальный замер
0306	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,00009	16,6679	эколог	расчетный
		Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз/кв		0,11456	21216,38 64	эколог	расчетный
		Смесь предельных углеводородов C6-C10	1 раз/кв		0,04237	7846,877 5	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,0005	92,5995	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00017	31,4838	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00035	64,8196	эколог	расчетный
0307	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,00067	124,0833	эколог	расчетный
		Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз/кв		0,81502	150940,8	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Смесь предельных углеводородов C6-C10	1 раз/кв		0,30144	55826,35 75	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00394	729,6837	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00124	229,6466	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00247	457,4413	эколог	расчетный
0308	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,0001	18,5199	эколог	расчетный
		Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз/кв		0,11783	21821,98 68	эколог	расчетный
		Смесь предельных углеводородов C6-C10	1 раз/кв		0,04358	8070,968 2	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00057	105,5634	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00018	33,3358	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00036	66,6716	эколог	расчетный
0309	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,00000036	0,0667	эколог	расчетный
0310	Пункт подготовки нефти ППН	Гексан	1 раз/кв		0,000005	0,0360	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00006	0,4321	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,0015	10,8023	эколог	расчетный
		Пропан-2-ол	1 раз/кв		0,0015	10,8023	эколог	расчетный
		Этанол	1 раз/кв		0,000003	0,0216	эколог	расчетный
		2-Этоксиэтанол (этиловый эфир)	1 раз/кв		0,00001	0,0720	эколог	расчетный
		Пропан-2-он (Ацетон)	1 раз/кв		0,00008	0,5761	эколог	расчетный
		Гептановая фракция	1 раз/кв		0,0001	0,7202	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Петролейный эфир	1 раз/кв		0,007	50,4110	эколог	расчетный
0311	Пункт подготовки нефти ППН	Азотная кислота	1 раз/кв		0,000007	0,0504	эколог	расчетный
		Гидрохлорид	1 раз/кв		0,00000002	0,0001	эколог	расчетный
		Серная кислота	1 раз/кв		0,00000002	0,0001	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		1,00E-10	0,0000	эколог	расчетный
0312	Пункт подготовки нефти ППН	Метилбензол	1 раз/кв		0,000001	0,0072	эколог	расчетный
		2-Этоксизтанол	1 раз/кв		0,000001	0,0072	эколог	расчетный
		Пропан-2-он	1 раз/кв		0,000005	0,0360	эколог	расчетный
0313	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,0001	18,5199	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,11783	21821,98 68	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,04358	8070,968 2	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00057	105,5634	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00018	33,3358	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00036	66,6716	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00009	16,6679	эколог	расчетный
0314	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,00009	16,6679	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,10735	19881,10 23	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0397	7352,396 5	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00052	96,3034	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00016	29,6318	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00033	61,1156	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00033	61,1156	эколог	расчетный
0315	Пункт подготовки нефти ППН	Азота (IV) диоксид	1 раз/кв		0,58667	514,0663	эколог	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/кв		0,09533	83,5324	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Углерод	1 раз/кв		0,03819	33,4638	эколог	расчетный
		Сера диоксид	1 раз/кв		0,09167	80,3253	эколог	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,47361	414,9981	эколог	расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/кв		0,00000092	0,0008	эколог	расчетный
		Формальдегид	1 раз/кв		0,00917	8,0352	эколог	расчетный
		Алканы C12-C19	1 раз/кв		0,22	192,7738	эколог	расчетный
0401	Пункт сдачи нефти ПСН	Азота (IV) диоксид	1 раз/кв		0,0259	42,0087	эколог	инструментальны й замер
		Азот (II) оксид	1 раз/кв		0,0042	6,8122	эколог	инструментальны й замер
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,02344	38,0187	эколог	инструментальны й замер
		Метан	1 раз/кв		0,02344	38,0187	эколог	инструментальны й замер
0402	Пункт сдачи нефти ПСН	Азота (IV) диоксид	1 раз/кв		0,0259	42,0087	эколог	инструментальны й замер
		Азот (II) оксид	1 раз/кв		0,0042	6,8122	эколог	инструментальны й замер
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,02344	38,0187	эколог	инструментальны й замер
		Метан	1 раз/кв		0,02344	38,0187	эколог	инструментальны й замер
0403	Пункт сдачи нефти ПСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,6955	1476018,7	эколог	расчетный
0404	Пункт сдачи нефти ПСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,6955	1476018,7	эколог	расчетный
0405	Пункт сдачи нефти ПСН	Сероводород	1 раз/кв		0,00035	64,8196	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,41859	77522,4091	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,15482	28672,49 43	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00202	374,1018	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00064	118,5273	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00127	235,2026	эколог	расчетный
0406	Пункт сдачи нефти ПСН	Сероводород	1 раз/кв		0,00035	64,8196	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,41859	77522,40 91	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,15482	28672,49 43	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00202	374,1018	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00064	118,5273	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00127	235,2026	эколог	расчетный
0407	Пункт сдачи нефти ПСН	Сероводород	1 раз/кв		0,00035	64,8196	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,41859	77522,40 91	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,15482	28672,49 43	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00202	374,1018	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00064	118,5273	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00127	235,2026	эколог	расчетный
0408	Пункт сдачи нефти ПСН	Сероводород	1 раз/кв		0,00014	25,9278	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,16312	30209,64 52	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов	1 раз/кв		0,06033	11173,04 99	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		предельных С6-С10						
		Бензол	1 раз/кв		0,00079	146,3071	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00025	46,2997	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,0005	92,5995	эколог	расчетный
0409	Пункт сдачи нефти ПСН	Сероводород	1 раз/кв		0,000001	0,1273	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,00167	212,6305	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0006	76,3942	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000008	1,0186	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		2,5409E-06	0,3235	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000005	0,6366	эколог	расчетный
0501	Мех. Мастерская	Азота (IV) диоксид	1 раз/кв		0,0089	507,4232	эколог	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/кв		0,00144	82,0999	эколог	расчетный
		Углерод	1 раз/кв		0,000161	9,1792	эколог	расчетный
		Сера диоксид	1 раз/кв		0,000556	31,6997	эколог	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,16667	9502,497 2	эколог	расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/кв		0,00000006	0,0034	эколог	расчетный
		Бензин	1 раз/кв		0,0278	1584,984 8	эколог	расчетный
0502	Мех. Мастерская	Азота (IV) диоксид	1 раз/кв		0,0089	507,4232	эколог	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/кв		0,00144	82,0999	эколог	расчетный
		Углерод	1 раз/кв		0,000161	9,1792	эколог	расчетный
		Сера диоксид	1 раз/кв		0,000556	31,6997	эколог	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,16667	9502,497 2	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Бенз/а/пирен	1 раз/кв		0,00000006	0,0034	эколог	расчетный
		Бензин	1 раз/кв		0,0278	1584,984 8	эколог	расчетный
0504	Мех. Мастерская	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0796	101349,6	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,02941	37445,88 74	эколог	расчетный
		Пентилены	1 раз/кв		0,0029	3692,386 0	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,0027	3437,738 7	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00034107	434,2628	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00255	3246,753 2	эколог	расчетный
		Этилбензол	1 раз/кв		0,00007	89,1266	эколог	расчетный
0505	Мех. Мастерская	Сероводород	1 раз/кв		0,000058	73,8477	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,070204	89386,30 00	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,025966	33060,86 07	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000339	431,6272	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,000107	136,2363	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000213	271,1994	эколог	расчетный
0601	КПРС	Азота (IV) диоксид	1 раз/кв		0,88889	92943,18 16	эколог	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/кв		0,14444	15102,78 34	эколог	расчетный
		Углерод	1 раз/кв		0,05788	6051,987	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

					7		
		Сера диоксид	1 раз/кв		0,13889	14522,47 01	эколог расчетный
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,71757	75029,79 99	эколог расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/кв		0,00000135	0,1412	эколог расчетный
		Формальдегид	1 раз/кв		0,01389	1452,351 6	эколог расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/кв		0,33	34505,11 30	эколог расчетный
0602	КПРС	Азота (IV) диоксид	1 раз/кв		1,2222	377245,5 1	эколог расчетный
		Углерод	1 раз/кв		0,4736	146181,8 6	эколог расчетный
		Сера диоксид	1 раз/кв		0,6111	188622,7 5	эколог расчетный
		Углерод оксид	1 раз/кв		3,0556	943144,6 4	эколог расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/кв		0,0000098	3,0249	эколог расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/кв		0,9167	282949,5 6	эколог расчетный
0603	КПРС	Азота (IV) диоксид	1 раз/кв		0,88889	274365,7 0	эколог расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/кв		0,14444	44582,99 90	эколог расчетный
		Углерод	1 раз/кв		0,05788	17865,30 03	эколог расчетный
		Сера диоксид	1 раз/кв		0,13889	42869,93 02	эколог расчетный
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,71757	221485,8 9	эколог расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/кв		0,0000014	0,4321	эколог расчетный
		Формальдегид	1 раз/кв		0,01389	4287,301 7	эколог расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Алканы C12-19	1 раз/кв		0,33	101858,1 4	эколог	расчетный
0701	Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		41,6883	8847262 3,1	эколог	расчетный
0702	Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,3438	729626,5	эколог	расчетный
0901	Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		5,7813	1226931 2,4	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6- C10	1 раз/кв		0,01275	27058,57 39	эколог	расчетный
1001	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид	1 раз/кв		0,00199	3,2277	эколог	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/кв		0,00032	0,5190	эколог	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,00656	10,6400	эколог	расчетный
		Метан	1 раз/кв		0,00656	10,6400	эколог	расчетный
6001	Обустройство устьев скважин	Сероводород	1 раз/кв		0,002		эколог	расчетный
		Смесь предельных углеводородов C1- C5	1 раз/кв		0,0966		эколог	расчетный
		Смесь предельных углеводородов C6- C10	1 раз/кв		0,0357		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,04667		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,01467		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,02933		эколог	расчетный
6002	Обустройство устьев скважин	Смесь предельных углеводородов C1- C5	1 раз/кв		0,249219		эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

6003	Обустройство устьев скважин	Смесь предельных углеводородов C1-C5	1 раз/кв		0,00315		эколог	расчетный
6101	Дожимная насосная станция ДНС-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00719		эколог	расчетный
6102	Дожимная насосная станция ДНС-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00053		эколог	расчетный
6103	Дожимная насосная станция ДНС-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00855		эколог	расчетный
6104	Дожимная насосная станция ДНС-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0026		эколог	расчетный
6105	Дожимная насосная станция ДНС-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00066		эколог	расчетный
6106	Дожимная насосная станция ДНС-1	Алканы C12-19	1 раз/кв		0,0139		эколог	расчетный
6107	Дожимная насосная станция ДНС-1	Алканы C12-19	1 раз/кв		0,0139		эколог	расчетный
6108	Дожимная насосная станция ДНС-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,185074		эколог	расчетный
6109	Дожимная насосная станция ДНС-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,007485		эколог	расчетный
6201	Установка по закачке горячей воды УЗГВ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,002629		эколог	расчетный
6202	Установка по закачке горячей воды УЗГВ-2	Сероводород	1 раз/кв		0,000017		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,02013		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов	1 раз/кв		0,0074		эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		предельных С6-С10					
		Бензол	1 раз/кв		0,000097	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,0000306	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000061	эколог	расчетный
6203	Установка по закачке горячей воды УЗГВ-2	Сероводород	1 раз/кв		0,000017	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,02013	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0074	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000097	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,0000306	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000061	эколог	расчетный
6204	Установка по закачке горячей воды УЗГВ-2	Сероводород	1 раз/кв		0,000017	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,02013	эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,0074	эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000097	эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,0000306	эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000061	эколог	расчетный
6205	Установка по закачке горячей воды УЗГВ-2	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,00053	эколог	расчетный
6206	Установка по закачке горячей воды УЗГВ-2	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,00053	эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

6207	Установка по закачке горячей воды УЗГВ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0026		эколог	расчетный
6208	Установка по закачке горячей воды УЗГВ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0026		эколог	расчетный
6301	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,00032		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,3847		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,1423		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,0019		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,000584		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00117		эколог	расчетный
6302	Пункт подготовки нефти ППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00032		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,3847		эколог	расчетный
6303	Пункт подготовки нефти ППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,1423		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0019		эколог	расчетный
6304	Пункт подготовки нефти ППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,000584		эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,00117		эколог	расчетный
6305	Пункт подготовки нефти ППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00000801		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,00967		эколог	расчетный
6306	Пункт подготовки нефти ППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,003578		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,00005		эколог	расчетный
6307	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,00001		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00003		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0026		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,0000012		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,0065		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000003		эколог	расчетный
6308	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,0052		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0000024		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,00306261		эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Бензол	1 раз/кв		0,00084538		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00612521		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00169076		эколог	расчетный
6309	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,00000854		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,010315		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,003815		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00004983		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00001566		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00003132		эколог	расчетный
6310	Пункт подготовки нефти ППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00000854		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,010315		эколог	расчетный
6311	Пункт подготовки нефти ППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,003815		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,00004983		эколог	расчетный
6312	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,00001566		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00003132		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,00000234		эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Бензол	1 раз/кв		0,002828		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,001046		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00001366		эколог	расчетный
6313	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,00000429		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00000859		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0039		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,0000018		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,0039		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,0000018		эколог	расчетный
6314	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,000008		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,01006		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0037		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000049		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,0000153		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000031		эколог	расчетный
6315	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,000004		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0161		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,006		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00008		эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00002		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00005		эколог	расчетный
6316	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,0000018		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0081		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,003		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00004		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00001		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00002		эколог	расчетный
6317	Пункт подготовки нефти ППН	Сероводород	1 раз/кв		0,0000002		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0081		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,003		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00004		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00001		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00002		эколог	расчетный
6321	Пункт подготовки нефти ППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0118		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,00001		эколог	расчетный
6401	Пункт сдачи нефти ПСН	Сероводород	1 раз/кв		0,00033		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов	1 раз/кв		0,004		эколог	расчетный

		предельных C1-C5						
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0015		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00194		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00061		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00122		эколог	расчетный
6402	Пункт сдачи нефти ПСН	Сероводород	1 раз/кв		0,00033		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,004		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0015		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00194		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00061		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00122		эколог	расчетный
6403	Пункт сдачи нефти ПСН	Сероводород	1 раз/кв		0,000333		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,004		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0015		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00194		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00061		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00122		эколог	расчетный
6404	Пункт сдачи нефти	Сероводород	1 раз/кв		0,000333		эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

	ПСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,004		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,0015		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00194		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00061		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00122		эколог	расчетный
6405	Пункт сдачи нефти ПСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,02223		эколог	расчетный
6406	Пункт сдачи нефти ПСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00053		эколог	расчетный
6407	Пункт сдачи нефти ПСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0256		эколог	расчетный
6501	Мех. Мастерская	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00403		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,00149		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,00001946		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,00000612		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,00001223		эколог	расчетный
6502	Мех. Мастерская	Сероводород	1 раз/кв		0,000001		эколог	расчетный
		Алканы C12-19	1 раз/кв		0,0004		эколог	расчетный
6601	КПРС	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния	1 раз/кв		0,14		эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		в %: менее 20						
6602	КПРС	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,2386		эколог	расчетный
6701	Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0195		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,00001		эколог	расчетный
6702	Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	Сероводород	1 раз/кв		4,425E-07		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,00053		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,000198		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,0000026		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,0000013		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,0000016		эколог	расчетный
6801	Газопровод до ПСН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0195		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,00001		эколог	расчетный
6901	Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,0017		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов	1 раз/кв		0,00004		эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		предельных С6-С10						
6902	Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,0173		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,00004		эколог	расчетный
7101	Вахтовый поселок	Азота (IV) диоксид	1 раз/кв		0,003314		эколог	расчетный
		Азот (II) оксид	1 раз/кв		0,0005388		эколог	расчетный
		Углерод	1 раз/кв		0,0003471		эколог	расчетный
		Сера диоксид	1 раз/кв		0,000551		эколог	расчетный
		Углерод оксид	1 раз/кв		0,01643		эколог	расчетный
		Керосин	1 раз/кв		0,002985		эколог	расчетный
7201	СИКН	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,004957		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,001832		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000024		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,000008		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000015		эколог	расчетный
7202	СИКН	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз/кв		0,005874		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных С6-С10	1 раз/кв		0,002171		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000028		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,000009		эколог	расчетный

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) ЗВ в атмосферный воздух для
объектов ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» на 2027-2029 гг.

		Метилбензол	1 раз/кв		0,000018		эколог	расчетный
7203	СИКН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,302097		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,111641		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,001458		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,000458		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000916		эколог	расчетный
7204	СИКН	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кв		0,006041		эколог	расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кв		0,002232		эколог	расчетный
		Бензол	1 раз/кв		0,000029		эколог	расчетный
		Диметилбензол	1 раз/кв		0,000009		эколог	расчетный
		Метилбензол	1 раз/кв		0,000018		эколог	расчетный

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 02.01.2021 года N 212-III ЗРК.
2. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 22317.
3. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.
4. Правила осуществления инвентаризации стационарных источников выбросов, корректировки данных, документирования и хранения данных, полученных в результате инвентаризации и корректировки (для местных исполнительных органов) Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 262.
5. Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду" Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2021 года № 408.
6. Правила проведения общественных слушаний" Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 425.
7. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" утверждены приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2
8. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004, Астана, 2005 г.
9. РМ 62-91-90. Методика расчёта вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования.
10. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов (Приложение к приказу МООС РК от 29 июля 2011 года № 196-п.
11. «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Алматы, 1996 г.
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа (Приложение №1 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п).
13. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004г.
14. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выделений). РНД 211.2.02.06-2004, Астана, 2004г.
15. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004, Астана, 2005г.
16. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004, Астана, 2005г.
17. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников (Приложение №13 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п).
18. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39.142-00, 2001г.

19. РД 34.02.305-90. Методика определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котлов тепловых электростанций.
20. Методика расчета выбросов от автотранспортных предприятий (Приложение №3 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п).
21. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (Приложение №4 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).
22. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов (Приложение №11 к Приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года №100 –п).
23. «Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу от объектов 4 категории». Приложение № 9 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п.
24. Методика расчёта выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов. Самара, 1996.
25. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии (Приложение №2 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).
26. РД 153-39.0-111-2001. Методика определения нормативной потребности и норм расхода природного газа на собственные технологические нужды газодобывающих предприятий
27. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей (утв. приказом МООС РК от 30 января 2007 года № 23-п)
28. Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от полигонов твердых бытовых отходов. (Приложение №17 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).
29. РД 39-1-1213-84. Методические указания по определению технологических потерь нефтяного газа при сборе, подготовке и внутрипромысловом транспортировании.
30. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (Приложение № 12 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).
31. «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 18 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100–п (ОНД-86).
32. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан. РНД 211.2.02.02-97. Алматы. 1997 г.
33. Методические указания «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» РД 52.04.52-85.
34. РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90 ч.1,2). Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы.
35. «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». РД 52.04.186-89.
36. СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».
37. ГОСТ 17.2.3.01 - 86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.
38. СТ РК 2036-2010 «Охрана природы. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Приложения

**Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от
источников выбросов ЗВ на 2027-2029 гг.**

4. РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ОТ ИСТОЧНИКОВ ПРЕДПРИЯТИЯ НА 2027-2029 ГГ.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ от всех источников выделения выполнены по показателям работы оборудования всех объектов ДТОО «Жалгизтобеунай» (по фонду времени, количеству добываемой продукции, используемому сырью) и по согласованным в РК методикам расчета выбросов.

(001) Обустройство устьев скважин

Организованные источники

Источники №0001-0007 – РГС-25 м³ (7 ед.)

Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчеты по п 5.

Наименование	обоз	Ед.изм.	Кол-во
Режим эксплуатации: Дренажная емкость			
Средство сокращения выбросов: отсутствует			
Конструкция резервуара: Заглубленный			
Число резервуаров	Np	шт	1
объем резервуара	Vp	куб.м	25
давление в аппарате	P	гПА	50
коэффициент, зависящий от ср. темп. кип. жид-ти	Kд		0,57
время работы	t	час	8760
расчет			
Количество углеводородов из емкости составит			
$П = 0,004 \left[\frac{PV}{1011} \right]^{0,8} / Kд ,$		Пс	кг/час
			г/с
			т/год
			0,0083
			0,002
			0,0728

в скобках	в степень
1,2363996	1,1850238

Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
C1-C5	C6-C10				
72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
0,00167	0,0006	0,000008	0,000005	2,541E-06	0,000001
0,05279	0,01952	0,00025	0,00016	0,00008	0,000044

Источники №0008-0011 – РГС-50м³ (4 ед.)

Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчеты по п 5.

Наименование	обоз	Ед.изм.	Кол-во
Режим эксплуатации: Дренажная емкость			
Средство сокращения выбросов: отсутствует			
Конструкция резервуара: Заглубленный			
Число резервуаров	Np	шт	1
объем резервуара	Vp	куб.м	50
давление в аппарате	P	гПА	50
коэффициент, зависящий от ср. темп. кип. жид-ти	Kд		0,57
время работы	t	час	8760
расчет			
Количество углеводородов из емкости составит			
$П = 0,004 \left[\frac{PV}{1011} \right]^{0,8} / Kд ,$		Пс	кг/час
			0,0145

в скобках	в степень
2,4727992	2,0632463

	г/с	0,004
	т/год	0,1268

Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
C1-C5	C6-C10				
72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
0,00291	0,0011	0,000014	0,000009	4,424E-06	0,000002
0,09190	0,03399	0,00044	0,00028	0,00014	0,000076

Источники №0012-0016 – РГС-60м3 (5 ед.)

Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчеты по п 5.

Наименование	обоз	Ед.изм.	Кол-во
Режим эксплуатации: Дренажная емкость			
Средство сокращения выбросов: отсутствует			
Конструкция резервуара: Заглубленный			
Число резервуаров	Np	шт	1
объем резервуара	Vp	куб.м	60
давление в аппарате	P	гПА	50
коэффициент, зависящий от ср. темп. кип. жид-ти	Kд		0,57
время работы	t	час	8760
расчет			
Количество углеводородов из емкости составит			
$П = 0,004 \left[\frac{PV}{1011} \right]^{0,8} / Kд ,$		Пс	кг/час
			г/с
			т/год

в скобках	в степень
2,9673591	2,38724

Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
C1-C5	C6-C10				
72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
0,00337	0,0012	0,000016	0,000010	5,119E-06	0,000003
0,10634	0,03933	0,00051	0,00032	0,00016	0,000088

Источники №0017-0022 – РГС-75м3 (6 ед.)

Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчеты по п 5.

Наименование	обоз	Ед.изм.	Кол-во
Режим эксплуатации: Дренажная емкость			
Средство сокращения выбросов: отсутствует			
Конструкция резервуара: Заглубленный			
Число резервуаров	Np	шт	1
объем резервуара	Vp	куб.м	75
давление в аппарате	P	гПА	50
коэффициент, зависящий от ср. темп. кип. жид-ти	Kд		0,57
время работы	t	час	8760
расчет			

в скобках	в степень
3,7091988	2,8538037

Количество углеводородов из емкости составит			
$П = 0,004 \left[\frac{PV}{1011} \right]^{0,8} / K\partial ,$	Пс	кг/час	0,0200
		г/с	0,006
		т/год	0,1754

Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
C1-C5	C6-C10				
72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
0,00403	0,0015	0,000019	0,000012	6,119E-06	0,000003
0,12712	0,04702	0,00061	0,00039	0,00019	0,000105

Источники №0023-0024 – РГС-100м3 (2 ед.)

Список литературы: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005. Расчеты по п 5.

Наименование	обоз	Ед.изм.	Кол-во
Режим эксплуатации: Дренажная емкость			
Средство сокращения выбросов: отсутствует			
Конструкция резервуара: Заглубленный			
Число резервуаров	Нр	шт	1
объем резервуара	Vр	куб.м	100
давление в аппарате	P	гПА	50
коэффициент, зависящий от ср. темп. кип. жид-ти	Kд		0,57
время работы	t	час	8760
расчет			
Количество углеводородов из емкости составит			
$П = 0,004 \left[\frac{PV}{1011} \right]^{0,8} / K\partial ,$	Пс	кг/час	0,0252
		г/с	0,007
		т/год	0,2208

в скобках	в степень
4,9455984	3,5923205

Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
C1-C5	C6-C10				
72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
0,00507	0,0019	0,000025	0,000015	7,703E-06	0,000004
0,16002	0,05918	0,00077	0,00049	0,00024	0,000132

Источник №0025. Стояк налива нефти

Расчеты максимально разовых и годовых выбросов произведены по формулам "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" (РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004 г.) и сведены в нижеследующие таблицы.

Максимально разовый выброс (г/с) паров нефтепродуктов рассчитывается по формуле:

$$M = C1 * Kpmax * Vчmax / 3600,$$

где Vчmax – объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, м³/час;

Kpmax – опытный коэффициент, принимается по приложению 8;

C1 – концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м³, принимается по Приложению 12.

Годовой выброс (т/год) паров нефтепродуктов рассчитывается в соответствии с методикой по формуле:

$$G = (U_{O3} * V_{O3} + U_{B1} * V_{B1}) * Kpmax * 10^{-6}$$

где У_{оз}, У_{вл} - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;
 Воз, Ввл - количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, т.

Объем	Объем	Врж	V _ч ^{max}	У _{оз}	У _{вл}	C ₁	T	Кр _{max}
емк.м³	м³/год	т/год	м³/ч	г/т	г/т	г/м³	час	
30	1935,80	1804	37,5	16,12	42,35	56,63	51,62	0,9
Выбросы		Опреде- ляемый параметр	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
			C1-C5	C6- C10				
г/с	т/год	C _i мас%	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
0,53091	0,0475	M, г/сек	0,3847	0,1423	0,0019	0,0012	0,0006	0,0003
		G, т/год	0,0344	0,0127	0,0002	0,0001	0,0001	0,000028

Наименование ЗВ	От 24-х резервуаров	
	г/с	т/г
Сероводород	0,0076	0,0007
Углеводороды C1-C5	9,2327	0,8255
Углеводороды C6-C10	3,4148	0,3053
Бензол	0,0446	0,0040
Ксилол	0,0140	0,0013
Толуол	0,0280	0,0025

Неорганизованные источники

Источник №6001 - Насос откачки нефти ДС-125

Выбросы определены согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004.

Рабочая среда	п	q	q	T	Общие выбросы П		Нефть углев. C1- C5	Нефть углев. C6- C10	Нефть углев. C1-C5	Нефть углев. C6-C10
	ед	мг/с	кг/ч	час	т/год	г/с	г/с		т/год	
нефть	24	5,56	0,02	1323	0,6352	0,1333	0,0966	0,0357	0,4603	0,1702
непредельные (по амиленам)	ароматические (в том числе)					сероводород				
	бензол		толуол		ксилол					
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
		0,35		0,22		0,11		0,06		
-		0,04667	0,22232	0,02933	0,13974	0,01467	0,06987	0,008	0,038112	
производительность насосов- 30м³/час для перекачки в автоцистерну										

Источник №6002 - Площадка скважин (90 скв.)

Выбросы углеводородов от неплотностей оборудования определены согласно Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө . Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8

Наименование		Расчетная величина утечки	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность	Количество оборудования	Время работы	Выбросы	
						г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	
Площадки скважин							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	24	8760	0,00308	0,0971
ФС	нефть	0,00028	0,02	48	8760	0,00007	0,0024
всего на 1 скважину						0,00315	0,0995
Всего на 90 скважин		90		0415 C1-C5		0,2835	8,955

Источник №6003 - Площадка насосов перекачки

Выбросы углеводородов от неплотностей оборудования определены согласно Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө . Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8

Наименование		Расчетная величина утечки	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность	Количество оборудования	Время работы	Выбросы	
						г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	24	8760	0,00308	0,0971
ФС	нефть	0,00028	0,02	48	8760	0,00007	0,0024
Всего	нефть					0,00315	0,0995
итого	(0415) Предельные углеводороды C1-C5					0,00315	0,0995

Дожимная насосная станция ДНС №1**Организованные источники****Источник загрязнения N 0101- 0102 - Печь подогрева ППП-1.5/6,3/1/2 (2ед)**

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ природный

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, Расход топливного газа (по паспорту) x плотность газа

$V = 122 \text{ м}^3/\text{час} * 0,75 \text{ кг}/\text{м}^3$

Расчет проведен для одного источника

Исходные данные	Единица измерения	Количество
Расход газа на 1 печь	м ³ /год	300000
Расход топливного газа (по паспорту) на 1 топку	кг/час	91,50
Удельный вес газа	кг/м ³	0,75
Время работы	час/год	8760
Содержание серы	%	0
Число горелок	шт.	1
Теплоемкость печи	Гкал/час	1,5

Расчет выбросов оксида углерода и метана				
Формула расчета	В - расход топлива	Количество выбросов оксида углерода и метана		
$\Pi_{\text{CO, CH}_4} = 1,5 * V * 10^{-3}$	кг/час	кг/час	г/сек	т/год
	91,50	0,1373	0,0381	0,3375
Расчет выбросов оксидов азота				

Формулы расчета		Формулы расчета вспомогательных параметров при определении концентрации оксидов азота			
$\Pi\text{NO}_x = V_{\Gamma} * \text{CNO}_x$		$V_{\Gamma} = 7,84 * a * B * \Xi$	a =	1,1	
$\Xi = \Xi_{\text{ж}} * b * \Xi_{\Gamma} * (1-b)$		b =	0	$V_{\Gamma} =$	1278,3
$\Xi_{\Gamma} =$	1,62	$\text{CNO}_x = 1,073 * (180+60b) * Q_{\Phi}/Q_p * a^{0,5} * V_{\text{ст}}/V_{\Gamma} * 10^{-6}$			
$Q_{\Phi} = 29,4 * \Xi * B$	4357,96	$Q_p =$	6280,2	Q_{Φ} / Q_p	0,6939
$V_{\text{ст}}/V_{\Gamma} =$	0,84	$(180+60b) =$	180	$a^{0,5} =$	1,0488
$\text{CNO}_x = 1,073 * (180+60b) * Q_{\Phi}/Q_p * a^{0,5} * V_{\text{ст}}/V_{\Gamma} * 10^{-6} =$					0,000118
Выбросы оксидов азота		Количество выбросов оксидов азота			
$\Pi\text{NO}_x = V_{\Gamma} * \text{CNO}_x$		кг/час	г/сек	т/год	
		0,1509	0,0419	1,3222	
В т.ч. диоксида азота,	0,8		0,0335	1,0578	
оксида азота	0,13		0,0055	0,1719	
$V_{\text{пс}} = (273 + t_{\text{yx}}) * V_{\Gamma} / 273 / 3600, \text{ м}^3/\text{с}$					
0.6673					

Код ЗВ	Наименование вещества	г/с	т/год
301	Азота диоксид	0,0335	1,0578
304	Азота оксид	0,0055	0,1719
337	Углерод оксид	0,0381	0,3375
410	Метан	0,0381	0,3375

Источник загрязнения N 0103 - Дренажная емкость Е-101

Источники №0103 – Дренажная емкость ЕП-100											
Р	V	Кд	T	t	Выбросы ЗВ общие			Газ углев. С1 С5	Газ углев. С6-С10	Газ углев. С1-С5	Газ углев. С6-С10
гПа	м3		К	час	кг/ч	г/с	т/год	г/с		т/год	
700	100	1,6	493	8760	0,074168	0,02060	0,64971	0,014928	0,005521	0,470782	0,17412
непредел ьные (по амиленам)	ароматические (в том числе)										
	бензол		толуол		ксилол		сероводород		ср темп аппарата-30С ср. темп. Кипения жид-ти 220С значит Кд=1,6		
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год					
	0,35		0,22		0,11		0,06				
-	0,00007211	0,00227400	0,00004532	0,0014294	0,00002266	0,00071468	0,00001236	0,0003898			

Источники №0104-0105 -Продувочные свечи ПС-101

«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа». Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Источник	D, м	F, м	P, Мпа	T, К	t, с	n	ρ	Выбросы (0415)		
								м³/год	т/год	г/с
1	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13
0104	0,01	0,0079	0,1	293	180	4	0,75	9,63905	0,00723	2,00813

$$V = (B * F * t * P_{\text{ср}} * n) / (T * Z) + C_{\text{к}};$$

B – переводной коэффициент, равный 3018,36 м/МПа°С;

F – площадь проходного сечения, через который происходит продувка;

t – время проведения продувки;

P_{ср} – давление в аппарате при продувке, МПа;

T – температура газа;

Z – коэффициент сжатия газа, $Z = 0,92$;

n – количество продувок в год;

C_k – экспериментальный коэффициент, зависящий от способа продувки: при ручной продувке = $3,2 \text{ м}^3$

ρ плотность газа кг/м^3

Источник	D, м	F, м	P, Мпа	T, К	t, с	n	ρ	Выбросы (0415)		
								м ³ /год	т/год	г/с
1	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13
0105	0,01	0,0079	0,1	293	180	4	0,75	9,63905	0,00723	2,00813

$$V = (B * F * t * P_{cp} * n) / (T * Z) + C_k;$$

B – переводной коэффициент, равный $3018,36 \text{ м/МПа}^\circ\text{C}$;

F – площадь проходного сечения, через который происходит продувка;

t – время проведения продувки;

P_{cp} – давление в аппарате при продувке, МПа;

T – температура газа;

Z – коэффициент сжатия газа, $Z = 0,92$;

n – количество продувок в год;

C_k – экспериментальный коэффициент, зависящий от способа продувки: при ручной продувке = $3,2 \text{ м}^3$

ρ плотность газа кг/м^3

Неорганизованные источники

Источники №6101-6105 - Площадки печей подогрева, нефтегазового сепаратора, газового сепаратора, дренажной емкости, насосов.

Выбросы углеводородов от неплотностей оборудования определены согласно Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө . Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8							
Наименование		Расчетная величина утечки	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность	Количество оборудования	Время работы	Выбросы	
						г/с	т/год
1		2	3	4	5	6	7
Источник №6101 - Площадка печей подогрева							
ЗРА	нефть	0,0066	0,365	3	8760	0,00201	0,0633
	газ	0,021	0,293	3	8760	0,00513	0,1617
ФС	нефть	0,00028	0,05	6	8760	0,00002	0,0007
	газ	0,00073	0,03	6	8760	0,00004	0,001151
Всего	нефть					0,00203	0,0640
	газ					0,00516	0,1629
итого (0415) Предельные углеводороды C1-C5						0,00719	0,2269
Источник №6102 площадка насосов Н-101-1/2							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	4	8760	0,00051	0,0162
ФС	нефть	0,00028	0,02	8	8760	0,00001	0,0004

Всего	нефть					0,00053	0,0166
итого (0415) Предельные углеводороды C1-C5						0,00053	0,0166
Источник №6103 площадка нефтегазосепаратора С-101							
ЗРА	газ	0,021	0,293	4	8760	0,00684	0,2156
ФС	газ	0,00073	0,03	8	8760	0,00005	0,0015
Всего	газ					0,00684	0,2156
итого (0415) Предельные углеводороды C1-C5						0,00855	0,2695
Источник №6104 площадка дренажной емкости Е-101							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	2	8760	0,00026	0,0081
ФС	нефть	0,00028	0,02	4	8760	0,00001	0,0002
Всего	нефть					0,00026	0,0083
итого (0415) Предельные углеводороды C1-C5						0,00260	0,0083
Источник №6105 площадка газосепаратора СТ-101							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	5	8760	0,00064	0,0202
ФС	нефть	0,00028	0,02	10	8760	0,00002	0,0005
Всего	нефть					0,00066	0,0207
итого (0415) Предельные углеводороды C1-C5						0,00066	0,0207

Источник №6106 - Расчет выбросов загрязняющих веществ от насоса НВ-101-1

Выбросы определены согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004.

№	Наименование	Обозн	Ед.изме	кол-во	Расчет					Результат
1.1.	Количество насосов	п	шт	1						
1.2.	Время работы	Т	час/год	4267						
	Расчет									
2.1.	Кол-во выбрасываемых в атмосферу									
	от насосной, определяется по след.формуле (8.1)									
	Мсек=Q/3,6	Мсек	г/с		0,05	*	1	/	3,6	0,0139
	изопропиловый спирт	10	%							0,0014
	ксилол	90	%							0,0125
	Мгод= Q * п * Т / 1000 (т/год)	Мгод	т/год		0,05*	2	*	4267	/1000	0,21335
	изопропиловый спирт (1051)	10	%							0,02134
	ксилол (0616)	90	%							0,1920
	удельное кол-во выбросов на единицу									
	технолог. Оборудования принимается									
	согласно РНД 211.2.02.09-2004 (т. 8.1.)	Q	кг/ч	0,05						
	примесь 2754 алканы C12-C19								г/с	0,0139
									т/г	0,21335

Источник №6107 - Расчет выбросов загрязняющих веществ от насоса НВ-101-2

Выбросы определены согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004.

№	Наименование	Обозн	Ед.изме	кол-во	Расчет					Результат
1.1.	Количество насосов	п	шт	1						
1.2.	Время работы	Т	час/год	15						
	Расчет									
2.1.	Кол-во выбрасываемых в атмосферу от насосной, определяется по след. формуле (8.1)									
	Мсек=Q/3,6	Мсек	г/с		0,05	*	1	/	3,6	0,0139
	изопропиловый спирт	10	%							0,0014
	ксилол	90	%							0,0125
	Мгод= Q * п * Т / 1000 (т/год)	Мгод	т/год		0,05*	2	*	15	/1000	0,00075
	изопропиловый спирт (1051)	10	%							0,00008
	ксилол (0616)	90	%							0,0007
	удельное кол-во выбросов на единицу									
	технолог. Оборудования принимается									
	согласно РНД 211.2.02.09-2004 (т. 8.1.)	Q	кг/ч	0,05						
	примесь 2754 алканы C12-C19								г/с	0,0139
									т/г	0,00075

источник №6108 - площадка скважин

Выбросы углеводородов от неплотностей оборудования определены согласно Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө . Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8

Наименование		Расчетная величина утечки	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность	Количество оборудования	Время работы	Выбросы	
						г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	
Площадки скважин							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	11	8760	0,00141	0,0445
ФС	нефть	0,00028	0,02	22	8760	0,00003	0,0011
всего на 1 скважину						0,00145	0,0456
Всего на	128	скважин	0415 C1-C5			0,185074	5,83649

источник №6109 - площадка коллекторов скважин

Выбросы углеводородов от неплотностей оборудования определены согласно Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө . Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8

Наименование		Расчетная величина утечки	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность	Количество оборудования	Время работы	Выбросы	
						г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	
Площадки скважин							
Задвижки	нефть	0,0066	0,07	18	8760	0,00231	0,0728
ФС	нефть	0,00028	0,02	119	8760	0,00019	0,0058

всего на 1 коллектор				0,00250	0,0787
коллекторы	3		0415 C1-C5	0,007485	0,23606

(003) Установка по закачке горячей воды УЗГВ №2

Организованные источники

Источник №0201 – Дренажная емкость Е-1 на УЗГВ 2

Список литературы: «Методическое пособие расчета выбросов вредных в-в в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996 .

Р	V	Кд	T	t	Выбросы ЗВ общие			Газ углев. C1-C5	Газ углев. C6-C10	Газ углев. C1-C5	Газ углев. C6-C10
гПа	м3		К	час	кг/ч	г/с	т/год	г/с		т/год	
0,07	100	1,6	493	8760	0,000047	0,00001	0,00041	0,000009	0,000003	0,000297	0,00011

непредельные (по амиленам)	ароматические (в том числе)								ср темп аппарата-30С ср. темп. Кипения жид-ти 220С значит Кд=1,6
	бензол		толуол		ксилол		сероводород		
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год			
	0,35		0,22		0,11		0,06		
-	0,00000005	0,000000143	0,00000003	0,00000009	0,00000001	0,000000045	7,79949E-09	2,45965E-07	

Источники №0202-0203 - Установка нагрева воды П-1/2

Расчет проведен для одного источника

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы,

КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ природный

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, Расход топливного газа (по паспорту) x плотность газа

$B = 90 \text{ м}^3/\text{час} * 0,75 \text{ кг/м}^3$

Исходные данные	Единица измерения	Количество
Расход газа на 1 печь	м ³ /год	200000
Расход топливного газа (по паспорту) на 1 топку	кг/час	67,50
Удельный вес газа	кг/м ³	0,75
Время работы	час/год	8760
Содержание серы	%	0
Число горелок	шт.	2
Теплоемкость печи	Гкал/час	0,73

Расчет выбросов оксида углерода и метана

Формула расчета	В - расход топлива	Количество выбросов оксида углерода и метана		
	кг/час	кг/час	г/сек	т/год
$\Pi_{\text{CO, CH}_4} = 1,5 * B * 10^{-3}$	67,50	0,1013	0,0281	0,2250

Расчет выбросов оксидов азота

Формулы расчета	Формулы расчета вспомогательных параметров при определении концентрации оксидов азота			
$\Pi_{\text{NO}_x} = V_{\Gamma} * C_{\text{NO}_x}$	$V_{\Gamma} = 7,84 * a * B * \Xi$	a =	1,1	
$\Xi = \Xi_{\text{ж}} * b * \Xi_{\Gamma} * (1-b)$	b =	0	$V_{\Gamma} =$	943,0

$\Xi_{\Gamma} =$	1,62	$CNO_x = 1,073 \cdot (180+60b) \cdot Q_{\Phi}/Q_p \cdot a^{0,5} \cdot V_{\text{сг}}/V_{\Gamma} \cdot 10^{-6}$			
$Q_{\Phi} = 29,4 \cdot \Xi \cdot B$	3214,89	$Q_p =$	3056,4	$\frac{Q_{\Phi}}{Q_p}$	1,0519
$V_{\text{сг}}/V_{\Gamma} =$	0,84	$(180+60b) =$	180	$a^{0,5} =$	1,0488
$CNO_x = 1,073 \cdot (180+60b) \cdot Q_{\Phi}/Q_p \cdot a^{0,5} \cdot V_{\text{сг}}/V_{\Gamma} \cdot 10^{-6} =$					0,000179
Выбросы оксидов азота		Количество выбросов оксидов азота			
$ПНО_x = V_{\Gamma} \cdot CNO_x$		кг/час	г/сек	т/год	
		0,1688	0,0469	1,4786	
В т.ч. диоксида азота,	0,8		0,0375	1,1829	
оксида азота	0,13		0,0061	0,1922	
$V_{\text{пс}} = (273 + t_{\text{yx}}) \cdot V_{\Gamma} / 273 / 3600, \text{ м}^3/\text{с}$ 0,4922					
Код ЗВ	Наименование вещества	г/с	т/год		
301	Азота диоксид	0,0375	1,1829		
304	Азота оксид	0,0061	0,1922		
337	Углерод оксид	0,0281	0,2250		
410	Метан	0,0281	0,2250		

Источник №0204 - стояк налива нефти

Максимальные выбросы паров нефтепродуктов определяется по формуле (6.2.1): г/с		
$M = \frac{C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{\text{ч}}^{\max}}{3600}$		
Где: M - максимальные (газовые) выбросы паров нефтепродуктов, г/с		0,12
$V_{\text{чтах}}$ - максимальные объем паровоздушной смеси, вытесняемой из емкости во время его закачки, м3/ч		8,6
C_1 - концентрация паров нефтепродукта в емкости, г/м3, принимается по Приложению		56,63
$K_{\text{ртах}}$ - опытные принимаются по Приложению 8		0,9
Годовые выбросы ($G_{\text{зак}}$) паров нефтепродуктов от емкости при закачке рассчитываются по формуле (7.1): $G = (U_{\text{оз}} \cdot V_{\text{оз}} + U_{\text{вл}} \cdot V_{\text{вл}}) \cdot K_{\text{ртах}} \cdot 0,000001$, т/год		9,9931
$U_{\text{оз}}$ - средние удельные выбросы из емкости в осенне-зимний период года, г/т,		16,12
$U_{\text{вл}}$ - средние удельные выбросы из емкости в весенне-летний периоды года, г/т,		42,35
$V_{\text{оз}}$ - количество закачиваемой жидкости принимается в осенне-зимний (т) период года		189900
$V_{\text{вл}}$ - количество закачиваемой жидкости принимается в весенне-летний (т) период года		189900

определяемый параметр	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
	C1-C5	C6-C10				
$C_{\text{мас}}\%$	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
M, г/сек	0,0882	0,0326	0,0004	0,00027	0,0001339	0,00007
G, т/год	5,69862	2,107688	0,027526	0,01732	0,008651	0,00472
РНД 211.2.02.09-2004г. "Методические указания по определению выбросов ЗВ в атмосферу из резервуаров" Астана 2005г.						

Неорганизованные источники Источник №6201 - площадка скважин ППД

Выбросы углеводородов от неплотностей оборудования определены согласно Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8

Наименование	Расчетная	Расчетная	Количество	Время	Выбросы

		величина утечки	доля уплотнений, потерявших герметичность	оборудования	работы		
						г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	
Площадки скважин							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	4	8760	0,00051	0,0162
ФС	нефть	0,00028	0,02	8	8760	0,00001	0,0004
всего на 1 скважину						0,00053	0,0166
Всего на	5	скважин	0415 C1-C5			0,002629	0,08290

Источник №6202 - Расчет выбросов загрязняющих веществ от насоса НБ-50-1/2

Выбросы определены согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004.

№	Наименование	Обозн	Ед.изме	кол-во	Расчет					Результат
1.1.	Количество насосов	п	шт	2						
1.2.	Время работы	Т	час/год	8760						
	Расчет									
2.1.	Кол-во выбрасываемых в атмосферу									
	от насосной, определяется по след.формуле (8.1)									
	Мсек=Q/3,6	Мсек	г/с		0,05	*	2	/	3,6	0,0278
	изопропиловый спирт	10	%							0,0028
	ксилол	90	%							0,0250
	Мгод= Q * п * Т / 1000 (т/год)	Мгод	т/год		0,05*	2	*	8760	/1000	0,876
	изопропиловый спирт (1051)	10	%							0,0876
	ксилол (0616)	90	%							0,7884
	удельное кол-во выбросов на единицу									
	технолог. Оборудования принимается									
	согласно РНД 211.2.02.09-2004 (т. 8.1.)	Q	кг/ч	0,05						

определяемый параметр	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
	C1-C5	C6-C10				
C _{мас} %	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
М, г/сек	0,02013	0,0074	0,000097	0,000061	0,0000306	0,000017
G, т/год	0,63475	0,2348	0,003066	0,001927	0,000964	0,000526

Источник №6203 - Расчет выбросов загрязняющих веществ от консольного насоса К-65-50-160-3/4

Выбросы определены согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004.

№	Наименование	Обозн	Ед.изме	кол-во	Расчет					Результат
1.1.	Количество насосов	п	шт	2						
1.2.	Время работы	Т	час/год	8760						
	Расчет									
2.1.	Кол-во выбрасываемых в атмосферу									
	от насосной, определяется по след.формуле (8.1)									
	Мсек=Q/3,6	Мсек	г/с		0,05	*	2	/	3,6	0,0278
	изопропиловый спирт	10	%							0,0028
	ксилол	90	%							0,0250
	Мгод= Q * п * Т / 1000 (т/год)	Мгод	т/год		0,05*	2	*	8760	/1000	0,876
	изопропиловый спирт (1051)	10	%							0,0876
	ксилол (0616)	90	%							0,7884
	удельное кол-во выбросов на единицу									
	технолог. Оборудования принимается									
	согласно РНД 211.2.02.09-2004 (т. 8.1.)	Q	кг/ч	0,05						

определяемый параметр	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
	С1-С5	С6-С10				
С _{мас} %	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
М, г/сек	0,02013	0,0074	0,000097	0,000061	0,0000306	0,000017
G, т/год	0,63475	0,2348	0,003066	0,001927	0,000964	0,000526

Источник №6204 - Расчет выбросов загрязняющих веществ от насоса СИН-50-5/6

Выбросы определены согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004.

№	Наименование	Обозн	Ед.изме	кол-во	Расчет					Результат
1.1.	Количество насосов	п	шт	2						
1.2.	Время работы	Т	час/год	8760						
	Расчет									
2.1.	Кол-во выбрасываемых в атмосферу									
	от насосной, определяется по след.формуле (8.1)									
	Мсек=Q/3,6	Мсек	г/с		0,05	*	2	/	3,6	0,0278
	изопропиловый спирт	10	%							0,0028
	ксилол	90	%							0,0250
	Мгод= Q * п * Т / 1000 (т/год)	Мгод	т/год		0,05*	2	*	8760	/1000	0,876
	изопропиловый спирт (1051)	10	%							0,0876
	ксилол (0616)	90	%							0,7884
	удельное кол-во выбросов на единицу									
	технолог. Оборудования принимается									

согласно РНД 211.2.02.09-2004 (т. 8.1.)	Q	кг/ч	0,05						

определяемый параметр	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
	C1-C5	C6-C10				
C _{mac} %	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
M, г/сек	0,02013	0,0074	0,000097	0,000061	0,0000306	0,000017
G, т/год	0,63475	0,2348	0,003066	0,001927	0,000964	0,000526

Источники №6205-6208 - Площадки дренажной емкости, насосов перекачки, насосов ППД, узла учета газа

Выбросы углеводородов от неплотностей оборудования определены согласно Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө . Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8							
Наименование		Расчетная величина утечки	Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность	Количество оборудования	Время работы	Выбросы	
						г/с	т/год
1		2	3	4	5	6	7
Источник №6205 площадка насосов перекачки							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	4	8760	0,00051	0,0162
ФС	нефть	0,00028	0,02	8	8760	0,00001	0,0004
Всего	нефть					0,00053	0,0166
итого (0415) Предельные углеводороды C1-C5						0,00053	0,0166
Источник №6206 площадка насосов ППД							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	4	8760	0,00051	0,0162
ФС	нефть	0,00028	0,02	8	8760	0,00001	0,0004
Всего	нефть					0,00053	0,0166
итого (0415) Предельные углеводороды C1-C5						0,00053	0,0166
Источник №6207 площадка дренажной емкости							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	2	8760	0,00026	0,0081
ФС	нефть	0,00028	0,02	4	8760	0,00001	0,0002
Всего	нефть					0,00026	0,0083
итого (0415) Предельные углеводороды C1-C5						0,00260	0,0083
Источник №6208 площадка узла учета газа							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	5	8760	0,00064	0,0202
ФС	нефть	0,00028	0,02	10	8760	0,00002	0,0005
Всего	нефть					0,00066	0,0207
итого (0415) Предельные углеводороды C1-C5						0,00260	0,0083

(004) Пункт подготовки нефти ППН**Организованные выбросы****Источники №№0301-0303 Печи подогрева нефти ППНП 1-1,0/6,3 (3 ед.)****Расчет произведен для одного источника**

Исходные данные		Единица измерения	Количество		
Расход газа на 1 печь		м3/год	400000		
Расход топливного газа (по паспорту) на 1 топку		кг/час	56,25		
Удельный вес газа		кг/м ³	0,75		
Время работы		час/год	8760		
Содержание серы		%	0		
Число горелок		шт.	1		
Теплоемкость печи		Гкал/час	0,63		
Расчет выбросов оксида углерода и метана					
Формула расчета		В - расход топлива	Количество выбросов оксида углерода и метана		
П _{СО, СН4} = 1,5 * В * 10 ⁻³		кг/час	кг/час	г/сек	т/год
		56,25	0,0844	0,0234	0,4500
Расчет выбросов оксидов азота					
Формулы расчета		Формулы расчета вспомогательных параметров при определении концентрации оксидов азота			
PNO _x = V _г * CNO _x		V _г = 7,84 * а * В * Э	а = 1,1		
Э = Эж * b * Эг * (1-b)		b = 0		V _г = 727,7	
Эг = 1,5		CNO _x = 1,073 *(180+60b)*Q _ф /Q _р * а ^{0,5} * V _{сг} /V _г * 10 ⁻⁶			
Q _ф =29,4 * Э * В	2480,63	Q _р = 2637,7		Q _ф / Q _р	0,9405
V _{сг} /V _г = 0,825		(180+60b)= 180		а ^{0,5} =	1,0488
CNO _x = 1,073 *(180+60b)*Q _ф /Q _р * а ^{0,5} * V _{сг} /V _г * 10 ⁻⁶ = 0,000157					
Выбросы оксидов азота		Количество выбросов оксидов азота			
PNO _x = V _г * CNO _x		кг/час	г/сек	т/год	
		0,1144	0,0318	1,0018	
В т.ч. диоксида азота,	0,8		0,0254	0,8015	
оксида азота	0,13		0,0041	0,1302	
V _{пс} = (273+ t _{yx}) * V _г / 273 / 3600, м ³ /с					
0,3798					
Код ЗВ	Наименование вещества	г/с	т/год		
301	Азота диоксид	0,0254	0,8015		
304	Азота оксид	0,0041	0,1302		
337	Углерод оксид	0,0234	0,4500		
410	Метан	0,0234	0,4500		

Источник №0306 - Резервуар вертикальный стальной (нефтеэмульсия) РВС – 1000 м3						
Объем добычи нефти составит:				т/год	308452,86	
				м³/год	330958,00	
Плотность нефти				т/м³	0,932	
Количество резервуаров				шт	1	
Объем одного резервуара				м³	1000	
Минимальная температура смеси				0С	20	
Максимальная температура смеси				0С	50	
Максимальные выбросы рассчитываются по формуле:						
$M=0,163 \times P_{38} \times m \times K_t^{max} \times K_p^{max} \times K_b \times V_q^{max} \times 10^{-4}, \text{ г/с}$						
Валовые выбросы рассчитываются по формуле:						
$G=0,294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{max} \times K_b + K_t^{min}) \times K_p^{cp} \times K_{об} \times B \times (10^{-7} \times P_{ж}), \text{ т/год}$						
K_t^{min}	Опытные коэффициенты (Приложение №7)			0,57		
K_t^{max}				1,1		
K_p^{cp}	Опытные коэффициенты (Приложение №8)			0,58		
K_p^{max}				0,1		
P_{38}	Давление насыщенных паров нефти при температуре 38°С			кПа	30,1	
$T_{кип}$	Температура начала кипения			0С	64,5	
m	Молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)				83,7	
V_q^{max}	Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой			м3/час	35	
	из резервуара во время его закачки					
K_b	Опытный коэффициент (Приложение 10)			1		
	Оборачиваемость резервуара			331,0		
$K_{об}$	Коэффициент оборачиваемости (Приложение 10)			1,35		
$P_{ж}$	Плотность нефти			т/м3	0,932	
B	количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течении года			т/год	308452,86	
				м³/год	330958,00	
Выбросы углеводородов (суммарные)				$M_{сек}$	0,1581	
				$G_{год}$	29,8749	
расчет выполнен на один источник						
определяемый	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
параметр	C1-C5	C6-C10				
$C_{мас}\%$	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
$M, \text{ г/сек}$	0,11456	0,04237	0,00055	0,00035	0,00017	0,00009
$G, \text{ т/год}$	21,64735	8,00647	0,10456	0,06572	0,03286	0,01792
Расчет выбросов из емкостей производится согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004г.						

Источник № 0307. Резервуар вертикальный стальной (нефть) РВС-1000 м3.

Нефть	т/год	43300
	м ³ /год	46459
Плотность нефти	т/м3	0,932
Количество резервуаров	шт.	1
Объем одного резервуара	м ³	1000

Расчет выбросов из емкостей производится согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров". РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004 г.

Максимальные выбросы рассчитываются по формуле:

$$M = 0.163 \times P_{38} \times m \times K_t^{\max} \times K_p^{\max} \times K_B \times V_q^{\max} \times 10^{-4}, \text{ г/сек}$$

Валовые выбросы рассчитываются по формуле:

$$G = 0.294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{\max} \times K_B + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{cp}} \times K_{06} \times B \times (10^{-7} \times P_{\text{ж}}), \text{ т/год}$$

$K_t^{\min}$ -	опытные коэффициенты (Приложение 7)	0,74	
$K_t^{\max}$ -		1,1	
K_p^{cp} -		0,0911	
$K_p^{\max}$ -		0,83	
P_{38} -	давление насыщенных паров нефти при температуре 38°C	кПа	30,1
m -	молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)		83,7
$V_q^{\max}$ -	максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки	м³/час	30
K_B -	опытный коэффициент (Приложение 9)	1	
n	оборачиваемость резервуаров	46	
K_{06} -	коэффициент оборачиваемости (Приложение 10)	1,35	
$P_{\text{ж}}$ -	плотность жидкости	т/м³	0,932
B -	количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течении года	т/год	43300
		м³/год	46459
Выбросы углеводородов (суммарные)		$M_{\text{сек}} =$	1,1248
		$G_{\text{год}} =$	0,7787

Состав выбросов - сырая нефть (Приложение 14)

Определяемый параметр	Углеводороды предельные		непредельные (по аминам)	ароматические (в том числе)			Сероводород
	C1-C5	C6-C10		бензол	толуол	ксилол	
$C_i \text{ мас}\%$	72,46	26,8		0,35	0,22	0,11	0,06
M , г/сек	0,8150	0,3014		0,0039	0,0025	0,0012	0,0007
G , т/год	0,5643	0,2087		0,0027	0,0017	0,0009	0,0005

Наименование ВВ	Выбросы от резервуара	
	г/с	т/г
Сероводород	0,0007	0,0005
Углеводороды C1-C5	0,8150	0,5643
Углеводороды C6-C10	0,3014	0,2087
Бензол	0,0039	0,0027
Толуол	0,0025	0,0017
Ксилол	0,0012	0,0009

Источник №0308 - Резервуар вертикальный стальной (нефтеэмульсия) РВС –400 м3						
Объем добычи нефти составит:				т/год	205635,55	
				м³/год	220639,00	
Плотность нефти				т/м³	0,932	
Количество резервуаров				шт	1	
Объем одного резервуара				м³	400	
Минимальная температура смеси				0С	20	
Максимальная температура смеси				0С	50	
Максимальные выбросы рассчитываются по формуле:						
$M=0,163 \times P_{38} \times m \times K_t^{\max} \times K_p^{\max} \times K_b \times V_q^{\max} \times 10^{-4}, \text{ г/с}$						
Валовые выбросы рассчитываются по формуле:						
$G=0,294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{\max} \times K_b + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{cp}} \times K_{об} \times B \times (10^{-7} \times P_{ж}), \text{ т/год}$						
$K_t^{\min}$	Опытные коэффициенты (Приложение №7)			0,57		
$K_t^{\max}$				1,1		
K_p^{cp}	Опытные коэффициенты (Приложение №8)			0,58		
$K_p^{\max}$				0,1		
P_{38}	Давление насыщенных паров нефти при температуре 38°С			кПа	30,1	
$T_{\text{кип}}$	Температура начала кипения			0С	64,5	
m	Молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)				83,7	
$V_q^{\max}$	Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки			м³/час	36	
K_b	Опытный коэффициент (Приложение 10)			1		
	Оборачиваемость резервуара			551,6		
$K_{об}$	Коэффициент оборачиваемости (Приложение 10)			1,35		
$P_{ж}$	Плотность нефти			т/м³	0,932	
B	количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течении года			т/год	205635,55	
				м³/год	220639,00	
Выбросы углеводородов (суммарные)				$M_{\text{сек}}$	0,1626	
				$G_{\text{год}}$	19,9166	
расчет выполнен на один источник						
определяемый параметр	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
	C1-C5	C6-C10				
$C_{\text{мас}}\%$	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
$M, \text{ г/сек}$	0,11783	0,04358	0,00057	0,00036	0,00018	0,00010
$G, \text{ т/год}$	14,43159	5,33766	0,06971	0,04382	0,02191	0,01195
Расчет выбросов из емкостей производится согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004г.						

Источник №0309 - Резервуар вертикальный стальной РВС – 400 м³ (пластовая вода)

Список литературы:

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п 5.

Расчет выполнен в соответствии: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Выбросы i-го компонента газа из водных растворов рассчитываются по формулам:

• максимальные выбросы: $M_i = \frac{0.08 \times K_{\Gamma}^{\max} \times X_i \times K_p^{\max} \times V_{\text{ч}}^{\max}}{(273 + t_{\text{жс}}^{\max}) \times 100}$
, г/с (5.5.1)

• годовые выбросы: $G_i = \frac{0.289 \times (K_{\Gamma}^{\max} + K_{\Gamma}^{\min}) \times X_i \times K_p^{\text{ср}} \times V_{\text{ч}}^{\max} \times \tau_1 \times \tau_2}{10^5 \times (546 + t_{\text{жс}}^{\max} + t_{\text{жс}}^{\min})}$
, т/год (5.5.2)

где:

$K_{\Gamma}^{\min}, K_{\Gamma}^{\max}$ - константа Генри при минимальной и максимальной температурах соответственно, мм.рт.ст.;

$t_{\text{ж}}^{\min}, t_{\text{ж}}^{\max}$ - минимальная и максимальная температура жидкости в резервуаре соответственно, °C ;

$K_p^{\text{ср}}, K_p^{\max}$ - опытные коэффициенты, принимаются по Приложению 8.

X_i - массовая доля вещества, %;

$V_{\text{ч}}^{\max}$ - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, м³/час;

τ_1, τ_2 - время эксплуатации резервуара соответственно сут/год и час/сут.

Таблица 27 Расчет выбросов от емкости

Объем емкост и, м³	Исходные данные				Табличные данные					Выброс ЗВ	
	$t_{\text{ж}}^{\min}$, °C	$t_{\text{ж}}^{\max}$, °C	τ_1 , сут/год	τ_2 , час/сут	$V_{\text{ч}}^{\max}$, м³/час	$K_{\Gamma}^{\min}$, мм.рт.ст.	$K_{\Gamma}^{\max}$, мм.рт.ст.;	$K_p^{\max}$	$K_p^{\text{ср}}$	г/сек	т/год
400	20	40	365	24	36	0,000029	0,00004	1	0,7	3,6E-07	7,16E-06

$V_1 = 0,01$ м³/с $\omega_0 = 5,0955$ м/с

Источники №0310-0312 - Химическая лаборатория

Список литературы:

Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996 .

Таблица 29 Выделение вредных веществ в атмосферу в помещениях и через вытяжные шкафы химической лаборатории

№ п.п.	Цех, производство	Наименование выброса	Название загрязняющего вещества	Количество выделяемого вещества		
				г/сут	г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Комната анализов источник № 0310	Вытяжной шкаф	Толуол	696,8	0,0015	0,008
			Ксилол	480	0,0015	0,012
			Ацетон	23,4	0,0001	0,0003
			Нефрас	1684,8	0,007	0,221
			Эфир этиловый	166,6	0,00008	0,0001
			Спирт этиловый	13,4	0,00001	0,00003
			Спирт изопропиловый	1,8	0,000003	0,00001
			Бензол	136,8	0,00006	0,00008
			Гексан	9,32	0,000005	0,000001
			Эфир петролейный	6,9	0,000007	0,000001
2.	Комната анализов источник № 0311	Шкаф для хим.реагентов	Кислота серная	0,00012	$1 \cdot 10^{-10}$	$0,1 \cdot 10^{-10}$
			Кислота азотная	0,055	$2 \cdot 10^{-9}$	$0,6 \cdot 10^{-9}$
			Кислота соляная	0,055	$2 \cdot 10^{-9}$	$0,6 \cdot 10^{-9}$

3.	Весовая источник № 0312	Вытяжной шкаф	Толуол	5,6	0,000001	0,000001
			Эфир этиловый	6,1	0,000001	3,00E-07
			Ацетон	17,25	0,000005	0,000005

Источник №0313 - Резервуар вертикальный стальной (пресная техническая вода) РВС –7

Объем добычи нефти составит:			т/год	2608
			м³/год	2798,28
Плотность нефти			т/м³	0,932
Количество резервуаров			шт	1
Объем одного резервуара			м³	700
Минимальная температура смеси			0С	20
Максимальная температура смеси			0С	50
Максимальные выбросы рассчитываются по формуле:				
$M=0,163 \times P_{38} \times m \times K_t^{max} \times K_p^{max} \times K_b \times V_q^{max} \times 10^{-4}$, г/с				
Валовые выбросы рассчитываются по формуле:				
$G=0.294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{max} \times K_b + K_t^{min}) \times K_p^{cp} \times K_{об} \times B \times (10^{-7} \times P_{ж})$, т/год				
K_t^{min}	Опытные коэффициенты (Приложение№7)		0,57	
K_t^{max}			1,1	
K_p^{cp}	Опытные коэффициенты (Приложение№8)		0,58	
K_p^{max}			0,1	
P_{38}	Давление насыщенных паров нефти при температуре 38°		кПа	30,1
$T_{кип}$	Температура начала кипения		0С	64,5
m	Молекулярная масса паров жидкости (Приложение5)			83,7
V_q^{max}	Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняем		м3/час	36
	из резервуара во время его закачки			
K_b	Опытный коэффициент (Приложение 10)		1	
	Оборачиваемость резервуара		4,0	
$K_{об}$	Коэффициент оборачиваемости (Приложение 10)		1,35	
$P_{ж}$	Плотность нефти		т/м3	0,932
B	количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течении года		т/год	2608
			м³/год	2798,28
Выбросы углеводородов (суммарные)			$M_{сек}$	0,1626
			$G_{год}$	0,2526

расчет выполнен на один источник

определяемый параметр	углеводороды		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
	C1-C5	C6-C10				
$C_{mac}\%$	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
$M, \text{ г/сек}$	0,11783	0,04358	0,00057	0,00036	0,00018	0,00010
$G, \text{ т/год}$	0,18303	0,06770	0,00088	0,00056	0,00028	0,00015

Расчет выбросов из емкостей производится согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004г.

Источник №0315 - Дизельная электростанция

Уд. расход топлива b, г/кВт.ч	Мощность Р, кВт	Расход отработанных газов G, кг/с	Температура Т,К	Плотность газов при 0°С, g ₀ =1,31кг/м ³	Уд. вес отработ. газов g, кг/м ³	Объемный расход газов Q, м ³ /с
200	275	0,4796	578	1,31	0,42025	1,14123
Кол-во	1	Р-д д/т B=b*k*P*t*10 ⁻⁶ =		20,08	т/год	
Коэффициент использования k =			1	Время работы, часов в год t =		365
Марка двигателя	Мощность Р, кВт	Расход топлива G , т	eMi, г/кВт.ч	qMi ,г/кг топлива	М, г/с	П, т/год
	275	20,08			M=eMi*P/3600	Π=qMi*G/1000
0301	Азота диоксид		9,6	40	0,58667	0,64240
0304	Азота оксид		9,6	40	0,09533	0,10439
0328	Углерод черный		0,5	2	0,03819	0,0402
0330	Сера диоксид		1,2	5	0,09167	0,100
0337	Углерод оксид		6,2	26	0,47361	0,5220
0703	Бенз/а/пирен		1,2E-05	5,5E-05	0,00000092	0,0000011
1325	Формальдегид		0,12	0,5	0,00917	0,0100
2754	Углеводороды предельные C12-C19		2,9	12	0,22	0,2409
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана						

Источник №0314 - Резервуар вертикальный стальной (пресная техническая вода) РВС –4

Объем добычи нефти составит:				т/год	1738	
				м³/год	1864,81	
Плотность нефти				т/м³	0,932	
Количество резервуаров				шт	1	
Объем одного резервуара				м³	400	
Минимальная температура смеси				0С	20	
Максимальная температура смеси				0С	50	
Максимальные выбросы рассчитываются по формуле:						
$M=0,163 \times P_{38} \times m \times K_t^{\max} \times K_p^{\max} \times K_b \times V_{\text{ч}}^{\max} \times 10^{-4}$, г/с						
Валовые выбросы рассчитываются по формуле:						
$G=0.294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{\max} \times K_b + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{ср}} \times K_{об} \times B \times (10^{-7} \times P_{\text{ж}})$, т/год						
$K_t^{\min}$	Опытные коэффициенты (Приложение №7)			0,57		
$K_t^{\max}$				1,1		
$K_p^{\text{ср}}$	Опытные коэффициенты (Приложение №8)			0,58		
$K_p^{\max}$				0,0911		
P_{38}	Давление насыщенных паров нефти при температуре 38°			кПа	30,1	
Ткип	Температура начала кипения			0С	64,5	
m	Молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)				83,7	
$V_{\text{ч}}^{\max}$	Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняем			м3/час	36	
	из резервуара во время его закачки					
K_b	Опытный коэффициент (Приложение 10)			1		
	Оборачиваемость резервуара			4,7		
$K_{об}$	Коэффициент оборачиваемости (Приложение 10)			1,35		
$P_{\text{ж}}$	Плотность нефти			т/м3	0,932	
B	количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течении года			т/год	1738	
				м³/год	1864,81	
Выбросы углеводородов (суммарные)				$M_{\text{сек}}$	0,1481	
				$G_{\text{год}}$	0,1683	
расчет выполнен на один источник						
определяемый параметр	углеводороды		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
	C1-C5	C6-C10				
Смас%	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
M, г/сек	0,10735	0,03970	0,00052	0,00033	0,00016	0,00009
G, т/год	0,12197	0,04511	0,00059	0,00037	0,00019	0,00010
определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД						

Источники №0316, №0317 - Стояк налива нефти

Расчеты максимально разовых и годовых выбросов произведены по формулам "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" (РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004 г.) и сведены в нижеследующие таблицы.

Максимально разовый выброс (г/с) паров нефтепродуктов рассчитывается по формуле:

$$M = C1 * K_{pmax} * V_{чmax} / 3600,$$

где $V_{чmax}$ – объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, м³/час;

K_{pmax} – опытный коэффициент, принимается по приложению 8;

$C1$ – концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м³, принимается по Приложению 12.

Годовой выброс (т/год) паров нефтепродуктов рассчитывается в соответствии с методикой по формуле:

$$G = (U_{оз} * V_{оз} + U_{вл} * V_{вл}), * K_{pmax} * 10^{-6}$$

где $U_{оз}$, $U_{вл}$ – средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;

$V_{оз}$, $V_{вл}$ – количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, т.

Объем	Объем	$V_{рж}$	$V_{чmax}$	$U_{оз}$	$U_{вл}$	$C1$	T	K_{pmax}
емк.м ³	м ³ /год	т/год	м ³ /ч	г/т	г/т	г/м ³	час	
30	23229,61	21650	37,5	16,12	42,35	56,63	619,46	0,9

Выбросы		Определяемый параметр	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
			C1-C5	C6-C10				
г/с	т/год	$C_i \text{ мас}\%$	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
0,53091	0,5696	M , г/сек	0,3847	0,1423	0,0019	0,0012	0,0006	0,0003
		G , т/год	0,4128	0,1527	0,0020	0,0013	0,0006	0,000342

Неорганизованные источники

Источник №6301 - Трехфазный сепаратор для тяжелых нефтей ТФСК-Т-200/1,0

Список литературы: "Методическое пособие расчета выбросов вредных в-в в атмосферу различными производствами". Алматы, 1996.

P	V	Kд	T	t	Выбросы ЗВ общие			Газ углев. C1-C5	Газ углев. C6-C10	Газ углев. C1-C5	Газ углев. C6-C10
гПа	м ³		К	час	кг/ч	г/с	т/год	г/с		т/год	
14000	0,8	0,57	303	8760	0,048057	0,01335	0,42098	0,00967	0,003578	0,30504	0,11282

непредел ьные (по амиленам)	ароматические (в том числе)						сероводород	
	бензол		толуол		ксилол			
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
	0,35		0,22		0,11		0,06	
-	0,0000 5	0,001 47	0,000 03	0,000 93	0,000 01	0,000 46	8,01E- 06	0,0002526

ср темп аппарата-30С
ср. темп. Кипения жид-ти 103С
значит $K_d=0,57$

Источник №6302 - ЗРА и ФС сепаратора**Источник №6303 - Аппарат обезвоживания нефти БУОН-Г-100-1****Источник №6304 - Аппарат обессоливания нефти БУОН-С-100-1**

Список литературы: Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8

В состав неорганизованных выбросов входят утечки через неподвижные соединения (фланцы, ЗРА).

Выбросы через неподвижные уплотнения с последующим их суммированием определяются по формуле:

$$Y_{HH} = \sum_{j=1}^l Y_{HHj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{HHj} \times n_i \times x_{HHi} \times c_{ji} \quad , \text{ мг/с, (1)}$$

Расчетная величина утечки через фланцевые соединения g принимается 0,11 и 0,08 мг/с соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Расчетная величина утечки через запорно-регулирующую арматуру g принимается 3,61 и 1,83 мг/с, соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Расчетная доля уплотнений x , потерявших герметичность, при утечках через фланцевые соединения принимается 0,50 и 0,02, соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Расчетная доля уплотнений x , потерявших герметичность, при утечках через запорно-регулирующую арматуру принимается 0,070 и 0,300 мг/с соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Массовая концентрация вредного компонента в потоке c , 0,9789 и 0,0046 соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Таблица 31 Выбросы загрязняющих веществ через ЗРА и ФС наземного оборудования

№№ ИЗ	К-во	К-во		g	x	g	x	c	Код ЗВ	Выбросы ЗВ	
		ЗРА	ФС							г/с	т/год
6302	1	2	3	3,61	0,365	0,11	0,05	0,9789	415	0,0026	0,0819
				1,83	0,07	0,08	0,02	0,0046	416	0,0000012	0,0000379
6303	1	5	3	3,61	0,365	0,11	0,05	0,9789	415	0,0065	0,2039
				1,83	0,07	0,08	0,02	0,0046	416	0,000003	0,0001
6304	1	4	3	3,61	0,365	0,11	0,05	0,9789	415	0,0052	0,1632
				1,83	0,07	0,08	0,02	0,0046	416	0,0000024	0,0001

Источник №6305 - Электродегидратор ЭГ-63-10М

Список литературы: Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8

В состав неорганизованных выбросов входят утечки через неподвижные соединения (фланцы, ЗРА).

Выбросы через неподвижные уплотнения с последующим их суммированием определяются по формуле:

$$Y_{HH} = \sum_{j=1}^l Y_{HHj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{HHj} \times n_i \times x_{HHi} \times c_{ji} \quad , \text{ мг/с, (1)}$$

Расчет выбросов от запорно-регулирующей арматуры (принимается, что вся запорно-регулирующая арматура присоединена к трубам сваркой, т.е. без фланцев)

утечки от ЗРА, g_{HHj}	1,83	мг/с
утечки от предохранительных клапанов, g_{HHj}	30,84	мг/с
утечки от уплотнения насосов, g_{HHj}	38,89	мг/с
утечки от флянцев, g_{HHj}	0,08	мг/с
доля утечки ЗРА, x_{HHj}	0,07	
доля утечки предохранительных клапанов, x_{HHj}	0,35	
доля утечки уплотнения насосов, x_{HHj}	0,226	
доля утечки флянцев, x_{HHj}	0,02	мг/с
выбросы вредного вещества, $Y_{HH}C_1-C_5$	3,06260559	мг/с

выбросы вредного вещества, $Y_{\text{ну}C_6-C_{10}}$	0,84538039	мг/с		
Количество	1	шт.		
Время работы	8760	ч/г		
Коэффициент использование оборуд.	0,95			
Углеводород C_1-C_5 , сji	0,0605	доли/ед.		
Углеводороды C_6-C_{10} , сji	0,0167	доли/ед.		
углеводород $C_8(+\text{выше})$, сji	0,9232	доли/ед.		
ЗРА, шт; nj	5	шт.		
Предохранительные клапана	3	шт.		
Уплотнения насосов	2	шт.		
Фланцы	13	шт.		
валовые выбросы, $Y_{\text{ну}C_1-C_5}$	0,00306261	г/с	0,0032238	т/г
валовые выбросы, $Y_{\text{ну}C_6-C_{10}}$	0,00084538	г/с	0,00088987	т/г

Источник №6306 - Блок ввода реагента БР-2,5 М-У 1

Список литературы: Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8

В состав неорганизованных выбросов входят утечки через неподвижные соединения (фланцы, ЗРА).

Выбросы через неподвижные уплотнения с последующим их суммированием определяются по формуле:

$$Y_{HH} = \sum_{j=1}^l Y_{HHj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{HУj} \times n_i \times x_{HУi} \times C_{ji}, \text{ мг/с, (1)}$$

Расчет выбросов от запорно-регулирующей арматуры (принимается, что вся запорно-регулирующая арматура присоединена к трубам сваркой, т.е. без фланцев)

утечки от ЗРА	1,83	мг/с
утечки от предохранительных клапанов	30,84	мг/с
утечки от уплотнения насосов	38,89	мг/с
утечки от фланцев	0,08	мг/с
доля утечки ЗРА	0,07	
доля утечки предохранительных клапанов	0,35	
доля утечки уплотнения насосов	0,226	
доля утечки фланцев	0,02	мг/с
выбросы вредного вещества, C_1-C_5	6,12521118	мг/с
выбросы вредного вещества, C_6-C_{10}	1,69076077	мг/с
выбросы вредного вещества, $C_8(+выше)$	93,4676853	мг/с
выбросы вредного вещества, (Ингибиторы коррозии)	0,00011744	мг/с

Таблица 32 Расчет выбросов от ЗРА и ФС

Количество	2	шт.
Время работы	8760	ч/г
Коэффициент использования оборуд.	0,95	
Углеводород C_1-C_5 , сji	0,0605	доли/ед.
Углеводороды C_6-C_{10} , сji	0,0167	доли/ед.
углеводород $C_8(+выше)$, сji	0,9232	доли/ед.

Ингибиторы коррозии (по изопропиловому спирту)cji	0,00000116	доли/ед.		
ЗРА, шт; nj	10	шт.		
Предохранительные клапана	6	шт.		
Уплотнения насосов	4	шт.		
Флянцы	26	шт.		
валовые выбросы, YнуC ₁ -C ₅	0,00612521	г/с	0,006448	т/г
валовые выбросы, YнуC ₆ -C ₁₀	0,00169076	г/с	0,00178	т/г

Источники №6307-6308 - Дренажная емкость ЕП-63 (2ед)

Список литературы: «Методическое пособие расчета выбросов вредных в-в в атмосферу различными производствами". Алматы, 1996 .

Р	V	Кд	T	t	Выбросы ЗВ общие			Газ углев. C1-C5	Газ углев. C6-C10	Газ углев. C1-C5	Газ углев. C6-C10
ГПа	м3		К	час	кг/ч	г/с	т/год	г/с		т/год	
700	63	1,6	493	8760	0,051250	0,01424	0,44895	0,010315	0,003815	0,325306	0,120318

непредельные (по амиленам)	ароматические (в том числе)								ср темп аппарата-30С ср. темп. Кипения жид-ти 220С значит Кд=1,6
	бензол		толуол		ксилол		сероводород		
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
	0,35		0,22		0,11		0,06		
-	0,000049 83	0,001571 31	0,000031 32	0,000987 68	0,000015 66	0,000493 84	0,000008 54	0,000269 37	

Источник №6309 - Дренажная емкость ЕП-63

Список литературы: «Методическое пособие расчета выбросов вредных в-в в атмосферу различными производствами". Алматы, 1996 .

Р	V	Кд	T	t	Выбросы ЗВ общие			Газ углев. C1-C5	Газ углев. C6-C10	Газ углев. C1-C5	Газ углев. C6-C10
ГПа	м3		К	час	кг/ч	г/с	т/год	г/с		т/год	
700	12,5	1,6	493	8760	0,014052	0,00390	0,12310	0,002828	0,001046	0,089197	0,032990

непредельные (по амиленам)	ароматические (в том числе)								ср темп аппарата-30С ср. темп. Кипения жид-ти 220С значит Кд=1,6
	бензол		толуол		ксилол		сероводород		
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
	0,35		0,22		0,11		0,06		
-	0,000013 66	0,000430 84	0,000008 59	0,000270 81	0,000004 29	0,000135 41	0,000002 34	0,0000 7386	

Источник №6310 - ЗРА и ФС дренажных емкостей ЕП-1/2/3

Источник №6311 - ЗРА и ФС измерительного автоталивного комплекса

Источник №6321 - ЗРА и ФС насосов

Список литературы: Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39.142-00.

В состав неорганизованных выбросов входят утечки через неподвижные соединения (фланцы, ЗРА).

Выбросы через неподвижные уплотнения с последующим их суммированием определяются по формуле:

$$Y_{HH} = \sum_{j=1}^l Y_{HHj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{HHj} \times n_i \times x_{HHi} \times c_{ji} , \text{ мг/с, (1)}$$

Расчетная величина утечки через фланцевые соединения g принимается 0,11 и 0,08 мг/с соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Расчетная величина утечки через запорно-регулирующую арматуру g принимается 3,61 и 1,83 мг/с, соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Расчетная доля уплотнений x , потерявших герметичность, при утечках через фланцевые соединения принимается 0,50 и 0,02, соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Расчетная доля уплотнений x , потерявших герметичность, при утечках через запорно-регулирующую арматуру принимается 0,070 и 0,300 мг/с соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Массовая концентрация вредного компонента в потоке c , 0,9789 и 0,0046 соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Таблица 33 Выбросы загрязняющих веществ через ЗРА и ФС наземного оборудования

№№ ИЗ	К-во	К-во		g	x	g	x	c	Код	Выбросы ЗВ	
		ЗРА	ФС						ЗВ	г/с	т/год
6310	3	3	6	3,61	0,365	0,11	0,05	0,9789	415	0,0039	0,1236
				1,83	0,07	0,08	0,02	0,0046	416	0,0000018	0,0001
6311	1	3	9	3,61	0,365	0,11	0,05	0,9789	415	0,0039	0,1236
				1,83	0,07	0,08	0,02	0,0046	416	0,0000018	0,0001
6321	10	2	4	3,61	0,365	0,11	0,05	0,9789	415	0,0118	0,3707
				1,83	0,07	0,08	0,02	0,0046	416	0,00001	0,0002

Источники №6312-Насосная. Насосы ЦНС

Выбросы определены согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004.

№	Наименование	Обозн	Ед. изме	кол-во	Расчет					Результат
1.1.	Количество насосов	п	шт	5						
1.2.	Время работы	Т	час/год	8760						
	Расчет									
2.1.	Кол-во выбрасываемых в атмосферу									
	от насосной, определяется по след.формуле (8.1)									
	Мсек=Q/3,6	Мсек	г/с		0,01	*	5	/	3,6	0,0139
	изопропиловый спирт	10	%							0,0014
	ксилол	90	%							0,01250
	Мгод= Q * п * Т / 1000 (т/год)	Мгод	т/год		0,01*	5	*	8760	/1000	0,4380
	изопропиловый спирт	10	%							0,04380

	(1051)									
	ксилол (0616)	90	%							0,39420
	удельное кол-во выбросов на единицу									
	технолог. оборудования принимается									
	согласно РНД 211.2.02.09-2004 (т. 8.1.)	Q	кг/ч	0,01						

определяемый параметр	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
	C1-C5	C6-C10				
C _{мас} %	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
M, г/сек	0,01006	0,0037	0,000049	0,000031	0,0000153	0,000008
G, т/год	0,31737	0,1174	0,0015	0,0010	0,00048	0,000263

Источники №6313 - - Центробежные насосы откачки сырой нефти

Выбросы определены согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004.
производительность насосов- 200м³/час

№ ист	Рабочая среда	п	q	q	T	Общие выбросы П		C1-C5		C6-C10	
		ед	мг/с	кг/ч	час	т/год	г/с	г/с		т/год	
6313	нефть	4	5,56	0,02	8760	0,70080	0,0222	0,0161	0,0060	0,5082	0,1878
		ароматические (в том числе)									
		бензол		толуол		ксилол		сероводород			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
		0,35		0,22		0,11		0,06			
		0,00008	0,00245	0,00005	0,00154	0,00002	0,00077	0,000004	0,0000097		

Источник №6314 - Насосы откачки сырой нефти НБ-125 Н-19, Н-20

Выбросы определены согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004.
производительность насосов- 125м³/час

№ ист	Рабочая среда	n	q	q	T	Общие выбросы		C1-C5		C6-C10	
		ед	мг/с	кг/ч	час	т/год	г/с	г/с		т/год	
6314	нефть	2	5,56	0,02	8760	0,35040	0,0111	0,0081	0,0030	0,2541	0,0939

ароматические (в том числе)							
бензол		толуол		ксилол		сероводород	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0,35		0,22		0,11		0,06	
0,00004	0,00123	0,00002	0,00077	0,00001	0,00039	0,0000018	0,0000048

Источник №6315 - Насосы откачки сырой нефти НБ-50

Выбросы определены согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004.
производительность насосов- 50м³/час

№ ист	Рабочая среда	п	q	q	T	Общие выбросы П		C1-C5		C6-C10	
		ед	мг/с	кг/ч	час	т/год	г/с	г/с		т/год	
6315	нефть	2	5,56	0,02	8760	0,35040	0,0111	0,0081	0,0030	0,2541	0,0939

ароматические (в том числе)							
бензол		толуол		ксилол		сероводород	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0,35		0,22		0,11		0,06	
0,00004	0,00123	0,00002	0,00077	0,00001	0,00039	0,000002	0,000005

(005) Пункт сбора нефти ПСН

Организованные источники

Источник загрязнения № 0401-0402 - Печь подогрева нефти ПП-0,63 (2ед)

Расчет проведен для одного источника

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ природный

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, Расход топливного газа (по паспорту) x плотность газа

$V = 75 \text{ м}^3/\text{час} * 0,75 \text{ кг}/\text{м}^3$

Исходные данные	Единица измерения	Количество
Расход газа на 1 печь	м3/год	200000
Расход топливного газа (по паспорту) на 1 топку	кг/час	56,25
Удельный вес газа	кг/м ³	0,75
Время работы	час/год	8760
Содержание серы	%	0
Число горелок	шт.	1
Теплоемкость печи	Гкал/час	0,63

Расчет выбросов оксида углерода и метана				
Формула расчета		В - расход топлива	Количество выбросов оксида углерода и метана	
$\Pi_{\text{CO, CH}_4} = 1,5 * V * 10^{-3}$		кг/час	кг/час	г/сек
		56,25	0,0844	0,0234
Расчет выбросов оксидов азота				
Формулы расчета		Формулы расчета вспомогательных параметров при определении концентрации оксидов азота		
$\Pi\text{NO}_x = V_r * \text{CNO}_x * \text{Э}$		$V_r = 7,84 * a * B$	a =	1,1
$\text{Э} = \text{Э}_ж * b * \text{Э}_Г * (1-b)$		b =	0	$V_r = 727,7$
$\text{Э}_Г = 1,5$		$\text{CNO}_x = 1,073 * (180+60b) * Q_{\text{ф}}/Q_p * a^{0,5} * V_{\text{сг}}/V_r * 10^{-6}$		
$Q_{\text{ф}} = 29,4 * \text{Э} * B$		$Q_p =$	2637,7	$Q_{\text{ф}} / Q_p = 0,9405$
$V_{\text{сг}}/V_r = 0,825$		$(180+60b) =$	180	$a^{0,5} = 1,0488$
		$\text{CNO}_x = 1,073 * (180+60b) * Q_{\text{ф}}/Q_p * a^{0,5} * V_{\text{сг}}/V_r * 10^{-6} =$		
		0,000157		
Выбросы оксидов азота		Количество выбросов оксидов азота		
		кг/час	г/сек	т/год
$\Pi\text{NO}_x = V_r * \text{CNO}_x$		0,1144	0,0318	1,0018
В т.ч. диоксида азота,		0,8	0,0254	0,8015

оксида азота	0,13		0,0041	0,1302	
$V_{\text{пс}} = (273 + t_{\text{yx}}) * V_{\text{Г}} / 273 / 3600, \text{ м}^3/\text{с}$					
0,3798					
Код ЗВ	Наименование вещества	г/с	т/год		
301	Азота диоксид	0,0254	0,8015		
304	Азота оксид	0,0041	0,1302		
337	Углерод оксид	0,0234	0,2250		
410	Метан	0,0234	0,2250		

Источники № 0403-0404 - Расчеты выбросов загрязняющих веществ от продувочной свечи печи
Расчет выполнен на один источник

«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа». Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Свеча на печи	D, м	F, м	P, Мпа	T, К	t, с	n	ρ	ч/год	Выбросы (0415)		
									м³/год	т/год	г/с
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0,028	0,0006	0,2	293	120	1	0,75	0,9	3,3386	0,0025	0,6955

$$V = (B * F * t * P_{\text{ср}} * n) / (T * Z) + C_{\text{к}};$$

B – переводной коэффициент, равный 3018,36 м/МПа°C;

F – площадь проходного сечения, через который происходит продувка, составляет F = 0,005 м²;

t – время проведения продувки, t = 120 сек.;

P_{ср} – давление в аппарате при продувке, МПа;

T – температура газа, T = 298 К;

Z – коэффициент сжатия газа, Z = 0,91;

n – количество продувок в год, n=600;

C_к – экспериментальный коэффициент, зависящий способа продувки: при ручной продувке = 3,2 м³

ρ – плотность газа кг/м³

Источники №№0405-0407 - Горизонтальный резервуар РГС-100 - 3 ед

Нефть	т/год	14433
	м³/год	15486
Плотность нефти	т/м³	0,932
Количество резервуаров	шт.	1
Объем одного резервуара	м³	100

Расчет выбросов из емкостей производится согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров". РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004 г.

Максимальные выбросы рассчитываются по формуле:

$$M = 0.163 \times P_{\text{ж}} \times m \times K_{\text{т}}^{\text{max}} \times K_{\text{р}}^{\text{max}} \times K_{\text{в}} \times V_{\text{ч}}^{\text{max}} \times 10^{-4}, \text{ г/сек}$$

Валовые выбросы рассчитываются по формуле:

$$G = 0.294 \times P_{\text{ж}} \times m \times (K_{\text{т}}^{\text{max}} \times K_{\text{в}} + K_{\text{т}}^{\text{min}}) \times K_{\text{р}}^{\text{ср}} \times K_{\text{об}} \times V \times (10^{-7} \times P_{\text{ж}}), \text{ т/год}$$

K _т ^{min} -	опытные коэффициенты (Приложение 7)	0,57	
K _т ^{max} -		1,1	
K _р ^{ср} -	опытные коэффициенты (Приложение 8)	0,1283	
K _р ^{max} -		0,1833	
P _ж -	давление насыщенных паров нефти при температуре 38°C	кПа	70
m -	молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)		83,7
V _ч ^{max} -	максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки	м³/час	30
K _в -	опытный коэффициент (Приложение 9)	1	

п	оборачиваемость резервуаров	155	
К_{Об} -	коэффициент оборачиваемости (Приложение 10)	1,35	
Р_Ж -	плотность жидкости	т/м ³	0,932
В -			
		т/год	14433
	количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течении года	м ³ /год	15486
Выбросы углеводородов (суммарные)		М _{сек} =	0,5777
		С _{год} =	0,7716

Состав выбросов - сырая нефть (Приложение 14)

Определяемый параметр	Углеводороды предельные		непредельные (по амиленам)	ароматические (в том числе)			Сероводород
	C1-C5	C6-C10		бензол	толуол	ксилол	
C _i мас%	72,46	26,8		0,35	0,22	0,11	0,06
M, г/сек	0,4186	0,1548		0,0020	0,0013	0,0006	0,0003
G, т/год	0,5591	0,2068		0,0027	0,0017	0,0008	0,0005

Наименование ЗВ	Выбросы от резервуара	
	г/с	т/г
Сероводород	0,0003	0,0005
Углеводороды C1-C5	0,4186	0,5591
Углеводороды C6-C10	0,1548	0,2068
Бензол	0,0020	0,0027
Толуол	0,0013	0,0017
Ксилол	0,0006	0,0008

Источник №0408 - Вертикальный резервуар РВС-1000

Нефть	т/год	43300
	м ³ /год	46459
Плотность нефти	т/м ³	0,932
Количество резервуаров	шт.	1
Объем одного резервуара	м ³	1000

Расчет выбросов из емкостей производится согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров". РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004 г.

Максимальные выбросы рассчитываются по формуле:

$$M = 0.163 \times P_{38} \times m \times K_t^{\max} \times K_p^{\max} \times K_B \times V_{ч}^{\max} \times 10^{-4}, \text{ г/сек}$$

Валовые выбросы рассчитываются по формуле:

$$G = 0.294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{\max} \times K_B + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{cp}} \times K_{об} \times B \times (10^{-7} \times P_{ж}), \text{ т/год}$$

K_t^{min}	опытные коэффициенты (Приложение 7)	0,74	
K_t^{max}		1,1	
K_p^{cp}		0,58	
K_p^{max}		0,1	
P₃₈	давление насыщенных паров нефти при температуре 38°C	кПа	50
m	молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)		83,7
V_ч^{max}	максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки	м ³ /час	30
K_B	опытный коэффициент (Приложение 9)	1	
п	оборачиваемость резервуаров	46	
К_{об}	коэффициент оборачиваемости (Приложение 10)	1,35	
Р_ж	плотность жидкости	т/м ³	0,932
В		т/год	43300

	количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течении года		
		м³/год	46459
Выбросы углеводородов (суммарные)		Mсек =	0,2251
		Gгод =	8,2356

Состав выбросов - сырая нефть (Приложение 14)

Определяемый параметр	Углеводороды предельные		непредельные (по амиленам)	ароматические (в том числе)			Сероводород
	C1-C5	C6-C10		бензол	толуол	ксилол	
C _i мас%	72,46	26,8		0,35	0,22	0,11	0,06
M, г/сек	0,1631	0,0603		0,0008	0,0005	0,0002	0,0001
G, т/год	5,9675	2,2071		0,0288	0,0181	0,0091	0,0049

Наименование ЗВ	Выбросы от резервуара	
	г/с	т/г
Сероводород	0,0001	0,0049
Углеводороды C1-C5	0,1631	5,9675
Углеводороды C6-C10	0,0603	2,2071
Бензол	0,0008	0,0288
Толуол	0,0005	0,0181
Ксилол	0,0002	0,0091

Источник №0409 – Дренажная емкость

Список литературы: «Методическое пособие расчета выбросов вредных в-в в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996 .

Наименование	обоз	Ед.изм.	Кол-во		
Режим эксплуатации: Дренажная емкость					
Средство сокращения выбросов: отсутствует					
Конструкция резервуара: Заглубленный				в скобках	в степень
Число резервуаров	Np	шт	1	1,236399604	1,185023836
объем резервуара	Vp	куб.м	25		
давление в аппарате	P	гПА	50		
коэффициент, зависящий от ср. темп. кип. жид-ти	Kд		0,57		
время работы	t	час	8760		
расчет					
Количество углеводородов из емкости составит					
$M = 0,004 \left[\frac{PV}{1011} \right]^{0,8} / Kд ,$				Пс	кг/час
					г/с
					т/год
					0,0083
					0,002
					0,0728

Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
C1-C5	C6-C10				
72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
0,00167	0,0006	0,000008	0,000005	2,54099E-06	0,000001
0,05279	0,01952	0,00025	0,00016	0,00008	0,000044

Неорганизованные источники

источники №6401-6402 - Насос откачки нефти НБ-50, ЦНСн-105/98

Выбросы определены согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004.

производительность насосов- 105м3/час для откачки в буферные емкости

производительность насосов- 50м3/час для откачки в буферные емкости

	Рабочая среда	п ед	q мг/с	q кг/ч	Т час	Общие выбросы П		Нефть углев. С1-С5	Нефть углев. С6- С10	Нефть углев. С1-С5	Нефть углев. С6- С10
						т/год	г/с				
	нефть	1	5,56	0,02	1461	0,0292 12	0,005 6	0,0040	0,0015	0,0212	0,0078

	непредел ьные (по амиленам)	ароматические (в том числе)						сероводород	
		бензол		толуол		ксилол			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
		0,35		0,22		0,11		0,06	
	-	0,001 94	0,01022	0,00122	0,00643	0,0006 1	0,003 21	0,00033	0,0018

источники №6403-6404- Насос откачки нефти ЦНСн-105/98, Н6-125

Выбросы определены согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" РНД 211.2.02.09-2004.

производительность насосов- 105м3/час для откачки из резервуаров

производительность насосов- 125м3/час для откачки из резервуаров

	Рабочая среда	п ед	q мг/с	q кг/ч	Т час	Общие выбросы П		Нефть углев. С1-С5	Нефть углев. С6- С10	Нефть углев. С1-С5	Нефть углев. С6- С10
						т/год	г/с				
	нефть	1	5,56	0,02	1461	0,029212	0,0056	0,0040	0,0015	0,0212	0,0078

	непредел ьные (по амиленам)	ароматические (в том числе)						сероводород	
		бензол		толуол		ксилол			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
		0,35		0,22		0,11		0,06	
	-	0,0019 4	0,010 22	0,00122	0,0064 3	0,00061	0,00321	0,00033	0,0018

Источники №6405-6407- ЗРА и ФС, площадка узла врезки и площадка ПСН. Выбросы углеводородов от неплотностей оборудования определены согласно "Методике расчета выбросов вредных веществ от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" РД39-142-96, М., 1996г.

Наименование	Расчетная величина утечки	Расчетная доля уплотне-	Количество оборудования	Время работы	Выбросы

			ний, потерявших герме- тичность			г/с	т/год
1		2	3	4	5	6	7
Площадка узла учета нефти							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	12	8760	0,00154	0,0486
	газ	0,021	0,293	12	8760	0,02051	0,6468
ФС	нефть	0,00028	0,02	24	8760	0,00004	0,0012
	газ	0,00073	0,03	24	8760	0,00015	0,004604
Всего	нефть					0,00158	0,0497
	газ					0,02066	0,6514
итого по (0415) С1-С5 - суммарные углеводороды						0,02223	0,7012
Площадка узла врезки							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	4	8760	0,00051	0,0162
ФС	нефть	0,00028	0,02	8	8760	0,00001	0,0004
Всего	нефть					0,00053	0,0166
итого по (0415) С1-С5 - суммарные углеводороды						0,00053	0,0166
Площадка ПСН							
ЗРА	нефть	0,0066	0,07	22	8760	0,00282	0,0890
ФС	нефть	0,00028	0,02	44	8760	0,00007	0,0022
Всего	нефть					0,00282	0,0890
	нефть					0,0049	0,1554
	газ					0,0207	0,6514
итого по (0415) С1-С5 - суммарные углеводороды						0,0256	0,8068

(006) МЕХАНИЧЕСКАЯ МАСТЕРСКАЯ

Организованные источники

Источники №0501-0502 - Сварочный дизельный агрегат АДД-4004 (2ед)

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №13 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100-п

№	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1.	<u>Исходные данные:</u>					
	Вид топлива - дизельное топливо					
1.1	Время работы	N ₁	час/год	2190		
1.2.	Кол-во	N ₃	шт.	1		
1.3.	Число одновременно работающих машин	N ₂	шт.	1		
1.4.	Расход топлива	R	т/год т/час	5,71 0,001		
2	<u>Расчет:</u>					
2.1.	Удельный выброс вредного	T	кг/т			

	вещества				Максимальный разовый выброс i-го вещества, г/с G = (R*T*N2)*10³/3600						
		T _{co}	600								
		T _{NO2}	32								
		T _{NO}	5,2								
		T _{бензин}	100								
		T _{углерод}	0,58		Валовый выброс i-го вещества, т/год M= R*T*N1*N3/1000						
		T _{SO2}	2								
		T _{бензпир.}	0,00023								
2.2.	Количество выбросов:	Gco	г/с		0,001	*	600	*	1	*1000 /3600	0,16667
		Mco	т/год		0,001	*	600	*	3650	* 1 /1000	1,314
		GNO2	г/с		0,001	*	32	*	1	*1000 /3600	0,0089
		MNO2	т/год		0,001	*	32	*	3650	* 1 /1000	0,070
		GNO	г/с		0,001	*	5,2	*	1	*1000 /3600	0,00144
		MNO	т/год		0,001	*	5,2	*	3650	* 1 /1000	0,0114
		Gбензин	г/с		0,001	*	100	*	1	*1000 /3600	0,0278
		Mбензин	т/год		0,001	*	100	*	3650	* 1 /1000	0,2190
		Gc	г/с		0,001	*	0,58	*	1	*1000 3600	0,000161
		Mc	т/год		0,001	*	0,58	*	3650	* 1 /1000	0,00127
		GSO2	г/с		0,001	*	2	*	1	*1000 /3600	0,000556
		MSO2	т/год		0,001	*	2	*	3650	* 1 /1000	0,00438
		Gбензп.	г/с		0,001	*	0,00023	*	1	*1000 /3600	0,00000006
		Mбензп.	т/год		0,001	*	0,00023	*	3650	* 1 /1000	0,0000005

Источник №0504 - Блочная автозаправочная станция

Расчет проведен для одного источника

Максимальные выбросы паров нефтепродуктов определяется по формуле (6.2.1): г/с	
$M = \frac{C_1 * K_p^{\max} * V_v^{\max}}{3600}$	
Где: М - максимальные (газовые) выбросы паров нефтепродуктов, г/с	0,12
Vчmax -максимальные объем паровоздушной смеси, вытесняемой из емкости во время его закачки, м3/ч	0,4
C1 - концентрация паров нефтепродукта в емкости, г/м3, принимается по Приложению	1176,12
Kрmax - опытные принимаются по Приложению 8	0,9
Годовые выбросы (Gзак) паров нефтепродуктов от емкости при закачке рассчитываются по формуле (7.1): G=(Уоз*Воз+Увл*Ввл)* Крmax*0,000001, т/год	0,00241
Уоз- средние удельные выбросы из емкости в осенне-зимний период года, г/т,	520
Увл- средние удельные выбросы из емкости в весенне-летний периоды года, г/т,	623,1
Воз - количество закачиваемой жидкости принимается в осенне-зимний (т) период года	2,34
Ввл - количество закачиваемой жидкости принимается в весенне-летний (т) период года	2,34

определяемый	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Пентилены	Ксилол	Этилбензол
параметр	C1-C5	C6-C10					
C _{мас} %	67,67	25,01	2,3	2,17	2,5	0,29	0,06
M, г/сек	0,0796	0,02941	0,0027	0,00255	0,0029	0,000341075	0,00007
G, т/год	0,0016291	0,0006021	0,0000554	0,00005224	0,000060	0,00000698	0,00000144
РНД 211.2.02.09-2004г. "Методические указания по определению выбросов ЗВ в атмосферу из резервуаров" Астана 2005г.							

Источник № 0505 - мобильная замерная емкость (24 ед.)

Нефть		т/год	1804
		м³/год	1936
Плотность нефти		т/м3	0,932
Количество резервуаров		шт.	1
Объем одного резервуара		м³	100
Расчет выбросов из емкостей производится согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров". РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004 г.			
Максимальные выбросы рассчитываются по формуле:			
$M = 0.163 \times P_{38} \times m \times K_t^{\max} \times K_p^{\max} \times K_B \times V_{\text{ч}}^{\max} \times 10^{-4}, \text{ г/сек}$			
Валовые выбросы рассчитываются по формуле:			
$G = 0.294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{\max} \times K_B + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{ср}} \times K_{\text{об}} \times B \times (10^{-7} \times P_{\text{ж}}), \text{ т/год}$			
$K_t^{\min}$	опытные коэффициенты (Приложение 7)		0,57
$K_t^{\max}$			0,91
$K_p^{\text{ср}}$			0,1
$K_p^{\max}$			0,1
P_{38}	давление насыщенных паров нефти при температуре 38°С	кПа	81
m	молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)		84
$V_{\text{ч}}^{\max}$	максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки	м³/час	0,4
K_B	опытный коэффициент (Приложение 9)		1
n	оборачиваемость резервуаров		19
$K_{\text{Об}}$	коэффициент оборачиваемости (Приложение 10)		2,5
$P_{\text{ж}}$	плотность жидкости	т/м³	0,932
B	количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течении года	т/год	1804
		м³/год	1936
Выбросы углеводородов (суммарные)		$M_{\text{сек}} =$	0,0040
		$G_{\text{гол}} =$	0,1433

Состав выбросов - сырая нефть (Приложение 14)

Определяемый параметр	Углеводороды предельные		непредельные (по амилаенам)	ароматические (в том числе)			Сероводород
	C1-C5	C6-C10		бензол	толуол	ксилол	
C _{мас} %	72,46	26,8		0,35	0,22	0,11	0,06
M, г/сек	0,0029	0,0011		0,000014	0,000009	0,000004	0,000002
G, т/год	0,1038	0,0384		0,0005	0,0003	0,0002	0,0001

Результаты расчета выбросов от 24 емкостей

Наименование ЗВ	Выбросы от 24 резервуаров	
	г/с	т/Г
Сероводород	0,000058	0,0021
Углеводороды C1-C5	0,070204	2,4916
Углеводороды C6-C10	0,025966	0,9216
Бензол	0,000339	0,0120
Толуол	0,000213	0,0076
Ксилол	0,000107	0,0038

Неорганизованные источники

Источник загрязнения N 6501- Насос битумный ДС-150

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от теплообменных аппаратов и средств перекачки

Нефтепродукт: Сырая нефть

Наименование оборудования: Насос битумный

Время работы одной единицы оборудования, час/год, $T_{\text{г}} = 4380$

Общее количество оборудования данного типа, шт., $N = 1$

Количество одновременно работающего оборудования, шт., $N1 = 1$

$GNV = 3$

Удельный выброс, кг/час(табл. 6.1), $Q = 0.02$

Максимальный разовый выброс, г/с (6.2.1), $G = Q \cdot N1 / 3.6 = 0.02 \cdot 1 / 3.6 = 0.00556$

Валовый выброс, т/год (6.2.2), $M = (Q \cdot N \cdot T_{\text{г}}) / 1000 = (0.02 \cdot 1 \cdot 4380) / 1000 = 0.0876$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 72.46$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{\text{г}} = CI \cdot G / 100 = 72.46 \cdot 0.00556 / 100 = 0.00403$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{\text{г}} = CI \cdot M / 100 = 72.46 \cdot 0.0876 / 100 = 0.0635$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 26.8$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{\text{г}} = CI \cdot G / 100 = 26.8 \cdot 0.00556 / 100 = 0.00149$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{\text{г}} = CI \cdot M / 100 = 26.8 \cdot 0.0876 / 100 = 0.0235$

Примесь: 0602 Бензол

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.35$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{\text{г}} = CI \cdot G / 100 = 0.35 \cdot 0.00556 / 100 = 0.00001946$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{\text{г}} = CI \cdot M / 100 = 0.35 \cdot 0.0876 / 100 = 0.0003066$

Примесь: 0621 Метилбензол

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.22$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{\text{г}} = CI \cdot G / 100 = 0.22 \cdot 0.00556 / 100 = 0.00001223$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{\text{г}} = CI \cdot M / 100 = 0.22 \cdot 0.0876 / 100 = 0.0001927$

Примесь: 0616 Диметилбензол

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.11$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{\text{г}} = CI \cdot G / 100 = 0.11 \cdot 0.00556 / 100 = 0.00000612$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{\text{г}} = CI \cdot M / 100 = 0.11 \cdot 0.0876 / 100 = 0.0000964$

Примесь: 0333 Сероводород

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{\text{г}} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.00556 / 100 = 0.000003336$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{\text{г}} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 0.0876 / 100 = 0.0000526$

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.0040300	0.0635000
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.0014900	0.0235000
0602	Бензол	0.00001946	0.0003066
0616	Диметилбензол	0.00000612	0.0000964
0621	Метилбензол	0.00001223	0.0001927

Источник №6502 - Передвижная автозаправочная станция "ТЗ-22"

Расчет проведен для одного источника

Максимальные выбросы паров нефтепродуктов определяется по формуле (6.2.1): г/с	
$M = \frac{C_1 * K_p^{max} * V_{ч}^{max}}{3600}$	
Где: М - максимальные (газовые) выбросы паров нефтепродуктов, г/с	0,0004
V _ч max -максимальные объем паровоздушной смеси, вытесняемой из емкости во время его закачки, м3/ч	0,4
C1 - концентрация паров нефтепродукта в емкости, г/м3, принимается по Приложению	3,92
K _p max - опытные принимаются по Приложению 8	0,9
Годовые выбросы (G _{зак}) паров нефтепродуктов от емкости при закачке рассчитываются по формуле (7.1): G=(У _{оз} *В _{оз} +У _{вл} *В _{вл})* K _p max*0,000001, т/год	0,00022
У _{оз} - средние удельные выбросы из емкости в осенне-зимний период года, г/т,	1,98
У _{вл} - средние удельные выбросы из емкости в весенне-летний периоды года, г/т,	2,66
В _{оз} - количество закачиваемой жидкости принимается в осенне-зимний (т) период года	51,65
В _{вл} - количество закачиваемой жидкости принимается в весенне-летний (т) период года	51,65

определяемый параметр	Углеводороды предельные C12-C19	Сероводород
C ₁ max%	99,72	0,28
М, г/сек	0,0004	0,000001
G, т/год	0,0002151	0,0000006
РНД 211.2.02.09-2004г. "Методические указания по определению выбросов ЗВ в атмосферу из резервуаров" Астана 2005г.		

(007) Капитальный ремонт скважин КРС**Организованные источники**

Источник №0601 - АПРС-40 (1ед)						
Уд. расход топлива b , г/кВт.ч	Мощность P , кВт	Расход отработанных газов G , кг/с	Температура T , °C	Плотность газов при 0°C, g_0	Уд. вес отработ. газов g , кг/м ³	Объемный расход газов Q , м ³ /с
149,3	125	0,162737	673	1,31	0,37804	0,43047
Кол-во	1	$P \cdot d \cdot t \cdot B = b \cdot k \cdot P \cdot t \cdot 10^{-6}$		163	т/год	
Коэффициент использования $k =$			1	Время работы, час/скв в год $t =$		8760
Марка двигателя	Мощность P , кВт	Расход топлива G , т	eM_i , г/кВт.ч	qM_i , г/кг топлива	M , г/с	Π , т/год
	125	163			$M = eM_i \cdot P / 3600$	$\Pi = qM_i \cdot G / 1000$
Итоговые выбросы ЗВ от двигателя ЯМЗ-238 (40 скважин)						
0301	Азота диоксид		32	40	0,88889	5,222
0304	Азота оксид		32	40	0,14444	0,8486
0328	Углерод черный		1,667	2	0,05788	0,326
0330	Сера диоксид		4	5	0,13889	0,82
0337	Углерод оксид		20,666	26	0,71757	4,243
0703	Бенз/а/пирен		3,9E-05	5,5E-05	0,00000135	0,00000898
1325	Формальдегид		0,4	0,5	0,01389	0,082
2754	Углеводороды предельные C12-C19		9,6	12	0,33	1,958
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана						

Источник 0602. Цементировочный агрегат ЦА-320.

	Наименование ИВ	Двигатель цементировочного агрегата ЦА-320
	Обозначение переменной в расчетной формуле	Значение
Вид топлива	<i>NAME</i>	дизельное топливо
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ)	<i>NAME</i>	отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год, т,	<i>B_{год}</i>	94,608
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт	<i>P_э</i>	108
Группа установки	<i>NAME</i>	Б
Время работы оборудования, час/год	<i>T</i>	4380,00
Удельный расход топлива на экспл./номинал. режиме работы двигателя, г/кВт*ч	<i>b_э</i>	200,0000
Расход отработавших газов, кг/с (А.3)	$G_{oz} = 8.72 * 10^{-6} * b_{э} * P_{э}$	0,188352
Удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м ³	<i>g</i>	1,31
Температура отработавших газов, °К	<i>Toz</i>	177
Удельный вес отработавших газов, кг/м ³ (А.5)	$\gamma_{oz} = 1.31 / (1 + Toz / 273)$	0,359066265
Объемный расход отработавших газов, м ³ /с (А.4)	$Q_{oz} = G_{oz} / \gamma_{oz}$	0,524560557
Выброс вредного вещества на режиме номинальной мощности, г/кВт*час	<i>e_{mi}</i>	
CO	<i>e_{CO}</i>	6,2
NOx	<i>e_{NOx}</i>	9,6
CH	<i>e_{CH}</i>	2,9
C	<i>e_C</i>	0,5
SO2	<i>e_{SO2}</i>	1,2
CH2O	<i>e_{CH2O}</i>	0,12
бензапирен	<i>e_{БП}</i>	0,000012
Выброс вредного вещества на режиме номинальной мощности, г/кг топлива	<i>q_{эi}</i>	
CO	<i>q_{CO}</i>	26
NOx	<i>q_{NOx}</i>	40
CH	<i>q_{CH}</i>	12
C	<i>q_C</i>	2
SO2	<i>q_{SO2}</i>	5
CH2O	<i>q_{CH2O}</i>	0,5
бензапирен	<i>q_{БП}</i>	0,000055
Коэффициент трансформации для NO2	<i>KNO2</i>	0,8
Коэффициент трансформации для NO	<i>KNO</i>	0,13
Валовый выброс, т/год (с учетом коэф-та трансформации)	0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,0274560
Валовый выброс, т/год (с учетом коэф-та трансформации)	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4919616
	0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1892160
Валовый выброс, т/год	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,4730400
Валовый выброс, т/год	0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	2,4598080
Валовый выброс, т/год	0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000052
Валовый выброс, т/год	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0473040
Валовый выброс, т/год	2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,1352960
Всего, т/год	SUMMI	7,824087
Максимальный из разовых выброс, г/с (с учетом коэф-та транс-ции)	0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2304000
Максимальный из разовых выброс, г/с (с учетом коэф-та транс-ции)	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0374400
Максимальный из разовых выброс, г/с	0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0150000
Максимальный из разовых выброс, г/с	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0360000
Максимальный из разовых выброс, г/с	0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1860000
Максимальный из разовых выброс, г/с	0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004
Максимальный из разовых выброс, г/с	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0036000
Максимальный из разовых выброс, г/с	2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0870000
Всего, г/с	SUMGI	0,595440

Подземный ремонт скважин ПРС

Источник №0603 -

Установка АЦН.

0,77 т/скв - 120 скв. ПРС

115,5 – расход топлива

1,7 дн/скв - 40,8 час/скв.

Уд. расход топлива b, г/кВт.ч	Мощность Р, кВт	Расход отработанны х газов G, кг/с	Температура Т, °С	Плотность газов при 0°С, g0 =1,31кг/м³	Уд. вес отработ. газов g, кг/м³	Объемный расход газов Q, м³/с
149,3	125	0,162737	673	1,31	0,37804	0,43047
Кол-во	1	Р-д д/Т В=b*к*Р*т*10 ⁻⁶ =		92,40	т/год	
Коэффициент использования k =			1	Время работы, часов в год t =		8760
Марка двигателя	Мощность Р, кВт	Расход топлива G, т	еMi, г/кВт.ч	qMi, г/кг топлива	М, г/с	Π, т/год
	125	92,40			М=еMi*Р/3600	Π=qMi*G/1000
Итоговые выбросы ЗВ от двигателя АПРС-40 (120 скважин)						
0301	Азота диоксид		32	40	0,88889	2,95680
0304	Азота оксид		32	40	0,14444	0,48048
0328	Углерод черный		1,667	2	0,05788	0,18480
0330	Сера диоксид		4	5	0,13889	0,46200
0337	Углерод оксид		20,666	26	0,71757	2,40240
0703	Бенз/а/пирен		3,9E-05	5,5E-05	0,0000014	0,000005082
1325	Формальдегид		0,4	0,5	0,01389	0,04620
2754	Углеводороды предельные C12-C19		9,6	12	0,33	1,10880
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана						

Источник 0604. Дизельный агрегат УРАЛ.

	Наименование ИВ	Двигатель цементировочного агрегата ЦА-320
	Обозначение переменной в расчетной формуле	Значение
Вид топлива	<i>NAME</i>	дизельное топливо
Производитель стационарной дизельной установки (СДУ)	<i>NAME</i>	отечественный
Расход топлива стационарной дизельной установки за год, т,	<i>B_{год}</i>	142,6347
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт	<i>P_э</i>	167
Группа установки	<i>NAME</i>	Б
Время работы оборудования, час/год	<i>T</i>	4380,00
Удельный расход топлива на эксл./номин. режиме работы двигателя, г/кВт*ч	<i>b_э</i>	195,0000
Расход отработавших газов, кг/с (А.3)	$G_{oz} = 8,72 * 10^{-6} * b_{э} * P_{э}$	0,2839668
Удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м ³	<i>g</i>	1,31
Температура отработавших газов, °K	<i>Toz</i>	177
Удельный вес отработавших газов, кг/м ³ (А.5)	$\gamma_{oz} = 1,31 / (1 + Toz / 273)$	0,359066265
Объемный расход отработавших газов, м ³ /с (А.4)	$Q_{oz} = G_{oz} / \gamma_{oz}$	0,790847895
Выброс вредного вещества на режиме номинальной мощности, г/кВт*час	<i>e_{mi}</i>	
CO	<i>e_{CO}</i>	6,2
NOx	<i>e_{NOx}</i>	9,6
CH	<i>e_{CH}</i>	2,9
C	<i>e_C</i>	0,5
SO2	<i>e_{SO2}</i>	1,2
CH2O	<i>e_{CH2O}</i>	0,12
бензапирен	<i>e_{БП}</i>	0,000012
Выброс вредного вещества на режиме номинальной мощности, г/кг топлива	<i>q_{эi}</i>	
CO	<i>q_{CO}</i>	26
NOx	<i>q_{NOx}</i>	40
CH	<i>q_{CH}</i>	12
C	<i>q_C</i>	2
SO2	<i>q_{SO2}</i>	5
CH2O	<i>q_{CH2O}</i>	0,5
бензапирен	<i>q_{БП}</i>	0,000055
Коэффициент трансформации для NO2	<i>KNO2</i>	0,8
Коэффициент трансформации для NO	<i>KNO</i>	0,13
Валовый выброс, т/год (с учетом коэф-та трансформации)	0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,5643104
Валовый выброс, т/год (с учетом коэф-та трансформации)	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,7417004
	0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2852694
Валовый выброс, т/год	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,7131735
Валовый выброс, т/год	0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3,7085022
Валовый выброс, т/год	0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000078
Валовый выброс, т/год	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0713174
Валовый выброс, т/год	2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,7116164
Всего, т/год	SUMMI	11,795898
Максимальный из разовых выброс, г/с (с учетом коэф-та транс-ции)	0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3562667
Максимальный из разовых выброс, г/с (с учетом коэф-та транс-ции)	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0578933
Максимальный из разовых выброс, г/с	0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0231944
Максимальный из разовых выброс, г/с	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0556667
Максимальный из разовых выброс, г/с	0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2876111
Максимальный из разовых выброс, г/с	0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000006
Максимальный из разовых выброс, г/с	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0055667
Максимальный из разовых выброс, г/с	2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1345278
Всего, г/с	SUMGI	0,920727

Неорганизованные источники

Источник № 6601 - Узел приготовления цементного раствора

Расчет выполняется по "Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов", Новороссийск, 1989 г.

$$M_{сек} = P_1 * P_2 * P_3 * P_4 * P_5 * P_6 * B_1 * G * 10^6 / 3600, \text{ г/с}$$

$$M_{год} = P_1 * P_2 * P_3 * P_4 * P_5 * P_6 * B_1 * G, \text{ т/год}$$

Расчет:

Доля пылевой фракции в породе, определяется путем промывки и просева средней пробы с выделением фракции пыли размером 0-200 мкм,	P ₁	0,04
Доля переходящей в аэрозоль летучей пыли с размерами частиц 0-50 мкм по отношению во всей пыли в материале (предполагается, что не вся летучая	P ₂	0,03
Коэффициент, учитывающий среднюю скорость ветра в зоне работы, принимаются по таблице 2.	P ₃	1,4
Коэффициент, учитывающий влажность материала, принимаются по таблице 4.	P ₄	0,01
Коэффициент, учитывающий крупность материала и принимается по таблице 7.	P ₅	0,5
Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий и принимаемый по данным табл. 3	P ₆	1
Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки и принимаемый по данным табл. 7	B ₁	0,5
Производительность узла пересыпки, т/час	G _{час}	1,5
Расход цемента, т	G _{год}	16,6
Время работы смесителя, час/сouv	T	12

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Максимально-разовый выброс ЗВ, г/с на 1 скв	Валовый выброс ЗВ, т/год на 1 скв	При бурении 80 скв.	
			т/сouv/год	г/с	т/год
2909	Пыль неорганическая: ниже 20 % SiO ₂	0,0018	0,0001	0,1400	0,00605

Источник №6602 - Емкость сбора отходов обратной промывки скважин		
Выбросы определены как от нефтеловушки согласно "Методических указаний по расчету вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии".		
	на 1 скв.	на 200 скв.
$M = F * q * K_1 * K_2 =$	0,77168	0,77168
где F площадь испарения - 5,3м x 2 м =	10,6	10,6
q - удельные выбросы с поверхности нефтеловушки =	0,104	0,104
K ₁ - коэффициент, учитывающий степень укрытия нефтеловушки (укрыт на 60%)	1	1
K ₂ - коэффициент, учитывающий степень укрытия нефтеловушек с боков, если объект с боков закрыт, то K ₂ = 0,7	0,7	0,7
Время работы - 10 часов/сутки	45	9000
Мгод	0,0347	6,9451
М сек	0,2144	0,2144
Емкость для сбора нефтяного флюида		
$M = F * q * K_1 * K_2 =$	0,08736	0,08736
где F площадь испарения - 1м x 1,2 м =	1,2	1,2
q - удельные выбросы с поверхности нефтеловушки =	0,104	0,104
K ₁ - коэффициент, учитывающий степень укрытия нефтеловушки (укрыт	1	1
$\Pi_{вал}^{пл} = (4+0,4V) * (0,7518 * P_{s(38)} * K_5)^{K_{10}} * (C/F_{пл})^{0,1} * F_{пл} * K_{11} * 10^{-2}$, кг/ч	0,7	0,7
$\Pi_{вал}^{ом} = \Pi_{вал}^{пл} * (F_{ом}/F_{пл}) * (K_{11}^{ом}/K_{11}^{пл}) * K_{12}$, кг/час	45	8550
Мгод	0,0039	0,7469
М сек	0,0243	0,0243
Итого по	Мсек	0,2386
источнику С1-С5:	Мгод	0,0387
		7,6920

(008) Газопровод с точки врезки КБМ до ППН

Организованные источники

Источник №0701 - Продувочная свеча газопровода КБМ-ППН

«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа». Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

№ п.п	Наименование, формула	Обо знач.	Един. изм.	Кол-во	Расчет	Результат
1	2	3	4	5	6	7
1	Исходные данные:					
1.1	Давление газа в газопроводе	P _a	Мпа	1,3		
1.2	Температура газа	T _a	К	293		
1.3	Диаметр (внутренний) свечи	d	м	0,05		
1.4	Площадь круга	S	м ²	0,0020		
1.5	Коэффициент сжимаемости газа	z		0,98		
1.6	Периодичность сброса на свечу	n	раз/год	2		
1.7	Диаметр газопровода	d	м	0,089		
1.8	Средняя протяженность газопровода	L	м	1270		

1.9	Плотность газа	ρ	кг/м ³	0,75							
1.10	Время сброса газа	τ	с	900							
2	Расчет: Объем газа, сбрасываемого на свечу:										
2.1	$V_z = V_{\kappa} * \frac{P_a * (T_o + 273)}{P_0 * (T_a + 273) * Z}$	V_{Γ}	м ³	7,8968	*	1,3	*273	(0,1013*	293	*	0,98)
2.2	Геометрический объем газопровода длиной L (м) и сечением $S = \pi * D^2/4$ (м ²), в котором находится газ при давлении P _a и температуре T _a : $L * \frac{\pi * D^2}{4}$	V_{κ}	м ³	(3,14	*	1270	*	0,0025	) /	4	7,8968
2.3	Объем продувки: $V = V_{\Gamma}/\tau$	V	м ³ /с	50,0259	/	900					0,055584
2.4	Весовое количество газа, сставляемое в атмосферу: $Mr = V * \rho * 10^3$	Mr	г/с	0,05558	*	0,750	*	1000			41,6883
2.5	Средняя скорость выхода газа из свечи: $w = V/S$	Mr	т/г	50,0260	*	0,750	*	0,001	*	2	0,07504
2.6	Концентрация газа в свече: $C = M_{\Gamma(r/c)} * 10^3/V$	w	м/с	0,0556	/	0,002					28,3233
		C	мг/м ³	41,6883	*	1000	/	0,0556			750000

Источник №0702 - Продувочная свеча ГРПШ газопровода КБМ-ППН

«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа». Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Расчет выполнен на один источник

Источник	D, м	F, м	P, Мпа	T, К	t, с	n	ρ	Выбросы (0415)		
								м ³ /год	т/год	г/с
1	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13
0702	0,015	0,0001	0,3	303	30	4	0,75	1,65	0,0012	0,3438

$$V = (B * F * t * P_{cp} * n) / (T * Z) + C_{\kappa};$$

B – переводной коэффициент, равный 0,00916

K*м3/(с*кгс);

F – площадь проходного сечения, через который происходит продувка, F м²;

t – время проведения продувки, t сек.;

P_{cp} – давление в аппарате при продувке, МПа;

T – температура газа, К;

Z – коэффициент сжатия газа, Z =

0,91;

n – количество продувок в год,

C_k – экспериментальный коэффициент, зависящий способа продувки: при ручной продувке = 1,65 м³

Неорганизованные источники

Источник №6701 - Площадка газопровода (ЗРА и ФС) ППН

Список литературы: Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39.142-00.

В состав неорганизованных выбросов входят утечки через неподвижные соединения (фланцы, ЗРА).

Выбросы через неподвижные уплотнения с последующим их суммированием определяются по формуле:

$$Y_{HH} = \sum_{j=1}^l Y_{HHj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{HHj} \times n_i \times X_{HHi} \times c_{ji}$$

, мг/с, (1)

Расчетная величина утечки через фланцевые соединения g принимается 0,11 и 0,08 мг/с соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Расчетная величина утечки через запорно-регулирующую арматуру g принимается 3,61 и 1,83 мг/с, соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Расчетная доля уплотнений x , потерявших герметичность, при утечках через фланцевые соединения принимается 0,50 и 0,02, соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Расчетная доля уплотнений x , потерявших герметичность, при утечках через запорно-регулирующую арматуру принимается 0,070 и 0,300 мг/с соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Массовая концентрация вредного компонента в потоке c , 0,9789 и 0,0046 соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Источник №6701 - Площадка газопровода (ЗРА и ФС) ПСН

№№ ИЗ	К-во	К-во		g	x	g	x	c	Код	Выбросы ЗВ	
		ЗРА	ФС						ЗВ	г/с	т/год
6701	1	54	108	3,61	0,05	0,11	0,05	0,9789	415	0,0195	0,6161
				1,83	0,365	0,08	0,02	0,0046	416	0,00001	0,0003

Конденсатосборник. Источники № 6702 - выбросы определены согласно "Сборника методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами". Алматы, 1996 г. $\Pi = 0,004 \cdot (P \cdot V_{ap} / 1011)^{0,8} / K_d$ кг/ч;

Объем дренажных емкостей			Время работы	Выбросы загрязняющих веществ		
				кг/час	г/сек	т/год
м ³	$(100 \cdot V_{ap} / 1011)^{0,8}$	K_d				
63	0,378352034	0,57	8760	0,0027	0,000738	0,0233

Состав выбросов - сырая нефть (Приложение 14)

Определяемый параметр	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
	C1-C5	C6-C10				
C_i мас%	72,46	26,8	0,35	0,22	0,17	0,06
M , г/сек	0,00053	0,000198	0,0000026	0,0000016	0,0000013	4,425E-07
G , т/год	0,01685	0,00623	0,0000814	0,000051	0,00003954	1,396E-05

(009) Газопровод до ПСН

Источник №6801 - ЗРА и ФС площадки газопровода до ПСН

Список литературы: Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8

В состав неорганизованных выбросов входят утечки через неподвижные соединения (фланцы, ЗРА).

Выбросы через неподвижные уплотнения с последующим их суммированием определяются по формуле:

$$Y_{HH} = \sum_{j=1}^l Y_{HHj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{HHj} \times n_i \times x_{HHi} \times c_{ji} \quad , \text{ мг/с, (1)}$$

Расчетная величина утечки через фланцевые соединения g принимается 0,11 и 0,08 мг/с соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Расчетная величина утечки через запорно-регулирующую арматуру g принимается 3,61 и 1,83 мг/с, соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Расчетная доля уплотнений x , потерявших герметичность, при утечках через фланцевые соединения принимается 0,50 и 0,02, соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Расчетная доля уплотнений x , потерявших герметичность, при утечках через запорно-регулирующую арматуру принимается 0,070 и 0,300 мг/с соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Массовая концентрация вредного компонента в потоке c , 0,9789 и 0,0046 соответственно для углеводородов предельных C_1-C_5 и C_6-C_{10} .

Источник - Площадка газопровода (ЗРА и ФС) ПСН

№№ ИЗ	К-во	К-во		g	x	g	x	c	Код	Выбросы ЗВ	
		ЗРА	ФС						ЗВ	г/с	т/год
6801	1	54	108	3,61	0,05	0,11	0,05	0,9789	415	0,0195	0,6161
				1,83	0,365	0,08	0,02	0,0046	416	0,00001	0,0003

(010) Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2

Организованные источники

Источник №0901 - Продувочная свеча газопровода ППН-УЗГВ-2

Список литературы: «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа». Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Наименование, формула	Обоз.	Ед.изм .	Кол- во	Расчет	Результат
Исходные данные:					
Давление газа в газопроводе	P _а	МПа	0,4		
Температура газа	T _а	К	293		
Диаметр (внутренний) свечи	d	м	0,050		
Площадь круга	S	м²	0,002		
Коэффициент сжимаемости газа	z		0,95		
Периодичность сброса на свечу	n	раз/год	4		
Диаметр газопровода	d	м	0,05		
Средняя протяженность газопровода	L	м	200		
Плотность газа	p	кг/м³	1,144		
Время сброса газа	τ	с	300		
Расчет:					
Объем газа, сбрасываемого на свечу:	V _г	м³	0,3925* 0.4 *273 /(0,1013*293*0.95)		1,5201

$V_z = V_k * \frac{P_a * (T_o + 273)}{P_o * (T_a + 273) * z};$				
Геометрический объем газопровода длиной L (м) и сечением $S = \pi * D^2 / 4 \text{ (м}^2\text{)}$, в котором находится газ при давлении P_a и температуре T_a :	V_k	м^3	$(3,14 * 200 * 0,0025) / 4$	0,3925
Объем продувки: $V = V_k / \tau$	V	$\text{м}^3/\text{с}$	1,5201 / 300	0,0051
Весовое количество газа, стравливаемое в атмосферу:				
$M_r = V * \rho * 10^3$	M_r	г/с	$0,00507 * 1,14 * 1000$	5,7940
	M_r	т/г	$1,5201 * 1,14 * 0,001 * 4$	0,0070
Средняя скорость выхода газа из свечи: $w = V / S$	w	м/с	$0,00507 / 0,0020$	2,582
Концентрация газа в свече: $C = M_{r(\text{г/с})} * 10^3 / V$	C	мг/м^3	$5,7940 * 1000 / 0,00507$	1143500

Производство	Углеводороды предельные C1-C5			Углеводороды предельные C6-C10		
	Процентное содержание, %	г/с	т/год	Процентное содержание, %	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
запорно-регулирующая арматура неорг. выброс	99,78	5,7813	0,0070	0,22	0,01275	0,000015
Итого:		5,7813	0,0070		0,01275	0,000015

Неорганизованные источники

Источник №6901 - Площадка узла подключения газопровода ППН-УЗГВ2

Источник №6902 - ЗРА и ФС площадки газопровода ППН-УЗГВ2

Выбросы углеводородов от неплотностей оборудования определены согласно Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8

п/п	Наименование	обознач.	един.изм.	кол-во	Площадка узла подключения к существующему газопроводу	Площадка узлов линейной запорной арматуры №1-9
1	2	3	4	5	6	7
1.	Исходные данные: Количество выбросов: запорно-регулирующая арматуры на газ фланцевые соединения на газ Газ: Количество зап.-регул. армат. Диаметр зап.-регул. армат. Количество фланцевых соедин. Диаметр фланцевых соединений	Пзг Пфг	кг/час кг/час	0,0210 0,00073		
2.	Расчет: Общие выбросы по площадкам: углеводороды (газ): $Y = n_{\text{зра}} \cdot P_{\text{зра}} \cdot 0,293 + n_{\text{ф}} \cdot P_{\text{ф}} \cdot 0,030$		шт м шт м		1 0,14 3 0,089	10 0,14 34 0,089
			кг/час г/с т/год		0,0062 0,0017 0,0545	0,0623 0,0173 0,5455

площадке узла подключения к существующему газопроводу

Производство	Углеводороды предельные C1-C5			Углеводороды предельные C6-C10		
	Процентное содержание, %	г/с	т/год	Процентное содержание, %	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
запорно-регулирующая арматура неорг.выброс	99,78	0,0017	0,0544	0,22	0,000004	0,0001
Итого:		0,0017	0,0544		0,000004	0,0001

Источник №6202 Расчёт выбросов загрязняющих веществ на площадке узлов линейной запорной арматуры №1-9

Производство	Углеводороды предельные C1-C5			Углеводороды предельные C6-C10		
	Процентное содержание, %	г/с	т/год	Процентное содержание, %	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
запорно-регулирующая арматура неорг.выброс	99,78	0,0173	0,5443	0,22	0,00004	0,0012
Итого:		0,0173	0,5443		0,00004	0,0012

(011) Нефтепровод от ППН до ПСН

Неорганизованные источники

Источник №7001 - ЗРА и ФС технологического колодца возле ПСН

Источник №7002 - ЗРА и ФС начала нефтепровода на ППН

В состав неорганизованных выбросов входят: утечки через неподвижные соединения (фланцы, ЗРА).

Список литературы: Выбросы углеводородов от неплотностей оборудования определены согласно Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников согласно приложению 8

Выбросы через неподвижные уплотнения с последующим их суммированием определяется по формуле 1:

$$Y_{\text{нн}} = \sum_{j=1}^j Y_{\text{нн}j} = \sum_{j=1}^j \sum_{i=1}^m g_{\text{нн}j} \times n_i \times x_{\text{нн}i} \times c_{ji}, \text{ мг/с}$$

Расчетная величина утечки через фланцевые соединения g принимается 0,11 и 0,08 мг/с соответственно для углеводородов предельных C1-C5 и C6-C10.

Расчетная величина утечки через запорно-регулирующую арматуру g принимается 3,61 и 1,83 мг/с, соответственно для углеводородов предельных C1-C5 и C6-C10.

Расчетная доля уплотнений x , потерявших герметичность, при утечках через фланцевые соединения принимается 0,5 и 0,02, соответственно для углеводородов предельных C1-C5 и C6-C10.

Расчетная доля уплотнений x , потерявших герметичность, при утечках через запорно-регулирующую арматуру принимается 0,07 и 0,3 мг/с соответственно для углеводородов предельных C1-C5 и C6-C10.

Массовая концентрация вредного компонента в потоке c , 0,931 и 0,069 соответственно для углеводородов предельных C1-C5 и C6-C10. Выбросы через неподвижные уплотнения представлены в таблице.

Таблица 39 Выбросы загрязняющих веществ через ЗРА и ФС

№ ИЗ	Наименование	К-во		g	x	g	x	c	Код ЗВ	Выбросы ЗВ	
		ЗРА	ФС							г/с	т/год
7001	Технологический колодец возле ПСН	5	2	3,61	0,365	0,11	0,05	0,931	415	0,0025	0,0782
				1,83	0,07	0,08	0,02	0,069	416	0,00002	0,0006
7002	Начало нефтепровода на ППН	2	0	3,61	0,365	0,2	0,03	0,931	415	0,00001	0,0003
				1,83	0,07	0,08	0,02	0,069	416	0,0000002	0,000007

(012) ВАХТОВЫЙ ПОСЕЛОК

Организованные источники

Источник 1001. Котел обогрева

Наименование, формула	Обозн	Ед-ца измер	Кол-во	Расчет				Резуль- тат	
Исходные данные:									
Время работы (летний период)	T	час/год кг/м ³ л/сек тыс.м3/год	8760						
Удельный вес	г								
Расход топлива на горелку	B		3,171						
Расход топлива	B		100,000						
Расчет:									
Оксид углерода		т/год г/сек							
Псо=0,001*Ссо*В*(1-г4/100)	M со		0,001 *	8,948 *	100,000	*(1 - 0 / 100)		0,8948	
	M со		0,8948	* 10 ⁶	/ 3600	/	8760	0,0284	
R = 0,5, q3=0,5	C со							8,948	
Qг = 35,79									
Диоксид азота		т/год г/сек							
ПNOx =0,001*В*Q*Кнох*(1-б)*0,8	M NO ₂		0,001 *	100,00	* 35,79	* 0,0864	(1-0)	0,2674	
где Q =35,79	M NO ₂		0,2674	* 1000000 / 3600 / 8760				0,0085	
Кпо = 0,0934									
Оксид азота		т/год г/сек							
ПNOx=0,001*В*Q*Кнох (1-б)*0,13	M NO		0,001 *	100,00	* 35,79	* 0,0864	(1-0)	0,0435	
где Q =35,79	M NO		0,0435	* 1000000 / 3600 / 8760				0,0014	
Кпо = 0,0934									
Скорость выхода ГВС из устья ист-ка				W =4 * Vr / пd ²				0,3013	м/сек
Объемный расход уходящих продуктов сгорания			Vr = 7.84 * α * В * Э/3600				0,009	м3/сек	
a =	1								
Э =	1,37								

Неорганизованные источники Источник загрязнения N 7101 - Автостоянка

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ОТ СТОЯНОК АВТОМОБИЛЕЙ

Стоянка: Расчетная схема 2. Обособленная, не имеющая непосредственный выезд на дорогу общего пользования

Условия хранения: Открытая или закрытая не отапливаемая стоянка без средств подогрева

Перечень транспортных средств

Марка автомобиля	Марка топлива	Всего	Макс

Расчетный период: Теплый период ($t > 5$)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, $T = 5$

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 2 до 5 т (СНГ)

Тип топлива: Дизельное топливо

Количество рабочих дней в году, дн., $DN = 183$

Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течении часа, $NK1 = 2$

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., $NK = 7$

Коэффициент выпуска (выезда), $A = 1$

Экологический контроль не проводится

Время прогрева двигателя, мин (табл. 3.20), $TPR = 4$

Время работы двигателя на холостом ходу, мин, $TX = 1$

Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, $LB1 = 0.05$

Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, $LD1 = 0.05$

Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку, км, $LB2 = 0.05$

Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку, км, $LD2 = 0.05$

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд), км (3.5), $L1 = (LB1 + LD1) / 2 = (0.05 + 0.05) / 2 = 0.05$

Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд), км (3.6), $L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0.05 + 0.05) / 2 = 0.05$

Длина внутреннего проезда, км, $LP = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7), $MPR = 1.9$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), $ML = 3.5$

Пробеговые выбросы ЗВ при движении по территории п/п,г/км (табл.3.8), $MLP = 3.5$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), $MXX = 1.5$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 1.9 \cdot 4 + 3.5 \cdot 0.05 + 1.5 \cdot 1 + 3.5 \cdot 0 = 9.27$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 3.5 \cdot 0.05 + 1.5 \cdot 1 + 3.5 \cdot 0 = 1.675$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (9.27 + 1.675) \cdot 7 \cdot 183 \cdot 10^{-6} = 0.01402$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 9.27 \cdot 2 / 3600 = 0.00515$

Примесь: 2732 Керосин

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7), $MPR = 0.3$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), $ML = 0.7$

Пробеговые выбросы ЗВ при движении по территории п/п,г/км (табл.3.8), $MLP = 0.7$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин,

(табл.3.9), $MXX = 0.25$

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.3 \cdot 4 + 0.7 \cdot 0.05 + 0.25 \cdot 1 + 0.7 \cdot 0 = 1.485$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.7 \cdot 0.05 + 0.25 \cdot 1 + 0.7 \cdot 0 = 0.285$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (1.485 + 0.285) \cdot 7 \cdot 183 \cdot 10^{-6} = 0.002267$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 1.485 \cdot 2 / 3600 = 0.000825$

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Удельный выброс 3В при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7), $MPR = 0.5$

Пробеговые выбросы 3В, г/км, (табл.3.8), $ML = 2.6$

Пробеговые выбросы 3В при движении по территории п/п, г/км (табл.3.8), $MLP = 2.6$

Удельные выбросы 3В при работе на холостом ходу, г/мин,

(табл.3.9), $MXX = 0.5$

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.5 \cdot 4 + 2.6 \cdot 0.05 + 0.5 \cdot 1 + 2.6 \cdot 0 = 2.63$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 2.6 \cdot 0.05 + 0.5 \cdot 1 + 2.6 \cdot 0 = 0.63$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (2.63 + 0.63) \cdot 7 \cdot 183 \cdot 10^{-6} = 0.00418$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 2.63 \cdot 2 / 3600 = 0.00146$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид

Валовый выброс, т/год, $M = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0.00418 = 0.003344$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.00146 = 0.001168$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид

Валовый выброс, т/год, $M = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0.00418 = 0.000543$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.00146 = 0.0001898$

Примесь: 0328 Углерод

Удельный выброс 3В при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7), $MPR = 0.02$

Пробеговые выбросы 3В, г/км, (табл.3.8), $ML = 0.2$

Пробеговые выбросы 3В при движении по территории п/п, г/км (табл.3.8), $MLP = 0.2$

Удельные выбросы 3В при работе на холостом ходу, г/мин,

(табл.3.9), $MXX = 0.02$

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.02 \cdot 4 + 0.2 \cdot 0.05 + 0.02 \cdot 1 + 0.2 \cdot 0 = 0.11$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.2 \cdot 0.05 + 0.02 \cdot 1 + 0.2 \cdot 0 = 0.03$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.11 + 0.03) \cdot 7 \cdot 183 \cdot 10^{-6} = 0.0001793$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.11 \cdot 2 / 3600 = 0.0000611$

Примесь: 0330 Сера диоксид

Удельный выброс 3В при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7), $MPR = 0.072$

Пробеговые выбросы 3В, г/км, (табл.3.8), $ML = 0.39$

Пробеговые выбросы 3В при движении по территории п/п, г/км (табл.3.8), $MLP = 0.39$

Удельные выбросы 3В при работе на холостом ходу, г/мин,

(табл.3.9), $MXX = 0.072$

Выброс 3В при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.072 \cdot 4 + 0.39 \cdot 0.05 + 0.072 \cdot 1 + 0.39 \cdot 0 = 0.3795$

Выброс 3В при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.39 \cdot 0.05 + 0.072 \cdot 1 + 0.39 \cdot 0 = 0.0915$

Валовый выброс 3В, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.3795 + 0.0915) \cdot 7 \cdot 183 \cdot 10^{-6} = 0.000603$

Максимальный разовый выброс 3В, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.3795 \cdot 2 / 3600 = 0.000211$

ИТОГО выбросы по периоду: Теплый период ($t > 5$)

ип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 2 до 5 т (CHГ)							
Dn,	Nk,	A	Nk1	L1,	L2,	Lp,	

сут	шт		шт.	км	км	км		
183	7	1.00	2	0.05	0.05			
ЗВ	Тпр мин	Мпр, г/мин	Тх, мин	Мхх, г/мин	Мl, г/км	Мlр, г/км	г/с	т/год
0337	4	1.9	1	1.5	3.5	3.5	0.00515	0.01402
2732	4	0.3	1	0.25	0.7	0.7	0.000825	0.002267
0301	4	0.5	1	0.5	2.6	2.6	0.001168	0.003344
0304	4	0.5	1	0.5	2.6	2.6	0.0001898	0.000543
0328	4	0.02	1	0.02	0.2	0.2	0.0000611	0.0001793
0330	4	0.072	1	0.072	0.39	0.39	0.000211	0.000603

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид	0.0011680	0.0033440
0304	Азот (II) оксид	0.0001898	0.0005430
0328	Углерод	0.0000611	0.0001793
0330	Сера диоксид	0.0002110	0.0006030
0337	Углерод оксид	0.0051500	0.0140200
2732	Керосин	0.0008250	0.0022670

Максимальные разовые выбросы достигнуты в теплый период

Источник загрязнения N 7101 - Автостоянка

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4) Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ОТ СТОЯНОК АВТОМОБИЛЕЙ

Стоянка: Расчетная схема 2. Обособленная, не имеющая непосредственный выезд на дорогу общего пользования

Условия хранения: Открытая или закрытая не отапливаемая стоянка без средств подогрева

Перечень транспортных средств

Марка автомобиля	Марка топлива	Всего	Макс

Расчетный период: Холодный период ($t < -5$)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, $T = -5$

Тип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 2 до 5 т (СНГ)

Тип топлива: Дизельное топливо

Количество рабочих дней в году, дн., $DN = 183$

Наибольшее количество автомобилей, выезжающих со стоянки в течении часа, $NK1 = 2$

Общ. количество автомобилей данной группы за расчетный период, шт., $NK = 7$

Коэффициент выпуска (выезда), $A = 1$

Экологический контроль не проводится

Время прогрева двигателя, мин (табл. 3.20), $TPR = 6$

Время работы двигателя на холостом ходу, мин, $TX = 1$

Пробег автомобиля от ближайшего к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, $LB1 = 0.05$

Пробег автомобиля от наиболее удаленного к выезду места стоянки до выезда со стоянки, км, $LD1 = 0.05$

Пробег автомобиля от ближайшего к въезду места стоянки до въезда на стоянку, км, $LB2 = 0.05$
 Пробег автомобиля от наиболее удаленного от въезда места стоянки до въезда на стоянку, км, $LD2 = 0.05$
 Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (выезд), км (3.5), $L1 = (LB1 + LD1) / 2 = (0.05 + 0.05) / 2 = 0.05$
 Суммарный пробег по территории или помещению стоянки (въезд), км (3.6), $L2 = (LB2 + LD2) / 2 = (0.05 + 0.05) / 2 = 0.05$
 Длина внутреннего проезда, км, $LP = 0$

Примесь: 0337 Углерод оксид

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7), $MPR = 3.1$
 Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), $ML = 4.3$
 Пробеговые выбросы ЗВ при движении по территории п/п,г/км (табл.3.8), $MLP = 4.3$
 Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), $MXX = 1.5$
 Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 3.1 \cdot 6 + 4.3 \cdot 0.05 + 1.5 \cdot 1 + 4.3 \cdot 0 = 20.3$
 Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 4.3 \cdot 0.05 + 1.5 \cdot 1 + 4.3 \cdot 0 = 1.715$
 Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (20.3 + 1.715) \cdot 7 \cdot 183 \cdot 10^{-6} = 0.0282$
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 20.3 \cdot 2 / 3600 = 0.01128$

Примесь: 2732 Керосин

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7), $MPR = 0.6$
 Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), $ML = 0.8$
 Пробеговые выбросы ЗВ при движении по территории п/п,г/км (табл.3.8), $MLP = 0.8$
 Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), $MXX = 0.25$
 Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.6 \cdot 6 + 0.8 \cdot 0.05 + 0.25 \cdot 1 + 0.8 \cdot 0 = 3.89$
 Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.8 \cdot 0.05 + 0.25 \cdot 1 + 0.8 \cdot 0 = 0.29$
 Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (3.89 + 0.29) \cdot 7 \cdot 183 \cdot 10^{-6} = 0.00535$
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 3.89 \cdot 2 / 3600 = 0.00216$

РАСЧЕТ выбросов оксидов азота:

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7), $MPR = 0.7$
 Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), $ML = 2.6$
 Пробеговые выбросы ЗВ при движении по территории п/п,г/км (табл.3.8), $MLP = 2.6$
 Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин, (табл.3.9), $MXX = 0.5$
 Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.7 \cdot 6 + 2.6 \cdot 0.05 + 0.5 \cdot 1 + 2.6 \cdot 0 = 4.83$
 Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 2.6 \cdot 0.05 + 0.5 \cdot 1 + 2.6 \cdot 0 = 0.63$
 Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (4.83 + 0.63) \cdot 7 \cdot 183 \cdot 10^{-6} = 0.007$
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 4.83 \cdot 2 / 3600 = 0.002683$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{д}} = 0.8 \cdot M = 0.8 \cdot 0.007 = 0.0056$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 \cdot G = 0.8 \cdot 0.002683 = 0.002146$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{д}} = 0.13 \cdot M = 0.13 \cdot 0.007 = 0.00091$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 \cdot G = 0.13 \cdot 0.002683 = 0.000349$

Примесь: 0328 Углерод

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7), $MPR = 0.08$
 Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), $ML = 0.3$
 Пробеговые выбросы ЗВ при движении по территории п/п,г/км (табл.3.8), $MLP = 0.3$
 Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин,

(табл.3.9), $MXX = 0.02$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.08 \cdot 6 + 0.3 \cdot 0.05 + 0.02 \cdot 1 + 0.3 \cdot 0 = 0.515$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.3 \cdot 0.05 + 0.02 \cdot 1 + 0.3 \cdot 0 = 0.035$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.515 + 0.035) \cdot 7 \cdot 183 \cdot 10^{-6} = 0.000705$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.515 \cdot 2 / 3600 = 0.000286$

Примесь: 0330 Сера диоксид

Удельный выброс ЗВ при прогреве двигателя, г/мин, (табл.3.7), $MPR = 0.086$

Пробеговые выбросы ЗВ, г/км, (табл.3.8), $ML = 0.49$

Пробеговые выбросы ЗВ при движении по территории п/п, г/км (табл.3.8), $MLP = 0.49$

Удельные выбросы ЗВ при работе на холостом ходу, г/мин,

(табл.3.9), $MXX = 0.072$

Выброс ЗВ при выезде 1-го автомобиля, грамм, $M1 = MPR \cdot TPR + ML \cdot L1 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.086 \cdot 6 + 0.49 \cdot 0.05 + 0.072 \cdot 1 + 0.49 \cdot 0 = 0.612$

Выброс ЗВ при въезде 1-го автомобиля, грамм, $M2 = ML \cdot L2 + MXX \cdot TX + MLP \cdot LP = 0.49 \cdot 0.05 + 0.072 \cdot 1 + 0.49 \cdot 0 = 0.0965$

Валовый выброс ЗВ, т/год (3.7), $M = A \cdot (M1 + M2) \cdot NK \cdot DN \cdot 10^{-6} = 1 \cdot (0.612 + 0.0965) \cdot 7 \cdot 183 \cdot 10^{-6} = 0.000908$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (3.10), $G = MAX(M1, M2) \cdot NK1 / 3600 = 0.612 \cdot 2 / 3600 = 0.00034$

ИТОГО выбросы по периоду: Холодный период ($t < -5$)

Температура воздуха за расчетный период, град. С, $T = -5$

ип машины: Грузовые автомобили дизельные свыше 2 до 5 т (СНГ)								
Дп, сут	Nk, шт	A	Nk1 шт.	L1, км	L2, км	Lp, км		
183	7	1.00	2	0.05	0.05			
ЗВ	Тпр мин	Мпр, г/мин	Тх, мин	Мхх, г/мин	Мl, г/км	Мlp, г/км	г/с	т/год
0337	6	3.1	1	1.5	4.3	4.3	0.01128	0.0282
2732	6	0.6	1	0.25	0.8	0.8	0.00216	0.00535
0301	6	0.7	1	0.5	2.6	2.6	0.002146	0.0056
0304	6	0.7	1	0.5	2.6	2.6	0.000349	0.00091
0328	6	0.08	1	0.02	0.3	0.3	0.000286	0.000705
0330	6	0.086	1	0.072	0.49	0.49	0.00034	0.000908

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид	0.0021460	0.0056000
0304	Азот (II) оксид	0.0003490	0.0009100
0328	Углерод	0.0002860	0.0007050
0330	Сера диоксид	0.0003400	0.0009080
0337	Углерод оксид	0.0112800	0.0282000
2732	Керосин	0.0021600	0.0053500

Максимальные разовые выбросы достигнуты в холодный период при температуре -5 градусов

(013) СИКН

Неорганизованные источники

Источник №7201 – ЗРА и ФС

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов от 29.7.2011 г №196			
Исходные данные	Обозн	Ед.изм	Значения
Величина утечки потока j-го вида через одно фланцевое уплотнение, кг/час (см. таблицу 6.2)	g_{Hvj}		
Запорно-регулирующая арматура	n_{Hvj}	кг/час	0,012996
Фланцевое соединение	g_{Hvj}	кг/час	0,000396
Число клапанов на потоке i-го вида			
Запорно-регулирующая арматура	n_i	шт	3
Фланцевое соединение	n_i	шт	524
Доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (см. таблицу 6.2):	x_{Hvi}		
Запорно-регулирующая арматура	x_{Hvi}		0,365
Фланцевое соединение	x_{Hvi}		0,05
Время работы		ч/год	8760
Расчет выбросов:			
Максимальный выброс			
$M_{Hvj} = \sum_{j=1}^i M_{Hvj} = \sum_{j=1}^i \sum_{i=1}^m g_{Hvj} \times n_i \times x_{Hvi} \times C_{ji}$		кг/ч	0,024606
		г/с	0,006835
Валовый выброс		т/год	0,215549
Выбросы	%	г/с	т/г
Углеводороды C1-C5	72,52	0,004957	0,156316
Углеводороды C6-C10	26,8	0,001832	0,057767
Бензол	0,35	0,000024	0,000754
Толуол	0,22	0,000015	0,000474
Ксилол	0,11	0,000008	0,000237

Источники №№7202-7203 – Пробоотборники

Наименование источников		V, м3	Vчтах, м3/ч	Воз, т	Ввл, т	конструкция резервуара	Кр мах	Уоз	Увл	C1, г/м3	Gхр	Кип	г/с	т/год
Пробоотборник. ручной	6002	0,0005	0,0005	1,095	1,095	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	0,0081	0,002059
Пробоотборник. автоматический	6003	0,003	0,003	0,5475	0,5475	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	0,4166	0,001029

Наименование ЗВ	Ci мас, %	6002		6003	
		м, г/с	В, т/год	Mi, г/с	Bi, т/г
Углеводороды предельные C1-C5	72,52	0,005874	0,001493	0,302098	0,000746
Углеводороды предельные C6-C10	26,8	0,002171	0,000552	0,111641	0,000276
Бензол	0,35	0,000028	0,000007	0,001458	0,000004
Толуол	0,22	0,000018	0,000005	0,000916	0,000002
Ксилол	0,11	0,000009	0,000002	0,000458	0,000001
ИТОГО:	100	0,0081	0,002059	0,416571	0,001029

Источник №7204 – Насос

РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров»			
Исходные данные	Обозн	Ед.изм	Значения
Удельное выделение загрязняющих веществ, таблица 8.1	Q	кг/час	
Насосы центробежные с одним уплотнением вала: сальниковым			0,03
	T	час	8760
Количество насосов	N	шт	1
Расчет выбросов:			
Максимальный выброс			
$M_{сек} = \frac{Q}{3.6}$		г/с	0,008330
Валовый выброс			
		т/год	0,26
Выбросы	%	г/с	т/г
Углеводороды C1-C5	72,52	0,006041	0,190583
Углеводороды C6-C10	26,8	0,002232	0,070430
Бензол	0,35	0,000029	0,00092
Толуол	0,22	0,000018	0,000578
Ксилол	0,11	0,000009	0,000289

Расчет выбросов на 2028 – 2029 года.

Источник №0025. Стояк налива нефти

Расчеты максимально разовых и годовых выбросов произведены по формулам "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" (РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004 г.) и сведены в нижеследующие таблицы.

Максимально разовый выброс (г/с) паров нефтепродуктов рассчитывается по формуле:

$$M = C_1 * K_{рmax} * V_{чmax} / 3600,$$

где $V_{чmax}$ – объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, м³/час;

$K_{рmax}$ – опытный коэффициент, принимается по приложению 8;

C_1 – концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м³, принимается по Приложению 12.

Годовой выброс (т/год) паров нефтепродуктов рассчитывается в соответствии с методикой по формуле:

$$G = (U_{оз} * V_{оз} + U_{вл} * V_{вл}) * K_{рmax} * 10^{-6}$$

где $U_{оз}$, $U_{вл}$ – средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;

$V_{оз}$, $V_{вл}$ – количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, т.

Объем	Объем	$V_{рж}$	$V_{чmax}$	$U_{оз}$	$U_{вл}$	C_1	T	$K_{рmax}$
емк.м ³	м ³ /год	т/год	м ³ /ч	г/т	г/т	г/м ³	час	
30	2065,45	1925	37,5	16,12	42,35	56,63	55,08	0,9

Выбросы		Определяемый параметр	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
			C1-C5	C6-C10				
г/с	т/год	$C_i \text{ мас}\%$	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
0,53091	0,0506	M , г/сек	0,3847	0,1423	0,0019	0,0012	0,0006	0,0003
		G , т/год	0,0367	0,0136	0,0002	0,0001	0,0001	0,000030

Итого от 24 стояков

Наименование ЗВ	От 24-х резервуаров	
	г/с	т/г
Сероводород	0,0076	0,0007
Углеводороды C1-C5	9,2327	0,8808
Углеводороды C6-C10	3,4148	0,3258
Бензол	0,0446	0,0043
Ксилол	0,0140	0,0013
Толуол	0,0280	0,0027

Источники №0202-0203 - Установка нагрева воды П-1/2

Расчет проведен для одного источника

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы,

КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах

Вид топлива: Газ природный

Максимальный расход топлива одной топкой, кг/час, Расход топливного газа (по паспорту) x плотность газа

$$B = 90 \text{ м}^3/\text{час} * 0,75 \text{ кг/м}^3$$

Исходные данные	Единица измерения	Количество
Расход газа на 1 печь	м3/год	240000
Расход топливного газа (по паспорту) на 1 топку	кг/час	67,50
Удельный вес газа	кг/м ³	0,75
Время работы	час/год	8760
Содержание серы	%	0
Число горелок	шт.	2
Теплоемкость печи	Гкал/час	0,73

Расчет выбросов оксида углерода и метана

Формула расчета	В - расход топлива	Количество выбросов оксида углерода и метана		
	кг/час	кг/час	г/сек	т/год
$\Pi_{CO, CH_4} = 1,5 \cdot B \cdot 10^{-3}$	67,50	0,1013	0,0281	0,2700

Расчет выбросов оксидов азота

Формулы расчета	Формулы расчета вспомогательных параметров при определении концентрации оксидов азота			
$\Pi NO_x = V_{\Gamma} \cdot CNO_x$	$V_{\Gamma} = 7,84 \cdot a \cdot B \cdot \Xi$	$a =$	1,1	
$\Xi = \Xi_{ж} \cdot b \cdot \Xi_{\Gamma} \cdot (1-b)$	$b =$	0	$V_{\Gamma} =$	943,0
$\Xi_{\Gamma} =$	1,62	$CNO_x = 1,073 \cdot (180+60b) \cdot Q_{\Phi}/Q_p \cdot a^{0,5} \cdot V_{ct}/V_{\Gamma} \cdot 10^{-6}$		
$Q_{\Phi} = 29,4 \cdot \Xi \cdot B$	3214,89	$Q_p =$	3056,4	Q_{Φ} / Q_p 1,0519
$V_{ct}/V_{\Gamma} =$	0,84	$(180+60b) =$	180	$a^{0,5} =$ 1,0488
$CNO_x = 1,073 \cdot (180+60b) \cdot Q_{\Phi}/Q_p \cdot a^{0,5} \cdot V_{ct}/V_{\Gamma} \cdot 10^{-6}$				0,000179
Выбросы оксидов азота		Количество выбросов оксидов азота		
		кг/час	г/сек	т/год
$\Pi NO_x = V_{\Gamma} \cdot CNO_x$		0,1688	0,0469	1,4786
В т.ч. диоксида азота,	0,8		0,0375	1,1829
оксида азота	0,13		0,0061	0,1922

$$V_{пс} = (273 + t_{yx}) \cdot V_{\Gamma} / 273 / 3600, \text{ м}^3/\text{с}$$

0,4922

Код ЗВ	Наименование вещества	г/с	т/год
301	Азота диоксид	0,0375	1,1829
304	Азота оксид	0,0061	0,1922
337	Углерод оксид	0,0281	0,2700
410	Метан	0,0281	0,2700

Источник № 0307. Резервуар вертикальный стальной (нефть) РВС-1000 м3.

Нефть	т/год	46200
	м ³ /год	49571
Плотность нефти	т/м ³	0,932
Количество резервуаров	шт.	1
Объем одного резервуара	м ³	1000

Расчет выбросов из емкостей производится согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров". РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004 г.

Максимальные выбросы рассчитываются по формуле:

$$M = 0.163 \cdot P_{38} \cdot m \cdot K_t^{\max} \cdot K_p^{\max} \cdot K_B \cdot V_{\text{ч}}^{\max} \cdot 10^{-4}, \text{ г/сек}$$

Валовые выбросы рассчитываются по формуле:

$$G = 0.294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{\max} \times K_B + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{cp}} \times K_{06} \times B \times (10^{-7} \times P_{\text{ж}}), \text{ т/год}$$

$K_t^{\min}$ -	опытные коэффициенты (Приложение 7)	0,74	
$K_t^{\max}$ -		1,1	
K_p^{cp} -		0,0911	
$K_p^{\max}$ -		0,83	
P_{38} -	давление насыщенных паров нефти при температуре 38°C	кПа	30,1
m -	молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)		83,7
$V_{ч}^{\max}$ -	максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки	м³/час	30
K_B -	опытный коэффициент (Приложение 9)	1	
n	оборачиваемость резервуаров	50	
$K_{об}$ -	коэффициент оборачиваемости (Приложение 10)	1,35	
$P_{ж}$ -	плотность жидкости	т/м³	0,932
B -	количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течении года	т/год	46200
		м³/год	49571
		Выбросы углеводородов (суммарные)	
		$M_{сек} =$	1,1248
		$G_{год} =$	0,8309

Состав выбросов - сырая нефть (Приложение 14)

Опреде-ляемый параметр	Углеводороды предельные		непредельные (по амиламам)	ароматические (в том числе)			Сероводород
	C1-C5	C6-C10		бензол	толуол	ксилол	
$C_{\text{г}} \text{ мас\%}$	72,46	26,8		0,35	0,22	0,11	0,06
M , г/сек	0,8150	0,3014		0,0039	0,0025	0,0012	0,0007
G , т/год	0,6021	0,2227		0,0029	0,0018	0,0009	0,0005

Наименование ЗВ	Выбросы от резервуара	
	г/с	т/г
Сероводород	0,0007	0,0005
Углеводороды C1-C5	0,8150	0,6021
Углеводороды C6-C10	0,3014	0,2227
Бензол	0,0039	0,0029
Толуол	0,0025	0,0018
Ксилол	0,0012	0,0009

Источники №0316, №0317 - Стояк налива нефти

Расчеты максимально разовых и годовых выбросов произведены по формулам "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров" (РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004 г.) и сведены в

Максимально разовый выброс (г/с) паров нефтепродуктов рассчитывается по формуле:

$$C_1 * K_p^{max} * V_q^{max} / 3600,$$

где V_q^{max} – объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, м³/час;

K_p^{max} – опытный коэффициент, принимается по приложению 8;

C_1 – концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м³, принимается по Приложению 12.

Годовой выброс (т/год) паров нефтепродуктов рассчитывается в соответствии с методикой по формуле:

$$\sum (B_{oz} + Y_{ez} * B_{ez}) * K_p^{max} * 10^{-6}$$

где Y_{oz} – средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12;

B_{oz}, B_{ez} – количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, т.

Объем	Объем	Урк	V_q^{max}	Y_{oz}	Y_{ez}	C_1	T,	K_p^{max}
емкм ³	м ³ /год	т/год	м ³ /ч	г/т	г/т	г/м ³	час	
30	24785,41	23100	37,5	16,12	42,35	56,63	660,94	0,9

Выбросы		Определяемый параметр	Углеводороды предельные		Бензол	Толуол	Ксилол	Сероводород
г/с	т/год		C1-C5	C6-C10				
0.53091	0.6078	C _i мас%	72,46	26,8	0,35	0,22	0,11	0,06
		M, г/сек	0,3847	0,1423	0,0019	0,0012	0,0006	0,0003
		G, т/год	0,4404	0,1629	0,0021	0,0013	0,0007	0,000365

Источники №0405-0407 - Горизонтальный резервуар РГС-100 - 3 ед

Нефть		т/год	15400
		м ³ /год	16524
Плотность нефти		т/м3	0,932
Количество резервуаров		шт.	1
Объем одного резервуара		м ³	100
Расчет выбросов из емкостей производится согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров". РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004 г.			
Максимальные выбросы рассчитываются по формуле:			
$M = 0.163 \times P_{38} \times m \times K_t^{max} \times K_p^{max} \times K_B \times V_q^{max} \times 10^{-4}$, г/сек			
Валовые выбросы рассчитываются по формуле:			
$G = 0.294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{max} \times K_B + K_t^{min}) \times K_p^{cp} \times K_{об} \times B \times (10^{-7} \times P_{ж})$, т/год			
K_t^{min} -	опытные коэффициенты (Приложение 7)		0,57
K_t^{max} -			1,1
K_p^{cp} -			0,1283
K_p^{max} -			0,1833
P_{38} -	давление насыщенных паров нефти при температуре 38°С	кПа	70
m -	молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)		83,7
V_q^{max} -	максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки	м ³ /час	30
K_B -	опытный коэффициент (Приложение 9)		1
n	оборачиваемость резервуаров		165
$K_{об}$ -	коэффициент оборачиваемости (Приложение 10)		1,35
$P_{ж}$ -	плотность жидкости	т/м ³	0,932
B -	количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течении года	т/год	15400
		м ³ /год	16524
		$M_{сек} =$	0,5777
Выбросы углеводородов (суммарные)		$G_{год} =$	0,8233

Состав выбросов - сырая нефть (Приложение 14)

Определяемый параметр	Углеводороды предельные		непредельные (по аминам)	ароматические (в том числе)			Сероводород
	C1-C5	C6-C10		бензол	толуол	ксилол	
C _i мас%	72,46	26,8		0,35	0,22	0,11	0,06
M, г/сек	0,4186	0,1548		0,0020	0,0013	0,0006	0,0003
G, т/год	0,5966	0,2206		0,0029	0,0018	0,0009	0,0005

Наименование ЗВ	Выбросы от резервуара

	г/с	т/г
Сероводород	0,0003	0,0005
Углеводороды C1-C5	0,4186	0,5966
Углеводороды C6-C10	0,1548	0,2206
Бензол	0,0020	0,0029
Толуол	0,0013	0,0018
Ксилол	0,0006	0,0009

Источник №0408 - Вертикальный резервуар РВС-1000

Нефть	т/год	46200
	м³/год	49571
Плотность нефти	т/м³	0,932
Количество резервуаров	шт.	1
Объем одного резервуара	м³	1000

Расчет выбросов из емкостей производится согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров". РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004 г.

Максимальные выбросы рассчитываются по формуле:

$$M = 0.163 \times P_{38} \times m \times K_t^{\max} \times K_p^{\max} \times K_B \times V_q^{\max} \times 10^{-4}, \text{ г/сек}$$

Валовые выбросы рассчитываются по формуле:

$$G = 0.294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{\max} \times K_B + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{cp}} \times K_{\text{об}} \times B \times (10^{-7} \times P_{\text{ж}}), \text{ т/год}$$

$K_t^{\min}$ -	опытные коэффициенты (Приложение 7)	0,74	
$K_t^{\max}$ -		1,1	
K_p^{cp} -		0,58	
$K_p^{\max}$ -		0,1	
P_{38} -	давление насыщенных паров нефти при температуре 38°С	кПа	50
m -	молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)		83,7
$V_q^{\max}$ -	максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки	м ³ /час	30
K_B -	опытный коэффициент (Приложение 9)	1	
n -	оборачиваемость резервуаров	50	
$K_{\text{Об}}$ -	коэффициент оборачиваемости (Приложение 10)	1,35	
$P_{\text{Ж}}$ -	плотность жидкости	т/м ³	0,932
B -	количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течении года	т/год	46200
		м ³ /год	49571
		$M_{\text{сек}} =$	0,2251
Выбросы углеводородов (суммарные)		$G_{\text{год}} =$	8,7872

Состав выбросов - сырая нефть (Приложение 14)

Определяемый параметр	Углеводороды предельные		непредельные (по амиламам)	ароматические (в том числе)			Сероводород
	C1-C5	C6-C10		бензол	толуол	ксилол	
C_i мас%	72,46	26,8		0,35	0,22	0,11	0,06
M , г/сек	0,1631	0,0603		0,0008	0,0005	0,0002	0,0001
G , т/год	6,3672	2,3550		0,0308	0,0193	0,0097	0,0053

Наименование ЗВ	Выбросы от резервуара	
	г/с	т/г
Сероводород	0,0001	0,0053
Углеводороды C1-C5	0,1631	6,3672
Углеводороды C6-C10	0,0603	2,3550
Бензол	0,0008	0,0308
Толуол	0,0005	0,0193
Ксилол	0,0002	0,0097

Источник № 0505 - мобильная замерная емкость (24 ед.)

Нефть	т/год	1925
	м ³ /год	2065
Плотность нефти	т/м ³	0,932
Количество резервуаров	шт.	1
Объем одного резервуара	м ³	100

Расчет выбросов из емкостей производится согласно "Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров". РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004 г.

Максимальные выбросы рассчитываются по формуле:

$$M = 0.163 \times P_{38} \times m \times K_t^{\max} \times K_p^{\max} \times K_B \times V_{\text{ч}}^{\max} \times 10^{-4}, \text{ г/сек}$$

Валовые выбросы рассчитываются по формуле:

$$G = 0.294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{\max} \times K_B + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{cp}} \times K_{\text{об}} \times B \times (10^{-7} \times P_{\text{ж}}), \text{ т/год}$$

$K_t^{\min}$ -	опытные коэффициенты (Приложение 7)		0,57
$K_t^{\max}$ -			0,91
K_p^{cp} -			0,1
$K_p^{\max}$ -		опытные коэффициенты (Приложение 8)	0,1
P_{38} -	давление насыщенных паров нефти при температуре 38°С	кПа	81
m -	молекулярная масса паров жидкости (Приложение 5)		84
$V_{\text{ч}}^{\max}$ -	максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки	м³/час	0,4
K_B -	опытный коэффициент (Приложение 9)		1
n -	оборачиваемость резервуаров		21
$K_{\text{Об}}$ -	коэффициент оборачиваемости (Приложение 10)		2,5
$P_{\text{Ж}}$ -	плотность жидкости	т/м³	0,932
B -	количество жидкости, закачиваемое в 1 резервуар в течении года	т/год	1925
		м³/год	2065
Выбросы углеводородов (суммарные)		$M_{\text{сек}} =$	0,0040
		$G_{\text{год}} =$	0,1529

Состав выбросов - сырая нефть (Приложение 14)

Определяемый параметр	Углеводороды предельные		непредельные (по амиленам)	ароматические (в том числе)			Сероводород
	C1-C5	C6-C10		бензол	толуол	ксилол	
C_1 мас%	72,46	26,8		0,35	0,22	0,11	0,06
M , г/сек	0,0029	0,0011		0,000014	0,000009	0,000004	0,000002
G , т/год	0,1108	0,0410		0,0005	0,0003	0,0002	0,0001
Наименование ЗВ	Выбросы от 24 резервуаров						
	г/с	т/г					
Сероводород	0,000058	0,0022					
Углеводороды C1-C5	0,070204	2,6585					
Углеводороды C6-C10	0,025966	0,9833					
Бензол	0,000339	0,0128					
Толуол	0,000213	0,0081					
Ксилол	0,000107	0,0040					

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

**Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей
среды**

