

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка 1																
***Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (0123)																
ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ КРС №7	0161	5.0	0.0000208	0.0006559	0.1	2.31598	0.000017	15	1.89287	0.000012	40	1.33614	8e-6	60	0.89076	
	6249	2.0	0.00746	0.00215	50		0.006341	15		0.004476	40		0.002984	60		
	6262	2.0	0.00746	0.00215	49.9		0.006341	15		0.004476	40		0.002984	60		
	ВСЕГО:		0.0149408	0.0049559			0.012699			0.008964			0.005976			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0149408	0.0049559	100		0.012699			0.008964			0.005976			
***Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (0143)																
КРС №7	6249	2.0	0.001322	0.0003806	50		0.001124	15		0.000793	40		0.000529	60		
	6262	2.0	0.001322	0.0003806	50	1869.42	0.001124	15	1589.01	0.000793	40	1121.65	0.000529	60	747.768	
	ВСЕГО:		0.002644	0.0007612			0.002247			0.001586			0.001058			
	В том числе по градациям высот															
	0-10		0.002644	0.0007612	100		0.002247			0.001586			0.001058			
***Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) (0150)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН) ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ	0114	2.0	0.0000131	0.0004131	95.9	18.5245	8.5e-6	15	12.0197	6e-6	40	8.48451	4e-6	60	5.65634	
	0161	5.0	5.56e-7	0.0000175	4.1	0.06191	4.76e-7	15	0.053	3.36e-7	40	0.03741	2.24e-7	60	0.02494	
	ВСЕГО:		0.0000137	0.0004306			8.98e-6			6.34e-6			4.22e-6			
	В том числе по градациям высот															
	0-10		0.0000137	0.0004306	100		8.98e-6			6.34e-6			4.22e-6			
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (0301)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0047	8.3	0.12428	2.4076549	0.1	88.5477	0.105638	15	75.2656	0.074568	40	53.1286	0.049712	60	35.4191	
	0048	10.4	0.05459	0.05896	0.1	188.588	0.046402	15	160.3	0.032754	40	113.153	0.021836	60	75.4353	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0051	49	18.177	13.22672	20.9	187.589	15.45045	15	159.451	10.9062	40	112.553	7.2708	60	75.0356	
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0052	49	0.87696	1.26893	1	197.093	0.745416	15	167.529	0.526176	40	118.256	0.350784	60	78.8373	
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0125	10.4	0.05459	0.05896	0.1	188.588	0.046402	15	160.3	0.032754	40	113.153	0.021836	60	75.4353	
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0126	10.4	0.05459	0.05896	0.1	188.588	0.046402	15	160.3	0.032754	40	113.153	0.021836	60	75.4353	
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0127	10.4	0.05459	0.05896	0.1	188.588	0.046402	15	160.3	0.032754	40	113.153	0.021836	60	75.4353	
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0128	10.4	0.0545904	0.05896	0.1	188.59	0.046402	15	160.3	0.032754	40	113.153	0.021836	60	75.4353	
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0154	3.5	0.0604936	1.5535004	0.1	192.014	0.051425	15	163.229	0.0363	40	115.221	0.0242	60	76.8138	
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0222	2.0	0.8	0.048	0.9	1236.43	0.68	15	1050.97	0.48	40	741.86	0.32	60	494.573	
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0312	8.3	0.49102	5.97471	0.6	139.445	0.417367	15	118.529	0.294612	40	83.6672	0.196408	60	55.7782	
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
УСТАНОВКА	0053	16	0.05631	0.94492	0.1	348.152	0.047864	15	295.929	0.033786	40	208.891	0.022524	60	139.261	
ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦ ИИ НЕФТИ (УДН)																
УСТАНОВКА	0139	16	0.05882	0.98703	0.1	363.671	0.049997	15	309.12	0.035292	40	218.203	0.023528	60	145.468	
ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦ ИИ НЕФТИ (УДН)																
ЦППГ М/Р	0112	81	8.50367	27.82311	9.9	148.923	7.22812	15	126.585	5.102202	40	89.3539	3.401468	60	59.5693	
АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ																
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0090	15	0.628	19.370534	0.7	232.369	0.46648	15	172.604	0.32928	40	121.838	0.21952	60	81.2254	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0091	15	0.628	19.370534	0.7	232.369	0.46648	15	172.604	0.32928	40	121.838	0.21952	60	81.2254	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0093	15	0.628	19.370534	0.7	232.369	0.46648	15	172.604	0.32928	40	121.838	0.32928	40	121.838	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0094	15	0.628	19.370534	0.7	232.369	0.46648	15	172.604	0.32928	40	121.838	0.32928	40	121.838	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0102	15	0.31086	9.588415	0.4	156.557	0.23562	15	118.664	0.16632	40	83.7631	0.16632	40	83.7631	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0103	15	0.31086	9.588415	0.4	156.557	0.23562	15	118.664	0.16632	40	83.7631	0.16632	40	83.7631	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0313	15	0.9604	5.62562	1.1	7390.67	0.81634	15	6282.07	0.57624	40	4434.4	0.57624	40	4434.4	
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	0106	61	6.4758421	199.74605	7.5	1558.11	5.499585	15	1669.78	3.88206	40	1178.67	2.58804	60	785.778	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0109	5.0	0.3891402	12.002952	0.5	65.1637	0.330846	15	55.402	0.233538	40	39.1073	0.155692	60	26.0715	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0136	5.0	0.5037296	11.84893	0.6	98.2871	0.4284	15	83.5889	0.3024	40	59.0039	0.2016	60	39.336	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0137	5.0	0.5037296	11.84893	0.6	98.2871	0.4284	15	83.5889	0.3024	40	59.0039	0.2016	60	39.336	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0159	5.0	0.3891402	12.002952	0.5	65.1637	0.330846	15	55.402	0.233538	40	39.1073	0.155692	60	26.0715	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0160	5.0	0.3891402	12.002952	0.5	62.966	0.330846	15	53.5334	0.233538	40	37.7883	0.155692	60	25.1922	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0211	15	0.0112844	0.1462455		37.3034	0.00958	15	31.6675	0.006762	40	22.3535	0.004508	60	14.9024	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0212	15	0.42667	0.064	0.5	894.309	0.36267	15	760.163	0.256002	40	536.586	0.170668	60	357.724	
ПЛОЩАДКА №22	0058	10	0.01042	0.19498		145.485	0.008857	15	123.663	0.006252	40	87.2912	0.004168	60	58.1941	
ПЛОЩАДКА №22	0059	10	0.0139	0.3411		175.021	0.011815	15	148.768	0.00834	40	105.012	0.00556	60	70.0082	
ПЛОЩАДКА №22	0061	10	0.0139	0.3411		175.021	0.011815	15	148.768	0.00834	40	105.012	0.00556	60	70.0082	
ПЛОЩАДКА №22	0062	10	0.01413	0.34681		176.706	0.012011	15	150.2	0.008478	40	106.024	0.005652	60	70.6826	
ПЛОЩАДКА №22	0069	2.0	0.32	0.048	0.4	1308.24	0.272	15	1112	0.192	40	784.943	0.128	60	523.296	
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ ПОСЕЛОК МУНАЙШИ	0080	10	0.02339	0.43785		602.789	0.019882	15	512.37	0.014034	40	361.673	0.009356	60	241.115	
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ ПОСЕЛОК МУНАЙШИ	0113	10	0.03667	0.68654		192.057	0.03117	15	163.249	0.022002	40	115.234	0.014668	60	76.823	
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ ПОСЕЛОК МУНАЙШИ	0223	2.0	0.42667	0.064	0.5	1068.33	0.36267	15	908.084	0.256002	40	641	0.170668	60	427.334	
КОТЕЛЬНАЯ	0140	10	0.06532	1.06315	0.1	201.253	0.055522	15	171.065	0.039192	40	120.752	0.026128	60	80.5011	
АБК	0148	10	0.00587	0.1435		175.942	0.00499	15	149.55	0.003522	40	105.565	0.002348	60	70.3767	
АБК	0149	10	0.01145	0.27992		191.937	0.009733	15	163.146	0.00687	40	115.162	0.00458	60	76.7747	
ПЛОЩАДКА №4	0151	10	0.00433	0.09134		202.374	0.003681	15	172.018	0.002598	40	121.424	0.001732	60	80.9495	
ПЛОЩАДКА №4	0152	10	0.00502	0.10792		276.855	0.004267	15	235.327	0.003012	40	166.113	0.002008	60	110.742	
ПЛОЩАДКА №4	0153	10	0.00433	0.0609		238.801	0.003681	15	202.981	0.002598	40	143.281	0.001732	60	95.5206	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актыбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПЛОЩАДКА №4	0157	10	0.00159	0.02413		208.783	0.001352	15	177.466	0.000954	40	125.27	0.000636	60	83.5134	
ПЛОЩАДКА №4	0158	10	0.00089	0.02164		213.407	0.000757	15	181.396	0.000534	40	128.044	0.000356	60	85.3628	
ПЛОЩАДКА №4	0162	2.0	0.32	0.08	0.4	799.286	0.272	15	679.393	0.192	40	479.571	0.128	60	319.714	
ПЛОЩАДКА №4	0315	10	0.00433	0.02832		238.801	0.003681	15	202.981	0.002598	40	143.281	0.001732	60	95.5206	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0316	8.5	2.05333	40.74	2.4	539.276	1.745331	15	458.385	1.231998	40	323.566	0.821332	60	215.71	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0317	8.5	2.05333	40.74	2.4	539.276	1.745331	15	458.385	1.231998	40	323.566	0.821332	60	215.71	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0318	8.5	2.05333	40.74	2.4	539.276	1.745331	15	458.385	1.231998	40	323.566	0.821332	60	215.71	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0319	8.5	2.05333	40.74	2.4	539.276	1.745331	15	458.385	1.231998	40	323.566	1.231998	40	323.566	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0320	8.5	2.05333	40.74	2.4	539.276	1.745331	15	458.385	1.231998	40	323.566	1.231998	40	323.566	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0321	8.5	2.05333	40.74	2.4	539.276	1.745331	15	458.385	1.231998	40	323.566	1.231998	40	323.566	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0322	8.5	2.05333	40.74	2.4	539.276	1.745331	15	458.385	1.231998	40	323.566	1.231998	40	323.566	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0323	8.5	2.05333	40.74	2.4	539.276	1.745331	15	458.385	1.231998	40	323.566	1.231998	40	323.566	
ТРС №1	0010	2.0	0.5184	2.021632	0.6	1398.43	0.44064	15	1188.67	0.31104	40	839.058	0.20736	60	559.372	
КРС №1	0022	25	0.297396	0.1284751	0.3	112.007	0.25279	15	95.2076	0.17844	40	67.2054	0.11896	60	44.8036	
КРС №1	0023	0.5	0.7552	5.839488	0.9	1236.18	0.64192	15	1050.75	0.45312	40	741.706	0.30208	60	494.471	
КРС №2	0026	25	0.297396	0.1284751	0.3	112.007	0.25279	15	95.2076	0.17844	40	67.2054	0.11896	60	44.8036	
КРС №2	0027	0.5	0.7552	5.839488	0.9	1236.18	0.64192	15	1050.75	0.45312	40	741.706	0.30208	60	494.471	
КРС №3	0300	0.5	0.7552	5.839488	0.9	1236.18	0.64192	15	1050.75	0.45312	40	741.706	0.30208	60	494.471	
КРС №3	0302	25	0.297396	0.1284751	0.3	112.007	0.25279	15	95.2076	0.17844	40	67.2054	0.11896	60	44.8036	
КРС №4	0303	0.5	0.7552	5.839488	0.9	1236.18	0.64192	15	1050.75	0.45312	40	741.706	0.30208	60	494.471	
КРС №4	0305	25	0.297396	0.1284751	0.3	112.007	0.25279	15	95.2076	0.17844	40	67.2054	0.11896	60	44.8036	
КРС №5	0306	0.5	0.7552	5.839488	0.9	1236.18	0.64192	15	1050.75	0.45312	40	741.706	0.30208	60	494.471	
КРС №5	0308	25	0.297396	0.1284751	0.3	112.007	0.25279	15	95.2076	0.17844	40	67.2054	0.11896	60	44.8036	
КРС №6	0309	0.5	0.7552	5.839488	0.9	1236.18	0.64192	15	1050.75	0.45312	40	741.706	0.30208	60	494.471	
КРС №6	0311	25	0.297396	0.1284751	0.3	112.007	0.25279	15	95.2076	0.17844	40	67.2054	0.11896	60	44.8036	
Скважина А-346 (освоение)	0250	4.0	0.2133333	0.14208	0.2	1141.17	0.181333	15	969.998	0.128	40	684.705	0.085333	60	456.47	
Скважина А-346 (освоение)	0251	4.0	0.704	0.5248	0.8	3155.19	0.5984	15	2681.91	0.4224	40	1893.12	0.2816	60	1262.08	
Скважина А-346 (освоение)	0252	4.0	0.3754667	0.11904	0.4	2161.89	0.319147	15	1837.61	0.22528	40	1297.13	0.150187	60	864.757	
Скважина А-351 (освоение)	0259	4.0	0.2133333	0.14208	0.2	1141.17	0.181333	15	969.998	0.128	40	684.705	0.085333	60	456.47	
Скважина А-351 (освоение)	0260	4.0	0.704	0.5248	0.8	3155.19	0.5984	15	2681.91	0.4224	40	1893.12	0.2816	60	1262.08	
Скважина А-351	0261	4.0	0.3754667	0.11904	0.4	2161.89	0.319147	15	1837.61	0.22528	40	1297.13	0.150187	60	864.757	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
(освоение)																
Освоение и испытание скважин	0088	27	1.68981	0.73	2	112.267	1.436339	15	95.4273	1.013886	40	67.3605	0.675924	60	44.907	
Освоение и испытание скважин	0233	27	1.68981	0.73	2	112.267	1.436339	15	95.4273	1.013886	40	67.3605	0.675924	60	44.907	
КРС №7	0244	3.0	0.0915556	0.012384	0.1	1824.8	0.077822	15	1551.08	0.054933	40	1094.88	0.036622	60	729.921	
КРС №8	0237	4.0	1.512	8.2068	1.8	1587.3	1.2852	15	1349.21	0.9072	40	952.381	0.6048	60	634.921	
КРС №8	0238	4.0	1.512	8.2068	1.8	1587.3	1.2852	15	1349.21	0.9072	40	952.381	0.6048	60	634.921	
КРС №8	0239	4.0	1.512	8.2068	1.8	1587.3	1.2852	15	1349.21	0.9072	40	952.381	0.6048	60	634.921	
КРС №8	0245	4.0	0.9386667	6.112	1.1	4216.04	0.797867	15	3583.63	0.5632	40	2529.62	0.375467	60	1686.42	
КРС №8	0246	4.0	0.3754667	1.0704	0.4	2164.9	0.319147	15	1840.16	0.22528	40	1298.94	0.150187	60	865.959	
КРС №8	0247	4.0	0.2133333	2.4192	0.2	1230.06	0.181333	15	1045.55	0.128	40	738.034	0.085333	60	492.022	
КРС №8	0248	4.0	0.3776	1.5936	0.4	2177.2	0.32096	15	1850.62	0.22656	40	1306.32	0.15104	60	870.88	
	0254	3.0	0.0915556	0.012384	0.1	1824.8	0.077822	15	1551.08	0.054933	40	1094.88	0.036622	60	729.921	
	0255	4.0	1.512	8.2068	1.8	1587.3	1.2852	15	1349.21	0.9072	40	952.381	0.6048	60	634.921	
	0256	4.0	1.512	8.2068	1.8	1587.3	1.2852	15	1349.21	0.9072	40	952.381	0.6048	60	634.921	
	0257	4.0	1.512	8.2068	1.8	1587.3	1.2852	15	1349.21	0.9072	40	952.381	0.9072	40	952.381	
	0258	4.0	0.9386667	6.112	1.1	4216.04	0.797867	15	3583.63	0.5632	40	2529.62	0.5632	40	2529.62	
	0263	4.0	0.3754667	1.0704	0.4	2164.9	0.319147	15	1840.16	0.22528	40	1298.94	0.22528	40	1298.94	
	0264	4.0	0.2133333	2.4192	0.2	1230.06	0.181333	15	1045.55	0.128	40	738.034	0.128	40	738.034	
	0265	4.0	0.3776	1.5936	0.4	2177.2	0.32096	15	1850.62	0.22656	40	1306.32	0.22656	40	1306.32	
	ВСЕГО:		86.177591	859.2754			72.92027			51.47313			37.57465			
В том числе по градациям высот																
	0-10		42.059968	510.25815	49		35.75167			25.23647			19.56106			
	10-20		4.9201548	104.72158	5.9		3.855617			2.721612			2.336888			
	20-30		5.163996	2.2308504	5.8		4.389417			3.098412			2.065608			
	30-50		19.05396	14.49565	21.9		16.19587			11.43238			7.621584			
	50-100		14.979512	227.56916	17.4		12.7277			8.984262			5.989508			
***Азотная кислота (5) (0302)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0114	2.0	0.0005	0.015768	98.4	707.043	0.0005		707.043	0.0005		707.043	0.0005		707.043	
ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ	0161	5.0	0.0000083	0.0002627	1.6	0.9275	7.06e-6	15	0.78554	4.98e-6	40	0.5545	3.32e-6	60	0.36967	
	ВСЕГО:		0.0005083	0.0160307			0.000507			0.000505			0.000503			
В том числе по градациям высот																

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0-10		0.0005083	0.0160307	100		0.000507			0.000505			0.000503			
***Аммиак (32) (0303)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0114	2.0	0.0000492	0.0015516	100	69.573	0.000043	15	60.0986	0.00003	40	42.4226	0.00002	60	28.2817	
	ВСЕГО:		0.0000492	0.0015516			0.000043			0.00003			0.00002			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0000492	0.0015516	100		0.000043			0.00003			0.00002			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (0304)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0047	8.3	0.0474377	0.9187724	0.2	33.7986	0.040316	15	28.7242	0.028458	40	20.2759	0.018972	60	13.5173	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0048	10.4	0.00887	0.00958		30.6426	0.00754	15	26.0462	0.005322	40	18.3855	0.003548	60	12.257	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0051	49	2.95376	2.14929	14.7	30.4832	2.510696	15	25.9107	1.772256	40	18.2899	1.181504	60	12.1933	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0052	49	0.1425	0.20615	0.7	32.0263	0.121125	15	27.2224	0.0855	40	19.2158	0.057	60	12.8105	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0125	10.4	0.00887	0.00958		30.6426	0.00754	15	26.0462	0.005322	40	18.3855	0.003548	60	12.257	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0126	10.4	0.00887	0.00958		30.6426	0.00754	15	26.0462	0.005322	40	18.3855	0.003548	60	12.257	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0127	10.4	0.00887	0.00958		30.6426	0.00754	15	26.0462	0.005322	40	18.3855	0.003548	60	12.257	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0128	10.4	0.00887	0.00958		30.6426	0.00754	15	26.0462	0.005322	40	18.3855	0.003548	60	12.257	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0154	3.5	0.0098302	0.2524438		31.2023	0.008356	15	26.5214	0.005898	40	18.721	0.003932	60	12.4807	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0222	2.0	0.13	0.0078	0.6	200.92	0.1105	15	170.782	0.078	40	120.552	0.052	60	80.3682	
ЦЕХ ПО	0312	8.3	0.07979	0.97089	0.4	22.6597	0.067822	15	19.2607	0.047874	40	13.5958	0.031916	60	9.06387	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦ ИИ НЕФТИ (УДН)	0053	16	0.00915	0.15355		56.5724	0.007778	15	48.0866	0.00549	40	33.9435	0.00366	60	22.629	
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦ ИИ НЕФТИ (УДН)	0139	16	0.00956	0.16039		59.1074	0.008126	15	50.2413	0.005736	40	35.4644	0.003824	60	23.6429	
ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	0112	81	1.38185	4.52126	6.6	24.2001	1.174573	15	20.5701	0.82911	40	14.5201	0.55274	60	9.68	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0090	15	0.5495	16.949218	2.6	203.323	0.40817	15	151.028	0.28812	40	106.608	0.19208	60	71.0722	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0091	15	0.5495	16.949218	2.6	203.323	0.40817	15	151.028	0.28812	40	106.608	0.19208	60	71.0722	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0093	15	0.5495	16.949218	2.6	203.323	0.40817	15	151.028	0.28812	40	106.608	0.28812	40	106.608	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0094	15	0.5495	16.949218	2.6	203.323	0.40817	15	151.028	0.28812	40	106.608	0.28812	40	106.608	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0102	15	0.2826	8.7167405	1.3	142.325	0.2142	15	107.877	0.1512	40	76.1482	0.1512	40	76.1482	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0103	15	0.2826	8.7167405	1.3	142.325	0.2142	15	107.877	0.1512	40	76.1482	0.1512	40	76.1482	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0313	15	0.156065	0.9141633	0.7	1200.98	0.13266	15	1020.87	0.093642	40	720.613	0.093642	40	720.613	
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	0106	61	0.6993909	21.572574	3.3	168.276	0.593955	15	180.336	0.419262	40	127.296	0.279508	60	84.8639	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0109	5.0	1.0506785	32.407969	5	175.942	0.893291	15	149.587	0.630558	40	105.591	0.420372	60	70.3937	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0136	5.0	1.1049553	25.991201	5.3	215.598	0.939709	15	183.355	0.663324	40	129.427	0.442216	60	86.2847	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0137	5.0	1.1049553	25.991201	5.3	215.598	0.939709	15	183.355	0.663324	40	129.427	0.442216	60	86.2847	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0159	5.0	1.0506785	32.407969	5	175.942	0.893291	15	149.587	0.630558	40	105.591	0.420372	60	70.3937	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0160	5.0	1.0506785	32.407969	5	170.008	0.893291	15	144.542	0.630558	40	102.029	0.420372	60	68.0195	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0211	15	0.0147188	0.190755	0.1	48.6566	0.012495	15	41.3055	0.00882	40	29.1568	0.00588	60	19.4379	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0212	15	0.06933	0.0104	0.3	145.317	0.058931	15	123.52	0.041598	40	87.1903	0.027732	60	58.1269	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актыбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПЛОЩАДКА №22	0058	10	0.00169	0.03168		23.596	0.001437	15	20.0566	0.001014	40	14.1576	0.000676	60	9.4384	
ПЛОЩАДКА №22	0059	10	0.00226	0.05543		28.4566	0.001921	15	24.1881	0.001356	40	17.074	0.000904	60	11.3826	
ПЛОЩАДКА №22	0061	10	0.00226	0.05543		28.4566	0.001921	15	24.1881	0.001356	40	17.074	0.000904	60	11.3826	
ПЛОЩАДКА №22	0062	10	0.0023	0.05636		28.7633	0.001955	15	24.4488	0.00138	40	17.258	0.00092	60	11.5053	
ПЛОЩАДКА №22	0069	2.0	0.052	0.0078	0.2	212.589	0.0442	15	180.701	0.0312	40	127.553	0.0208	60	85.0355	
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ	0080	10	0.0038	0.07115		97.9306	0.00323	15	83.241	0.00228	40	58.7583	0.00152	60	39.1722	
ПОСЕЛОК МУНАЙШИ																
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ	0113	10	0.00596	0.11156		31.2152	0.005066	15	26.5329	0.003576	40	18.7291	0.002384	60	12.4861	
ПОСЕЛОК МУНАЙШИ																
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ	0223	2.0	0.06933	0.0104	0.3	173.595	0.058931	15	147.555	0.041598	40	104.157	0.027732	60	69.4378	
ПОСЕЛОК МУНАЙШИ																
КОТЕЛЬНАЯ	0140	10	0.01061	0.17276	0.1	32.6897	0.009019	15	27.7862	0.006366	40	19.6138	0.004244	60	13.0759	
АБК	0148	10	0.00095	0.02332		28.4744	0.000808	15	24.2032	0.00057	40	17.0846	0.00038	60	11.3898	
АБК	0149	10	0.00186	0.04549		31.1792	0.001581	15	26.5024	0.001116	40	18.7075	0.000744	60	12.4717	
ПЛОЩАДКА №4	0151	10	0.0007	0.01484		32.7163	0.000595	15	27.8089	0.00042	40	19.6298	0.00028	60	13.0865	
ПЛОЩАДКА №4	0152	10	0.00082	0.01754		45.2234	0.000697	15	38.4399	0.000492	40	27.134	0.000328	60	18.0893	
ПЛОЩАДКА №4	0153	10	0.0007	0.0099		38.6053	0.000595	15	32.8145	0.00042	40	23.1632	0.00028	60	15.4421	
ПЛОЩАДКА №4	0157	10	0.00026	0.00392		34.1407	0.000221	15	29.0196	0.000156	40	20.4844	0.000104	60	13.6563	
ПЛОЩАДКА №4	0158	10	0.00014	0.00352		33.5696	0.000119	15	28.5342	0.000084	40	20.1418	0.000056	60	13.4279	
ПЛОЩАДКА №4	0162	2.0	0.052	0.013	0.2	129.884	0.0442	15	110.401	0.0312	40	77.9303	0.0208	60	51.9536	
ПЛОЩАДКА №4	0315	10	0.0007	0.0046		38.6053	0.000595	15	32.8145	0.00042	40	23.1632	0.00028	60	15.4421	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0316	8.5	0.33367	6.62026	1.6	87.6334	0.28362	15	74.4884	0.200202	40	52.58	0.133468	60	35.0533	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0317	8.5	0.33367	6.62026	1.6	87.6334	0.28362	15	74.4884	0.200202	40	52.58	0.133468	60	35.0533	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0318	8.5	0.33367	6.62026	1.6	87.6334	0.28362	15	74.4884	0.200202	40	52.58	0.133468	60	35.0533	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0319	8.5	0.33367	6.62026	1.6	87.6334	0.28362	15	74.4884	0.200202	40	52.58	0.200202	40	52.58	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0320	8.5	0.33367	6.62026	1.6	87.6334	0.28362	15	74.4884	0.200202	40	52.58	0.200202	40	52.58	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0321	8.5	0.33367	6.62026	1.6	87.6334	0.28362	15	74.4884	0.200202	40	52.58	0.200202	40	52.58	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0322	8.5	0.33367	6.62026	1.6	87.6334	0.28362	15	74.4884	0.200202	40	52.58	0.200202	40	52.58	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0323	8.5	0.33367	6.62026	1.6	87.6334	0.28362	15	74.4884	0.200202	40	52.58	0.200202	40	52.58	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ТРС №1	0010	2.0	0.08424	0.3285152	0.4	227.245	0.071604	15	193.158	0.050544	40	136.347	0.033696	60	90.898	
КРС №1	0022	25	0.0483269	0.0208772	0.2	18.2012	0.041081	15	15.472	0.028998	40	10.9214	0.019332	60	7.28096	
КРС №1	0023	0.5	0.12272	0.9489168	0.6	200.879	0.104312	15	170.747	0.073632	40	120.527	0.049088	60	80.3515	
КРС №2	0026	25	0.0483269	0.0208772	0.2	18.2012	0.041081	15	15.472	0.028998	40	10.9214	0.019332	60	7.28096	
КРС №2	0027	0.5	0.12272	0.9489168	0.6	200.879	0.104312	15	170.747	0.073632	40	120.527	0.049088	60	80.3515	
КРС №3	0300	0.5	0.12272	0.9489168	0.6	200.879	0.104312	15	170.747	0.073632	40	120.527	0.049088	60	80.3515	
КРС №3	0302	25	0.0483269	0.0208772	0.2	18.2012	0.041081	15	15.472	0.028998	40	10.9214	0.019332	60	7.28096	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актыбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КРС №4	0303	0.5	0.12272	0.9489168	0.6	200.879	0.104312	15	170.747	0.073632	40	120.527	0.049088	60	80.3515	
КРС №4	0305	25	0.0483269	0.0208772	0.2	18.2012	0.041081	15	15.472	0.028998	40	10.9214	0.019332	60	7.28096	
КРС №5	0306	0.5	0.12272	0.9489168	0.6	200.879	0.104312	15	170.747	0.073632	40	120.527	0.049088	60	80.3515	
КРС №5	0308	25	0.0483269	0.0208772	0.2	18.2012	0.041081	15	15.472	0.028998	40	10.9214	0.019332	60	7.28096	
КРС №6	0309	0.5	0.12272	0.9489168	0.6	200.879	0.104312	15	170.747	0.073632	40	120.527	0.049088	60	80.3515	
КРС №6	0311	25	0.0483269	0.0208772	0.2	18.2012	0.041081	15	15.472	0.028998	40	10.9214	0.019332	60	7.28096	
Скважина А-346 (освоение)	0250	4.0	0.0346667	0.023088	0.2	185.441	0.029467	15	157.625	0.0208	40	111.264	0.013867	60	74.1763	
Скважина А-346 (освоение)	0251	4.0	0.1144	0.08528	0.5	512.719	0.09724	15	435.811	0.06864	40	307.631	0.04576	60	205.088	
Скважина А-346 (освоение)	0252	4.0	0.0610133	0.019344	0.3	351.307	0.051861	15	298.611	0.036608	40	210.784	0.024405	60	140.523	
Скважина А-351 (освоение)	0259	4.0	0.0346667	0.023088	0.2	185.441	0.029467	15	157.625	0.0208	40	111.264	0.013867	60	74.1763	
Скважина А-351 (освоение)	0260	4.0	0.1144	0.08528	0.5	512.719	0.09724	15	435.811	0.06864	40	307.631	0.04576	60	205.088	
Скважина А-351 (освоение)	0261	4.0	0.0610133	0.019344	0.3	351.307	0.051861	15	298.611	0.036608	40	210.784	0.024405	60	140.523	
Освоение и испытание скважин	0088	27	0.27459	0.11862	1.3	18.2432	0.233402	15	15.5067	0.164754	40	10.9459	0.109836	60	7.29728	
Освоение и испытание скважин	0233	27	0.27459	0.11862	1.3	18.2432	0.233402	15	15.5067	0.164754	40	10.9459	0.109836	60	7.29728	
КРС №7	0244	3.0	0.0148778	0.0020124	0.1	296.531	0.012646	15	252.051	0.008927	40	177.918	0.005951	60	118.612	
КРС №8	0237	4.0	0.2457	1.333605	1.2	257.937	0.208845	15	219.246	0.14742	40	154.762	0.09828	60	103.175	
КРС №8	0238	4.0	0.2457	1.333605	1.2	257.937	0.208845	15	219.246	0.14742	40	154.762	0.09828	60	103.175	
КРС №8	0239	4.0	0.2457	1.333605	1.2	257.937	0.208845	15	219.246	0.14742	40	154.762	0.09828	60	103.175	
КРС №8	0245	4.0	0.1525333	0.9932	0.7	685.106	0.129653	15	582.34	0.09152	40	411.064	0.061013	60	274.043	
КРС №8	0246	4.0	0.0610133	0.17394	0.3	351.796	0.051861	15	299.027	0.036608	40	211.078	0.024405	60	140.718	
КРС №8	0247	4.0	0.0346667	0.39312	0.2	199.884	0.029467	15	169.901	0.0208	40	119.93	0.013867	60	79.9536	
КРС №8	0248	4.0	0.06136	0.25896	0.3	353.795	0.052156	15	300.726	0.036816	40	212.277	0.024544	60	141.518	
	0254	3.0	0.0148778	0.0020124	0.1	296.531	0.012646	15	252.051	0.008927	40	177.918	0.005951	60	118.612	
	0255	4.0	0.2457	1.333605	1.2	257.937	0.208845	15	219.246	0.14742	40	154.762	0.09828	60	103.175	
	0256	4.0	0.2457	1.333605	1.2	257.937	0.208845	15	219.246	0.14742	40	154.762	0.09828	60	103.175	
	0257	4.0	0.2457	1.333605	1.2	257.937	0.208845	15	219.246	0.14742	40	154.762	0.14742	40	154.762	
	0258	4.0	0.1525333	0.9932	0.7	685.106	0.129653	15	582.34	0.09152	40	411.064	0.09152	40	411.064	
	0263	4.0	0.0610133	0.17394	0.3	351.796	0.051861	15	299.027	0.036608	40	211.078	0.036608	40	211.078	
	0264	4.0	0.0346667	0.39312	0.2	199.884	0.029467	15	169.901	0.0208	40	119.93	0.0208	40	119.93	
	0265	4.0	0.06136	0.25896	0.3	353.795	0.052156	15	300.726	0.036816	40	212.277	0.036816	40	212.277	
ВСЕГО:			20.953542	338.46782			17.52398			12.36987			9.015396			
В том числе по градациям высот	0-10		11.870526	222.94853	56.8		10.09158			7.123465			5.193702			

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	10-20		3.0663738	86.70751	14.1		2.318766			1.636776			1.415278			
	20-30		0.8391411	0.3625032	3.8		0.713286			0.503496			0.335664			
	30-50		3.09626	2.35544	15.4		2.631821			1.857756			1.238504			
	50-100		2.0812409	26.093834	9.9		1.768527			1.248372			0.832248			
***Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) (0316)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН) ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ	0114	2.0	0.000132	0.0041628	84.1	186.659	0.000111	15	156.256	0.000078	40	110.299	0.000052	60	73.5324	
	0161	5.0	0.000025	0.0007884	15.9	2.78363	0.000026	15	2.8393	0.000018	40	2.00421	0.000012	60	1.33614	
	ВСЕГО:		0.000157	0.0049512			0.000136			0.000096			0.000064			
В том числе по грациям высот	0-10		0.000157	0.0049512	100		0.000136			0.000096			0.000064			
***Серная кислота (517) (0322)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН) ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ	0114	2.0	0.0000267	0.000842	99.9	37.7561	0.000026	15	36.0592	0.000018	40	25.4535	0.000012	60	16.969	
	0161	5.0	2.8e-8	8.8e-7	0.1	0.00312	2.38e-8	15	0.00265	1.68e-8	40	0.00187	1.12e-8	60	0.00125	
	ВСЕГО:		0.0000267	0.0008429			0.000026			0.000018			0.000012			
В том числе по грациям высот	0-10		0.0000267	0.0008429	100		0.000026			0.000018			0.000012			
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (0328)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0051	49	15.14751	11.02238	52.6	156.324	12.87538	15	132.876	9.088506	40	93.7946	6.059004	60	62.5297	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0052	49	0.73081	1.05756	2.5	164.247	0.621189	15	139.61	0.438486	40	98.548	0.292324	60	65.6987	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0222	2.0	0.05208	0.003	0.2	80.4918	0.044268	15	68.418	0.031248	40	48.2951	0.020832	60	32.1967	
ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА	0112	81	7.08639	23.18594	24.6	124.103	6.023432	15	105.487	4.251834	40	74.4616	2.834556	60	49.6411	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ																
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0313	15	0.0066694	0.040183		51.3241	0.00567	15	43.6291	0.004002	40	30.797	0.004002	40	30.797	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0212	15	0.02778	0.004	0.1	58.2275	0.023613	15	49.4934	0.016668	40	34.9365	0.011112	60	23.291	
ПЛОЩАДКА №22	0069	2.0	0.0208333	0.003	0.1	85.1718	0.017706	15	72.3845	0.012498	40	51.0949	0.008332	60	34.0633	
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ ПОСЕЛОК МУНАЙШИ	0223	2.0	0.02778	0.004	0.1	69.558	0.023613	15	59.1243	0.016668	40	41.7348	0.011112	60	27.8232	
ПЛОЩАДКА №4	0151	10	0.00038	0.00806		17.7603	0.000323	15	15.0962	0.000228	40	10.6562	0.000152	60	7.10412	
ПЛОЩАДКА №4	0152	10	0.00038	0.00822		20.9572	0.000323	15	17.8136	0.000228	40	12.5743	0.000152	60	8.38287	
ПЛОЩАДКА №4	0153	10	0.00038	0.00538		20.9572	0.000323	15	17.8136	0.000228	40	12.5743	0.000152	60	8.38287	
ПЛОЩАДКА №4	0157	10	0.00016	0.00243		21.0097	0.000136	15	17.8582	0.000096	40	12.6058	0.000064	60	8.40386	
ПЛОЩАДКА №4	0158	10	0.00009	0.00218		21.5805	0.000077	15	18.3434	0.000054	40	12.9483	0.000036	60	8.63219	
ПЛОЩАДКА №4	0162	2.0	0.0208333	0.005	0.1	52.0368	0.017706	15	44.2242	0.012498	40	31.2171	0.008332	60	20.8114	
ПЛОЩАДКА №4	0315	10	0.00038	0.0025		20.9572	0.000323	15	17.8136	0.000228	40	12.5743	0.000152	60	8.38287	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0316	8.5	0.01426	0.291		3.74517	0.012121	15	3.1834	0.008556	40	2.2471	0.005704	60	1.49807	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0317	8.5	0.01426	0.291		3.74517	0.012121	15	3.1834	0.008556	40	2.2471	0.005704	60	1.49807	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0318	8.5	0.01426	0.291		3.74517	0.012121	15	3.1834	0.008556	40	2.2471	0.005704	60	1.49807	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0319	8.5	0.01426	0.291		3.74517	0.012121	15	3.1834	0.008556	40	2.2471	0.008556	40	2.2471	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0320	8.5	0.01426	0.291		3.74517	0.012121	15	3.1834	0.008556	40	2.2471	0.008556	40	2.2471	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0321	8.5	0.01426	0.291		3.74517	0.012121	15	3.1834	0.008556	40	2.2471	0.008556	40	2.2471	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0322	8.5	0.01426	0.291		3.74517	0.012121	15	3.1834	0.008556	40	2.2471	0.008556	40	2.2471	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	0323	8.5	0.01426	0.291		3.74517	0.012121	15	3.1834	0.008556	40	2.2471	0.008556	40	2.2471	
ТРС №1	0010	2.0	0.03375	0.126352	0.1	91.0436	0.028688	15	77.3871	0.02025	40	54.6262	0.0135	60	36.4174	
КРС №1	0022	25	0.24783	0.1070626	0.9	93.3395	0.210656	15	79.3386	0.148698	40	56.0037	0.099132	60	37.3358	
КРС №1	0023	0.5	0.0491667	0.364968	0.2	80.4803	0.041795	15	68.4129	0.029502	40	48.2914	0.019668	60	32.1943	
КРС №2	0026	25	0.24783	0.1070626	0.9	93.3395	0.210656	15	79.3386	0.148698	40	56.0037	0.099132	60	37.3358	
КРС №2	0027	0.5	0.0491667	0.364968	0.2	80.4803	0.041795	15	68.4129	0.029502	40	48.2914	0.019668	60	32.1943	
КРС №3	0300	0.5	0.0491667	0.364968	0.2	80.4803	0.041795	15	68.4129	0.029502	40	48.2914	0.019668	60	32.1943	
КРС №3	0302	25	0.24783	0.1070626	0.9	93.3395	0.210656	15	79.3386	0.148698	40	56.0037	0.099132	60	37.3358	
КРС №4	0303	0.5	0.0491667	0.364968	0.2	80.4803	0.041795	15	68.4129	0.029502	40	48.2914	0.019668	60	32.1943	
КРС №4	0305	25	0.24783	0.1070626	0.9	93.3395	0.210656	15	79.3386	0.148698	40	56.0037	0.099132	60	37.3358	
КРС №5	0306	0.5	0.0491667	0.364968	0.2	80.4803	0.041795	15	68.4129	0.029502	40	48.2914	0.019668	60	32.1943	
КРС №5	0308	25	0.24783	0.1070626	0.9	93.3395	0.210656	15	79.3386	0.148698	40	56.0037	0.099132	60	37.3358	
КРС №6	0309	0.5	0.0491667	0.364968	0.2	80.4803	0.041795	15	68.4129	0.029502	40	48.2914	0.019668	60	32.1943	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КРС №6	0311	25	0.24783	0.1070626	0.9	93.3395	0.210656	15	79.3386	0.148698	40	56.0037	0.099132	60	37.3358	
Скважина А-346 (освоение)	0250	4.0	0.01389	0.0138889		74.3011	0.011807	15	63.156	0.008334	40	44.5807	0.005556	60	29.7205	
Скважина А-346 (освоение)	0251	4.0	0.0458333	0.0328	0.2	205.416	0.038958	15	174.604	0.0275	40	123.25	0.018333	60	82.1665	
Скважина А-346 (освоение)	0252	4.0	0.0244444	0.00744	0.1	140.748	0.020778	15	119.636	0.014667	40	84.4489	0.009778	60	56.2993	
Скважина А-351 (освоение)	0259	4.0	0.01389	0.00888		74.3011	0.011807	15	63.156	0.008334	40	44.5807	0.005556	60	29.7205	
Скважина А-351 (освоение)	0260	4.0	0.0458333	0.0328	0.2	205.416	0.038958	15	174.604	0.0275	40	123.25	0.018333	60	82.1665	
Скважина А-351 (освоение)	0261	4.0	0.0244444	0.00744	0.1	140.748	0.020778	15	119.636	0.014667	40	84.4489	0.009778	60	56.2993	
Освоение и испытание скважин	0088	27	1.40817	0.60833	4.9	93.5559	1.196945	15	79.5225	0.844902	40	56.1335	0.563268	60	37.4224	
Освоение и испытание скважин	0233	27	1.40817	0.60833	4.9	93.5559	1.196945	15	79.5225	0.844902	40	56.1335	0.563268	60	37.4224	
КРС №7	0244	3.0	0.0077778	0.00108		155.02	0.006611	15	131.767	0.004667	40	93.0118	0.003111	60	62.0079	
КРС №8	0237	4.0	0.07875	0.43965	0.3	82.672	0.066938	15	70.2712	0.04725	40	49.6032	0.0315	60	33.0688	
КРС №8	0238	4.0	0.07875	0.43965	0.3	82.672	0.066938	15	70.2712	0.04725	40	49.6032	0.0315	60	33.0688	
КРС №8	0239	4.0	0.07875	0.43965	0.3	82.672	0.066938	15	70.2712	0.04725	40	49.6032	0.0315	60	33.0688	
КРС №8	0245	4.0	0.0611111	0.382	0.2	274.482	0.051944	15	233.309	0.036667	40	164.689	0.024444	60	109.793	
КРС №8	0246	4.0	0.0244444	0.0669	0.1	140.944	0.020778	15	119.802	0.014667	40	84.5664	0.009778	60	56.3776	
КРС №8	0247	4.0	0.0138889	0.1512		80.0818	0.011806	15	68.0695	0.008333	40	48.0491	0.005556	60	32.0327	
КРС №8	0248	4.0	0.0245833	0.0996	0.1	141.745	0.020896	15	120.483	0.01475	40	85.0468	0.009833	60	56.6979	
	0254	3.0	0.0077778	0.00108		155.02	0.006611	15	131.767	0.004667	40	93.0118	0.003111	60	62.0079	
	0255	4.0	0.07875	0.43965	0.3	82.672	0.066938	15	70.2712	0.04725	40	49.6032	0.0315	60	33.0688	
	0256	4.0	0.07875	0.43965	0.3	82.672	0.066938	15	70.2712	0.04725	40	49.6032	0.0315	60	33.0688	
	0257	4.0	0.07875	0.43965	0.3	82.672	0.066938	15	70.2712	0.04725	40	49.6032	0.04725	40	49.6032	
	0258	4.0	0.0611111	0.382	0.2	274.482	0.051944	15	233.309	0.036667	40	164.689	0.036667	40	164.689	
	0263	4.0	0.0244444	0.0669	0.1	140.944	0.020778	15	119.802	0.014667	40	84.5664	0.014667	40	84.5664	
	0264	4.0	0.0138889	0.1512		80.0818	0.011806	15	68.0695	0.008333	40	48.0491	0.008333	40	48.0491	
	0265	4.0	0.0245833	0.0996	0.1	141.745	0.020896	15	120.483	0.01475	40	85.0468	0.01475	40	85.0468	
ВСЕГО:			28.773053	45.999737			24.45711			17.26384			11.56538			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1.4705733	8.8306389	5		1.249999			0.882352			0.64305			
	10-20		0.0344494	0.044183	0.1		0.029283			0.02067			0.015114			
	20-30		4.30332	1.8590354	15.2		3.657822			2.581992			1.721328			
	30-50		15.87832	12.07994	55.1		13.49657			9.52699			6.351328			

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	50-100		7.08639	23.18594	24.6		6.023432			4.251834			2.834556			
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (0330)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0047	8.3	0.002676	0.0518282		1.90659	0.002676		1.90659	0.002676		1.90659	0.002676		1.90659	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0048	10.4	0.14708	0.15884		508.107	0.125018	15	431.891	0.088248	40	304.864	0.058832	60	203.243	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0051	49	416.85567	303.33018	51.9	4302.01	354.3273	15	3656.7	250.1134	40	2581.2	166.7423	60	1720.8	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0052	49	20.11142	29.10055	2.5	4519.96	17.09471	15	3841.97	12.06685	40	2711.98	8.044568	60	1807.99	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0125	10.4	0.14708	0.15884		508.107	0.125018	15	431.891	0.088248	40	304.864	0.058832	60	203.243	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0126	10.4	0.14708	0.15884		508.107	0.125018	15	431.891	0.088248	40	304.864	0.058832	60	203.243	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0127	10.4	0.14708	0.15884		508.107	0.125018	15	431.891	0.088248	40	304.864	0.058832	60	203.243	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0128	10.4	0.14708	0.15884		508.107	0.125018	15	431.891	0.088248	40	304.864	0.058832	60	203.243	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0154	3.5	0.0020128	0.0516906		6.38901	0.001709	15	5.42299	0.001206	40	3.82799	0.000804	60	2.552	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0222	2.0	0.125	0.0075		193.193	0.10625	15	164.214	0.075	40	115.916	0.05	60	77.2771	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0312	8.3	0.00948	0.11533		2.69224	0.008058	15	2.2884	0.005688	40	1.61534	0.003792	60	1.07689	
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	0053	16	0.00196	0.03291		12.1182	0.001666	15	10.3005	0.001176	40	7.27095	0.000784	60	4.8473	
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	0139	16	0.00196	0.03291		12.1182	0.001666	15	10.3005	0.001176	40	7.27095	0.000784	60	4.8473	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	0112	81	195.01568	638.06666	23.9	3415.27	165.7633	15	2902.98	117.0094	40	2049.16	78.00627	60	1366.11	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0090	15	0.0628	1.9370534		23.2369	0.046648	15	17.2604	0.032928	40	12.1838	0.021952	60	8.12254	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0091	15	0.0628	1.9370534		23.2369	0.046648	15	17.2604	0.032928	40	12.1838	0.021952	60	8.12254	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0093	15	0.0628	1.9370534		23.2369	0.046648	15	17.2604	0.032928	40	12.1838	0.032928	40	12.1838	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0094	15	0.0628	1.9370534		23.2369	0.046648	15	17.2604	0.032928	40	12.1838	0.032928	40	12.1838	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0102	15	0.05652	1.7433481		28.4649	0.04284	15	21.5753	0.03024	40	15.2296	0.03024	40	15.2296	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0103	15	0.05652	1.7433481		28.4649	0.04284	15	21.5753	0.03024	40	15.2296	0.03024	40	15.2296	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0313	15	0.0001094	0.0032146		0.84212	0.000094	15	0.71952	0.000066	40	0.5079	0.000066	40	0.5079	
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	0106	61	58.282579	1797.7145	7.1	14023	49.49627	15	15028	34.93854	40	10608	23.29236	60	7072	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0109	5.0	0.1426847	4.4010823		23.8934	0.121312	15	20.3144	0.085632	40	14.3396	0.057088	60	9.5597	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0136	5.0	0.4306076	10.128924	0.1	84.0197	0.366214	15	71.4553	0.258504	40	50.439	0.172336	60	33.626	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0137	5.0	0.4306076	10.128924	0.1	84.0197	0.366214	15	71.4553	0.258504	40	50.439	0.172336	60	33.626	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0159	5.0	0.1426847	4.4010823		23.8934	0.121312	15	20.3144	0.085632	40	14.3396	0.057088	60	9.5597	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0160	5.0	0.1426847	4.4010823		23.0875	0.121312	15	19.6292	0.085632	40	13.8559	0.057088	60	9.23729	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0211	15	0.0014719	0.0190755		4.86566	0.00125	15	4.13055	0.000882	40	2.91568	0.000588	60	1.94379	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0212	15	0.06667	0.01		139.742	0.05667	15	118.78	0.040002	40	83.8451	0.026668	60	55.8967	
ПЛОЩАДКА №22	0058	10	0.00046	0.00858		6.42258	0.000391	15	5.45919	0.000276	40	3.85355	0.000184	60	2.56903	
ПЛОЩАДКА №22	0059	10	0.00051	0.01244		6.42162	0.000434	15	5.45838	0.000306	40	3.85297	0.000204	60	2.56865	
ПЛОЩАДКА №22	0061	10	0.00051	0.01244		6.42162	0.000434	15	5.45838	0.000306	40	3.85297	0.000204	60	2.56865	
ПЛОЩАДКА №22	0062	10	0.00051	0.01252		6.37794	0.000434	15	5.42125	0.000306	40	3.82676	0.000204	60	2.55118	
ПЛОЩАДКА №22	0069	2.0	0.05	0.0075		204.412	0.0425	15	173.75	0.03	40	122.647	0.02	60	81.7649	
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ ПОСЕЛОК МУНАЙШИ	0080	10	0.00074	0.0139		19.0707	0.000629	15	16.2101	0.000444	40	11.4424	0.000296	60	7.62828	
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ	0113	10	0.00122	0.02284		6.38969	0.001037	15	5.43124	0.000732	40	3.83382	0.000488	60	2.55588	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПОСЕЛОК МУНАЙШИ																
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ	0223	2.0	0.06667	0.01		166.934	0.05667	15	141.894	0.040002	40	100.161	0.026668	60	66.7737	
ПОСЕЛОК МУНАЙШИ																
КОТЕЛЬНАЯ	0140	10	0.00207	0.03375		6.37773	0.00176	15	5.42107	0.001242	40	3.82664	0.000828	60	2.55109	
АБК	0148	10	0.00021	0.00522		6.29434	0.000179	15	5.35019	0.000126	40	3.7766	0.000084	60	2.51774	
АБК	0149	10	0.00038	0.00931		6.36995	0.000323	15	5.41446	0.000228	40	3.82197	0.000152	60	2.54798	
ПЛОЩАДКА №4	0151	10	0.009	0.18966		420.639	0.00765	15	357.543	0.0054	40	252.383	0.0036	60	168.255	
ПЛОЩАДКА №4	0152	10	0.009	0.19328		496.354	0.00765	15	421.901	0.0054	40	297.812	0.0036	60	198.542	
ПЛОЩАДКА №4	0153	10	0.009	0.12647		496.354	0.00765	15	421.901	0.0054	40	297.812	0.0036	60	198.542	
ПЛОЩАДКА №4	0157	10	0.00376	0.05714		493.727	0.003196	15	419.668	0.002256	40	296.236	0.001504	60	197.491	
ПЛОЩАДКА №4	0158	10	0.0021	0.05126		503.545	0.001785	15	428.013	0.00126	40	302.127	0.00084	60	201.418	
ПЛОЩАДКА №4	0162	2.0	0.05	0.0125		124.888	0.0425	15	106.155	0.03	40	74.933	0.02	60	49.9553	
ПЛОЩАДКА №4	0315	10	0.009	0.0588		496.354	0.00765	15	421.901	0.0054	40	297.812	0.0036	60	198.542	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0316	8.5	0.00365	0.1125		0.95862	0.003103	15	0.81482	0.00219	40	0.57517	0.00146	60	0.38345	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0317	8.5	0.00365	0.1125		0.95862	0.003103	15	0.81482	0.00219	40	0.57517	0.00146	60	0.38345	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0318	8.5	0.00365	0.1125		0.95862	0.003103	15	0.81482	0.00219	40	0.57517	0.00146	60	0.38345	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0319	8.5	0.00365	0.1125		0.95862	0.003103	15	0.81482	0.00219	40	0.57517	0.00219	40	0.57517	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0320	8.5	0.00365	0.1125		0.95862	0.003103	15	0.81482	0.00219	40	0.57517	0.00219	40	0.57517	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0321	8.5	0.00365	0.1125		0.95862	0.003103	15	0.81482	0.00219	40	0.57517	0.00219	40	0.57517	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0322	8.5	0.00365	0.1125		0.95862	0.003103	15	0.81482	0.00219	40	0.57517	0.00219	40	0.57517	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0323	8.5	0.00365	0.1125		0.95862	0.003103	15	0.81482	0.00219	40	0.57517	0.00219	40	0.57517	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ТРС №1	0010	2.0	0.081	0.31588		218.505	0.06885	15	185.729	0.0486	40	131.103	0.0324	60	87.4019	
КРС №1	0022	25	6.8192665	2.9459231	0.8	2568.32	5.79638	15	2183.07	4.091562	40	1540.99	2.727708	60	1027.33	
КРС №1	0023	0.5	0.118	0.91242		193.153	0.1003	15	164.18	0.0708	40	115.892	0.0472	60	77.261	
КРС №2	0026	25	6.8192665	2.9459231	0.8	2568.32	5.79638	15	2183.07	4.091562	40	1540.99	2.727708	60	1027.33	
КРС №2	0027	0.5	0.118	0.91242		193.153	0.1003	15	164.18	0.0708	40	115.892	0.0472	60	77.261	
КРС №3	0300	0.5	0.118	0.91242		193.153	0.1003	15	164.18	0.0708	40	115.892	0.0472	60	77.261	
КРС №3	0302	25	6.8192665	2.9459231	0.8	2568.32	5.79638	15	2183.07	4.091562	40	1540.99	2.727708	60	1027.33	
КРС №4	0303	0.5	0.118	0.91242		193.153	0.1003	15	164.18	0.0708	40	115.892	0.0472	60	77.261	
КРС №4	0305	25	6.8192665	2.9459231	0.8	2568.32	5.79638	15	2183.07	4.091562	40	1540.99	2.727708	60	1027.33	
КРС №5	0306	0.5	0.118	0.91242		193.153	0.1003	15	164.18	0.0708	40	115.892	0.0472	60	77.261	
КРС №5	0308	25	6.8192665	2.9459231	0.8	2568.32	5.79638	15	2183.07	4.091562	40	1540.99	2.727708	60	1027.33	
КРС №6	0309	0.5	0.118	0.91242		193.153	0.1003	15	164.18	0.0708	40	115.892	0.0472	60	77.261	
КРС №6	0311	25	6.8192665	2.9459231	0.8	2568.32	5.79638	15	2183.07	4.091562	40	1540.99	2.727708	60	1027.33	
Скважина А-346 (освоение)	0250	4.0	0.0333333	0.0222		178.308	0.028333	15	151.562	0.02	40	106.985	0.013333	60	71.3234	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Скважина А-346 (освоение)	0251	4.0	0.11	0.082		492.999	0.0935	15	419.049	0.066	40	295.799	0.044	60	197.2	
Скважина А-346 (освоение)	0252	4.0	0.0586667	0.0186		337.796	0.049867	15	287.126	0.0352	40	202.677	0.023467	60	135.118	
Скважина А-346 (освоение)	6261	2.0	0.000005	0.000004		0.02675	4.25e-6	15	0.02273	3e-6	40	0.01605	2e-6	60	0.0107	
Скважина А-351 (освоение)	0259	4.0	0.0333333	0.0222		178.308	0.028333	15	151.562	0.02	40	106.985	0.013333	60	71.3234	
Скважина А-351 (освоение)	0260	4.0	0.11	0.082		492.999	0.0935	15	419.049	0.066	40	295.799	0.044	60	197.2	
Скважина А-351 (освоение)	0261	4.0	0.0586667	0.0186		337.796	0.049867	15	287.126	0.0352	40	202.677	0.023467	60	135.118	
Скважина А-351 (освоение)	6274	2.0	0.000005	0.000004		0.00033	4.25e-6	15	0.00028	3e-6	40	0.0002	2e-6	60	0.00013	
Освоение и испытание скважин	0088	27	38.74718	16.73878	4.8	2574.28	32.9351	15	2188.14	23.24831	40	1544.57	15.49887	60	1029.71	
Освоение и испытание скважин	0233	27	38.74718	16.73878	4.8	2574.28	32.9351	15	2188.14	23.24831	40	1544.57	15.49887	60	1029.71	
КРС №7	0244	3.0	0.0122222	0.00162		243.602	0.010389	15	207.062	0.007333	40	146.161	0.004889	60	97.441	
КРС №8	0237	4.0	0.315	1.7586		330.688	0.26775	15	281.085	0.189	40	198.413	0.126	60	132.275	
КРС №8	0238	4.0	0.315	1.7586		330.688	0.26775	15	281.085	0.189	40	198.413	0.126	60	132.275	
КРС №8	0239	4.0	0.315	1.7586		330.688	0.26775	15	281.085	0.189	40	198.413	0.126	60	132.275	
КРС №8	0245	4.0	0.1466667	0.955		658.756	0.124667	15	559.943	0.088	40	395.254	0.058667	60	263.502	
КРС №8	0246	4.0	0.0586667	0.16725		338.265	0.049867	15	287.526	0.0352	40	202.959	0.023467	60	135.306	
КРС №8	0247	4.0	0.0333333	0.378		192.196	0.028333	15	163.367	0.02	40	115.318	0.013333	60	76.8785	
КРС №8	0248	4.0	0.059	0.249		340.187	0.05015	15	289.159	0.0354	40	204.112	0.0236	60	136.075	
	0254	3.0	0.0122222	0.00162		243.602	0.010389	15	207.062	0.007333	40	146.161	0.004889	60	97.441	
	0255	4.0	0.315	1.7586		330.688	0.26775	15	281.085	0.189	40	198.413	0.126	60	132.275	
	0256	4.0	0.315	1.7586		330.688	0.26775	15	281.085	0.189	40	198.413	0.126	60	132.275	
	0257	4.0	0.315	1.7586		330.688	0.26775	15	281.085	0.189	40	198.413	0.189	40	198.413	
	0258	4.0	0.1466667	0.955		658.756	0.124667	15	559.943	0.088	40	395.254	0.088	40	395.254	
	0263	4.0	0.0586667	0.16725		338.265	0.049867	15	287.526	0.0352	40	202.959	0.0352	40	202.959	
	0264	4.0	0.0333333	0.378		192.196	0.028333	15	163.367	0.02	40	115.318	0.02	40	115.318	
	0265	4.0	0.059	0.249		340.187	0.05015	15	289.159	0.0354	40	204.112	0.0354	40	204.112	
ВСЕГО:			815.22269	2887.0066			692.8589			489.0777			326.221			
В том числе по градациям высот																
	0-10		5.375566	55.514402	0.2		4.570115			3.226751			2.278242			
	10-20		1.1718113	12.12722			0.958707			0.676734			0.49329			
	20-30		118.40996	51.153099	14.4		100.6485			71.04599			47.36399			

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	30-50		436.96709	332.43073	54.4		371.422			262.1803			174.7868			
	50-100		253.29826	2435.7812	31		215.2596			151.9479			101.2986			
***Сероводород (Дигидросульфид) (518) (0333)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0038	10	0.00002	0.00047		4.99291	0.000017	15	4.24397	0.000012	40	2.99575	8e-6	60	1.99716	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0039	10	0.00002	0.00047		4.99291	0.000017	15	4.24397	0.000012	40	2.99575	8e-6	60	1.99716	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0040	10	0.00002	0.00093		4.99291	0.000017	15	4.24397	0.000012	40	2.99575	8e-6	60	1.99716	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0041	10	0.00002	0.01009		4.99291	0.000017	15	4.24397	0.000012	40	2.99575	8e-6	60	1.99716	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0042	10	0.00002	0.01009		4.99291	0.000017	15	4.24397	0.000012	40	2.99575	8e-6	60	1.99716	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0043	10	0.00002	0.01121		4.99291	0.000017	15	4.24397	0.000012	40	2.99575	8e-6	60	1.99716	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0044	10	0.00002	0.01121		4.99291	0.000017	15	4.24397	0.000012	40	2.99575	8e-6	60	1.99716	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0045	5.0	0.0000031	0.0000099		0.93956	2.64e-6	15	0.79863	1.86e-6	40	0.56374	1.24e-6	60	0.37582	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0046	7.0	0.0000028	0.000009		0.84864	2.38e-6	15	0.72134	1.68e-6	40	0.50918	1.12e-6	60	0.33945	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0049	2.0	0.00001	0.00032		2.52518	8.5e-6	15	2.1464	6e-6	40	1.51511	4e-6	60	1.01007	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0050	2.0	0.00001	0.00032		2.52518	8.5e-6	15	2.1464	6e-6	40	1.51511	4e-6	60	1.01007	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0051	49	0.34069	0.24785	34.4	3.51597	0.289587	15	2.98857	0.204414	40	2.10958	0.136276	60	1.40639	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ	0052	49	0.01643	0.02372	1.7	3.69258	0.013966	15	3.13869	0.009858	40	2.21555	0.006572	60	1.47703	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	6023	2.0	0.00062	0.01962	0.1		0.000527	15		0.000372	40		0.000248	60		
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	6024	2.0	0.00164	0.0517	0.2		0.001394	15		0.000984	40		0.000656	60		
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	6025	2.0	0.00219	0.06892	0.2		0.001862	15		0.001314	40		0.000876	60		
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	0234	2.0	0.00164	0.05169	0.2		0.001394	15		0.000984	40		0.000656	60		
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	0235	2.0	0.00157	0.0495338	0.2	396.453	0.001335	15	336.985	0.000942	40	237.872	0.000628	60	158.581	
АГЗУ СЕВЕР-1	0054	2.0	0.0000033	2.9e-7		0.83331	2.81e-6	15	0.70831	1.98e-6	40	0.49998	1.32e-6	60	0.33332	
АГЗУ СЕВЕР-1	0055	2.0	0.0000033	2.9e-7		0.83331	2.81e-6	15	0.70831	1.98e-6	40	0.49998	1.32e-6	60	0.33332	
АГЗУ СЕВЕР-2	0056	2.0	0.0000033	2.9e-7		0.83331	2.81e-6	15	0.70831	1.98e-6	40	0.49998	1.32e-6	60	0.33332	
АГЗУ СЕВЕР-2	0057	2.0	0.0000033	2.9e-7		0.83331	2.81e-6	15	0.70831	1.98e-6	40	0.49998	1.32e-6	60	0.33332	
МАФ 1	0070	1.0	0.0000033	2.9e-7		0.83331	2.81e-6	15	0.70831	1.98e-6	40	0.49998	1.32e-6	60	0.33332	
МАФ 1	0071	5.0	0.0000033	2.9e-7		0.83331	2.81e-6	15	0.70831	1.98e-6	40	0.49998	1.32e-6	60	0.33332	
МАФ 2	0072	1.0	0.0000033	2.9e-7		0.83331	2.81e-6	15	0.70831	1.98e-6	40	0.49998	1.32e-6	60	0.33332	
МАФ 2	0073	5.0	0.0000033	2.9e-7		0.83331	2.81e-6	15	0.70831	1.98e-6	40	0.49998	1.32e-6	60	0.33332	
МАФ 3	0074	1.0	0.0000033	2.9e-7		0.83331	2.81e-6	15	0.70831	1.98e-6	40	0.49998	1.32e-6	60	0.33332	
МАФ 3	0075	5.0	0.0000033	2.9e-7		0.83331	2.81e-6	15	0.70831	1.98e-6	40	0.49998	1.32e-6	60	0.33332	
МАФ 4	0076	1.0	0.0000033	2.88e-7		0.83331	2.81e-6	15	0.70831	1.98e-6	40	0.49998	1.32e-6	60	0.33332	
МАФ 4	0077	5.0	0.0000033	2.88e-7		0.83331	2.81e-6	15	0.70831	1.98e-6	40	0.49998	1.32e-6	60	0.33332	
ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	0112	81	0.15939	0.52148	16.3	2.79137	0.135482	15	2.37266	0.095634	40	1.67482	0.063756	60	1.11655	
ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	0208	3.0	0.00321	0.09902	0.3	45415.3	0.002729	15	38603	0.001926	40	27249.2	0.001284	60	18166.1	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0089	5.0	0.00164	0.05057	0.2	10308	0.001394	15	8761.79	0.000984	40	6184.79	0.000656	60	4123.19	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0090	15	0.0314	0.9685267	3.2	11.6184	0.023324	15	8.6302	0.016464	40	6.09191	0.010976	60	4.06127	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0091	15	0.0314	0.9685267	3.2	11.6184	0.023324	15	8.6302	0.016464	40	6.09191	0.010976	60	4.06127	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0092	5.0	0.00164	0.05057	0.2	10308	0.001394	15	8761.79	0.000984	40	6184.79	0.000656	60	4123.19	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0093	15	0.0314	0.9685267	3.2	11.6184	0.023324	15	8.6302	0.016464	40	6.09191	0.016464	40	6.09191	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0094	15	0.0314	0.9685267	3.2	11.6184	0.023324	15	8.6302	0.016464	40	6.09191	0.016464	40	6.09191	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0101	5.0	0.00505	0.15588	0.5	31741.1	0.004293	15	26979.9	0.00303	40	19044.6	0.00303	40	19044.6	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0102	15	0.022608	0.6973392	2.3	11.386	0.017136	15	8.63013	0.012096	40	6.09186	0.012096	40	6.09186	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0103	15	0.022608	0.6973392	2.3	11.386	0.017136	15	8.63013	0.012096	40	6.09186	0.012096	40	6.09186	
УСТАНОВКИ АМИНОВОЙ ОЧИСТКИ ГАЗА	0104	5.0	0.00102	0.03161	0.1	2307.67	0.000867	15	1961.52	0.000612	40	1384.6	0.000408	60	923.068	
УСТАНОВКИ ЩЕЛОЧНОЙ ОЧИСТКИ ГАЗА	6127	5.0	0.00048	0.01475			0.000408	15		0.000288	40		0.000192	60		
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	6128	5.0	0.00212	0.06535	0.2	29993.9	0.001802	15	25494.8	0.001272	40	17996.3	0.000848	60	11997.6	
УСТАНОВКИ НИЗКОТЕМПЕРАТУР НОЙ КОНДЕНСАЦИИ, ГФУ	0107	5.0	0.00171	0.05267	0.2	24193.2	0.001454	15	20564.2	0.001026	40	14515.9	0.000684	60	9677.27	
ПРОПАНОВАЯ ХОЛОДИЛЬНАЯ УСТАНОВКА	0108	5.0	0.00171	0.05267	0.2	24193.2	0.001454	15	20564.2	0.001026	40	14515.9	0.000684	60	9677.27	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0109	5.0	0.038914	1.2002952	4	6.51637	0.033082	15	5.53977	0.023352	40	3.91043	0.015568	60	2.60695	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0136	5.0	0.024374	0.5733353	2.5	4.75583	0.020732	15	4.04511	0.014634	40	2.85537	0.009756	60	1.90358	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0137	5.0	0.024374	0.5733353	2.5	4.75583	0.020732	15	4.04511	0.014634	40	2.85537	0.009756	60	1.90358	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0159	5.0	0.038914	1.2002952	4	6.51637	0.033082	15	5.53977	0.023352	40	3.91043	0.015568	60	2.60695	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0160	5.0	0.038914	1.2002952	4	6.2966	0.033082	15	5.35293	0.023352	40	3.77854	0.015568	60	2.51903	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0211	15	0.0014719	0.0190755	0.2	4.86566	0.00125	15	4.13055	0.000882	40	2.91568	0.000588	60	1.94379	
КОТЕЛЬНАЯ	0116	2.0	0.0001221	0.0000018		9.7557	0.000102	15	8.14901	0.000072	40	5.75225	0.000048	60	3.83483	
КОТЕЛЬНАЯ	0123	2.0	0.0000293	0.0000019		9.8649	0.000026	15	8.58547	0.000018	40	6.06033	0.000012	60	4.04022	
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ	6204	2.0	0.0000026	0.0000805			2.38e-6	15		1.68e-6	40		1.12e-6	60		

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПОТЕРИ																
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ	6205	2.0	0.0000028	0.0000895		0.00107	2.72e-6	15	0.00102	1.92e-6	40	0.00072	1.28e-6	60	0.00048	
ПОТЕРИ																
КРС №1	0022	25	0.0055742	0.0024081	0.6	2.09939	0.004735	15	1.78314	0.003342	40	1.25869	0.002228	60	0.83913	
КРС №1	0025	3.0	0.0000019	0.0000259		5.65733	1.62e-6	15	4.80873	1.14e-6	40	3.3944	7.6e-7	60	2.26293	
КРС №1	6013	2.0	0.0000033	0.0000043		0.00126	2.81e-6	15	0.00106	1.98e-6	40	0.00075	1.32e-6	60	0.0005	
КРС №2	0026	25	0.0055742	0.0024081	0.6	2.09939	0.004735	15	1.78314	0.003342	40	1.25869	0.002228	60	0.83913	
КРС №2	0029	3.0	0.0000019	0.0000259		5.6536	1.62e-6	15	4.80556	1.14e-6	40	3.39216	7.6e-7	60	2.26144	
КРС №2	6014	2.0	0.0000033	0.0000043		9.9176	2.81e-6	15	8.34649	1.98e-6	40	5.89164	1.32e-6	60	3.92776	
КРС №3	0301	3.0	0.0000019	0.0000259		5.6536	1.62e-6	15	4.80556	1.14e-6	40	3.39216	7.6e-7	60	2.26144	
КРС №3	0302	25	0.0055742	0.0024081	0.6	2.09939	0.004735	15	1.78314	0.003342	40	1.25869	0.002228	60	0.83913	
КРС №3	6300	2.0	0.0000033	0.0000043		9.9176	2.81e-6	15	8.34649	1.98e-6	40	5.89164	1.32e-6	60	3.92776	
КРС №4	0304	3.0	0.0000019	0.0000259		5.6536	1.62e-6	15	4.80556	1.14e-6	40	3.39216	7.6e-7	60	2.26144	
КРС №4	0305	25	0.0055742	0.0024081	0.6	2.09939	0.004735	15	1.78314	0.003342	40	1.25869	0.002228	60	0.83913	
КРС №4	6301	2.0	0.0000033	0.0000043		9.9176	2.81e-6	15	8.34649	1.98e-6	40	5.89164	1.32e-6	60	3.92776	
КРС №5	0307	3.0	0.0000019	0.0000259		5.6536	1.62e-6	15	4.80556	1.14e-6	40	3.39216	7.6e-7	60	2.26144	
КРС №5	0308	25	0.0055742	0.0024081	0.6	2.09939	0.004735	15	1.78314	0.003342	40	1.25869	0.002228	60	0.83913	
КРС №5	6302	2.0	0.0000033	0.0000043		9.9176	2.81e-6	15	8.34649	1.98e-6	40	5.89164	1.32e-6	60	3.92776	
КРС №6	0310	3.0	0.0000019	0.0000259		5.6536	1.62e-6	15	4.80556	1.14e-6	40	3.39216	7.6e-7	60	2.26144	
КРС №6	0311	25	0.0055742	0.0024081	0.6	2.09939	0.004735	15	1.78314	0.003342	40	1.25869	0.002228	60	0.83913	
КРС №6	6303	2.0	0.0000033	0.0000043		0.06643	2.81e-6	15	0.05591	1.98e-6	40	0.03946	1.32e-6	60	0.02631	
Скважина А-346 (освоение)	0253	3.0	0.000516	0.0000996	0.1	10.2845	0.000439	15	8.74178	0.00031	40	6.17067	0.000206	60	4.11378	
Скважина А-346 (освоение)	6260	2.0	0.0000083	0.0000072		3.4944	7.09e-6	15	2.97024	5e-6	40	2.09664	3.34e-6	60	1.39776	
Скважина А-351 (освоение)	0262	3.0	0.000516	0.0000996	0.1	216.2	0.000439	15	183.77	0.00031	40	129.72	0.000206	60	86.48	
Скважина А-351 (освоение)	6273	2.0	0.0000083	0.0000072		0.00055	7.09e-6	15	0.00047	5e-6	40	0.00033	3.34e-6	60	0.00022	
Освоение и испытание скважин	0088	27	0.03167	0.01368	3.2	2.10409	0.02692	15	1.78848	0.019002	40	1.26245	0.012668	60	0.84164	
Освоение и испытание скважин	0233	27	0.03167	0.01368	3.2	2.10409	0.02692	15	1.78848	0.019002	40	1.26245	0.012668	60	0.84164	
КРС №8	6252	2.0	0.0000232	0.0001145			0.00002	15		0.000014	40		9.26e-6	60		
КРС №8	6255	2.0	0.0001011	0.0005242			0.000086	15		0.000061	40		0.00004	60		
	6265	2.0	0.0000232	0.0001145			0.00002	15		0.000014	40		0.000014	40		
	6268	2.0	0.0001011	0.0005242		0.07202	0.000086	15	0.06122	0.000061	40	0.04321	0.000061	40	0.04321	
ВСЕГО:			0.979004	11.731807			0.814546			0.574974			0.403391			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.1934209	5.6090882	20		0.164449			0.116082			0.078423			
	10-20		0.1722879	5.2878609	17.6		0.128818			0.09093			0.07966			

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	20-30		0.0967852	0.0418083	10		0.082246			0.058056			0.038704			
	30-50		0.35712	0.27157	36.1		0.303552			0.214272			0.142848			
	50-100		0.15939	0.52148	16.3		0.135482			0.095634			0.063756			
***Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (0337)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0047	8.3	1.848852	35.808566	0.5	1317.28	1.57114	15	1119.41	1.10904	40	790.175	0.73936	60	526.783	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0048	10.4	0.03677	0.03971		127.027	0.031255	15	107.973	0.022062	40	76.216	0.014708	60	50.8107	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0051	49	151.47507	110.22278	42.1	1563.24	128.7538	15	1328.76	90.88504	40	937.946	60.59003	60	625.297	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0052	49	7.30803	10.57453	2	1642.45	6.211826	15	1396.08	4.384818	40	985.471	2.923212	60	656.98	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0125	10.4	0.03677	0.03971		127.027	0.031255	15	107.973	0.022062	40	76.216	0.014708	60	50.8107	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0126	10.4	0.03677	0.03971		127.027	0.031255	15	107.973	0.022062	40	76.216	0.014708	60	50.8107	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0127	10.4	0.03677	0.03971		127.027	0.031255	15	107.973	0.022062	40	76.216	0.014708	60	50.8107	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0128	10.4	0.03677	0.03971		127.027	0.031255	15	107.973	0.022062	40	76.216	0.014708	60	50.8107	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0154	3.5	0.2063782	5.2998784	0.1	655.07	0.175423	15	556.814	0.123828	40	393.045	0.082552	60	262.03	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0222	2.0	0.64583	0.039	0.2	998.157	0.548956	15	848.434	0.387498	40	598.894	0.258332	60	399.263	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0312	8.3	0.3781	4.60075	0.1	107.377	0.321385	15	91.2705	0.22686	40	64.4263	0.15124	60	42.9508	
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦ	0053	16	0.20112	3.37471	0.1	1243.48	0.170952	15	1056.96	0.120672	40	746.088	0.080448	60	497.392	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ИИ НЕФТИ (УДН) УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦ ИИ НЕФТИ (УДН) ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	0139	16	0.20112	3.37471	0.1	1243.48	0.170952	15	1056.96	0.120672	40	746.088	0.080448	60	497.392	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0090	15	4.71	145.27901	1.3	1742.76	3.4986	15	1294.53	2.4696	40	913.786	1.6464	60	609.191	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0091	15	4.71	145.27901	1.3	1742.76	3.4986	15	1294.53	2.4696	40	913.786	1.6464	60	609.191	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0093	15	4.71	145.27901	1.3	1742.76	3.4986	15	1294.53	2.4696	40	913.786	2.4696	40	913.786	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0094	15	4.71	145.27901	1.3	1742.76	3.4986	15	1294.53	2.4696	40	913.786	2.4696	40	913.786	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0102	15	3.50424	108.08758	1	1764.83	2.65608	15	1337.67	1.87488	40	944.238	1.87488	40	944.238	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0103	15	3.50424	108.08758	1	1764.83	2.65608	15	1337.67	1.87488	40	944.238	1.87488	40	944.238	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0313	15	1.2119333	7.072208	0.3	9326.32	1.030141	15	7927.35	0.727158	40	5595.78	0.727158	40	5595.78	
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	0106	61	15.542021	479.39053	4.3	3739.46	13.199	15	4007.47	9.316944	40	2828.8	6.211296	60	1885.87	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0109	5.0	0.648567	20.004919	0.2	108.606	0.551412	15	92.3371	0.389232	40	65.1791	0.259488	60	43.4527	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0136	5.0	0.4874803	11.466706	0.1	95.1166	0.414579	15	80.8922	0.292644	40	57.1004	0.195096	60	38.0669	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0137	5.0	0.4874803	11.466706	0.1	95.1166	0.414579	15	80.8922	0.292644	40	57.1004	0.195096	60	38.0669	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0159	5.0	0.648567	20.004919	0.2	108.606	0.551412	15	92.3371	0.389232	40	65.1791	0.259488	60	43.4527	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0160	5.0	0.648567	20.004919	0.2	104.943	0.551412	15	89.2228	0.389232	40	62.9808	0.259488	60	41.9872	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0211	15	0.0073594	0.0953775		24.3283	0.006248	15	20.6527	0.00441	40	14.5784	0.00294	60	9.7189	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0212	15	0.34444	0.052	0.1	721.954	0.292774	15	613.661	0.206664	40	433.172	0.137776	60	288.781	
ПЛОЩАДКА №22	0058	10	0.04697	0.87925		655.801	0.039925	15	557.431	0.028182	40	393.481	0.018788	60	262.32	
ПЛОЩАДКА №22	0059	10	0.05196	1.27505		654.25	0.044166	15	556.112	0.031176	40	392.55	0.020784	60	261.7	
ПЛОЩАДКА №22	0061	10	0.05196	1.27505		654.25	0.044166	15	556.112	0.031176	40	392.55	0.020784	60	261.7	
ПЛОЩАДКА №22	0062	10	0.05233	1.28411		654.427	0.044481	15	556.263	0.031398	40	392.656	0.020932	60	261.771	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПЛОЩАДКА №22	0069	2.0	0.2583333	0.039	0.1	1056.13	0.219581	15	897.699	0.154998	40	633.67	0.103332	60	422.447	
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ	0080	10	0.07614	1.4253		1962.22	0.064719	15	1667.89	0.045684	40	1177.33	0.030456	60	784.888	
ПОСЕЛОК МУНАЙШИ																
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ	0113	10	0.12512	2.34217		655.31	0.106352	15	557.014	0.075072	40	393.186	0.050048	60	262.124	
ПОСЕЛОК МУНАЙШИ																
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ	0223	2.0	0.34444	0.052	0.1	862.439	0.292774	15	733.073	0.206664	40	517.464	0.137776	60	344.976	
ПОСЕЛОК МУНАЙШИ																
КОТЕЛЬНАЯ	0140	10	0.21264	3.46078	0.1	655.15	0.180744	15	556.877	0.127584	40	393.09	0.085056	60	262.06	
АБК	0148	10	0.02189	0.53514		656.11	0.018607	15	557.693	0.013134	40	393.666	0.008756	60	262.444	
АБК	0149	10	0.03906	0.95496		654.764	0.033201	15	556.55	0.023436	40	392.859	0.015624	60	261.906	
ПЛОЩАДКА №4	0151	10	0.02126	0.44813		993.642	0.018071	15	844.595	0.012756	40	596.185	0.008504	60	397.457	
ПЛОЩАДКА №4	0152	10	0.02126	0.45668		1172.5	0.018071	15	996.624	0.012756	40	703.499	0.008504	60	468.999	
ПЛОЩАДКА №4	0153	10	0.02126	0.29882		1172.5	0.018071	15	996.624	0.012756	40	703.499	0.008504	60	468.999	
ПЛОЩАДКА №4	0157	10	0.00889	0.135		1167.35	0.007557	15	992.247	0.005334	40	700.409	0.003556	60	466.94	
ПЛОЩАДКА №4	0158	10	0.00495	0.12111		1186.93	0.004208	15	1008.89	0.00297	40	712.156	0.00198	60	474.771	
ПЛОЩАДКА №4	0162	2.0	0.2583333	0.065	0.1	645.257	0.219581	15	548.461	0.154998	40	387.149	0.103332	60	258.099	
ПЛОЩАДКА №4	0315	10	0.02126	0.13894		1172.5	0.018071	15	996.624	0.012756	40	703.499	0.008504	60	468.999	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0316	8.5	2.59111	51.216	0.7	680.516	2.202444	15	578.438	1.554666	40	408.309	1.036444	60	272.206	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0317	8.5	2.59111	51.216	0.7	680.516	2.202444	15	578.438	1.554666	40	408.309	1.036444	60	272.206	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0318	8.5	2.59111	51.216	0.7	680.516	2.202444	15	578.438	1.554666	40	408.309	1.036444	60	272.206	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0319	8.5	2.59111	51.216	0.7	680.516	2.202444	15	578.438	1.554666	40	408.309	1.554666	40	408.309	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0320	8.5	2.59111	51.216	0.7	680.516	2.202444	15	578.438	1.554666	40	408.309	1.554666	40	408.309	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0321	8.5	2.59111	51.216	0.7	680.516	2.202444	15	578.438	1.554666	40	408.309	1.554666	40	408.309	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0322	8.5	2.59111	51.216	0.7	680.516	2.202444	15	578.438	1.554666	40	408.309	1.554666	40	408.309	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0323	8.5	2.59111	51.216	0.7	680.516	2.202444	15	578.438	1.554666	40	408.309	1.554666	40	408.309	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ТРС №1	0010	2.0	0.4185	1.642576	0.1	1128.94	0.355725	15	959.6	0.2511	40	677.365	0.1674	60	451.576	
КРС №1	0022	25	2.4783	1.0706256	0.7	933.395	2.106564	15	793.389	1.486986	40	560.039	0.991324	60	373.36	
КРС №1	0023	0.5	0.6096667	4.744584	0.2	997.955	0.51822	15	848.266	0.365802	40	598.776	0.243868	60	399.184	
КРС №2	0026	25	2.4783	1.0706256	0.7	933.395	2.106564	15	793.389	1.486986	40	560.039	0.991324	60	373.36	
КРС №2	0027	0.5	0.6096667	4.744584	0.2	997.955	0.51822	15	848.266	0.365802	40	598.776	0.243868	60	399.184	
КРС №3	0300	0.5	0.6096667	4.744584	0.2	997.955	0.51822	15	848.266	0.365802	40	598.776	0.243868	60	399.184	
КРС №3	0302	25	2.4783	1.0706256	0.7	933.395	2.106564	15	793.389	1.486986	40	560.039	0.991324	60	373.36	
КРС №4	0303	0.5	0.6096667	4.744584	0.2	997.955	0.51822	15	848.266	0.365802	40	598.776	0.243868	60	399.184	
КРС №4	0305	25	2.4783	1.0706256	0.7	933.395	2.106564	15	793.389	1.486986	40	560.039	0.991324	60	373.36	
КРС №5	0306	0.5	0.6096667	4.744584	0.2	997.955	0.51822	15	848.266	0.365802	40	598.776	0.243868	60	399.184	
КРС №5	0308	25	2.4783	1.0706256	0.7	933.395	2.106564	15	793.389	1.486986	40	560.039	0.991324	60	373.36	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КРС №6	0309	0.5	0.6096667	4.744584	0.2	997.955	0.51822	15	848.266	0.365802	40	598.776	0.243868	60	399.184	
КРС №6	0311	25	2.4783	1.0706256	0.7	933.395	2.106564	15	793.389	1.486986	40	560.039	0.991324	60	373.36	
Скважина А-346 (освоение)	0250	4.0	0.1722222	0.11544		921.26	0.146389	15	783.071	0.103333	40	552.756	0.068889	60	368.504	
Скважина А-346 (освоение)	0251	4.0	0.5683333	0.4264	0.2	2547.16	0.483083	15	2165.09	0.341	40	1528.3	0.227333	60	1018.86	
Скважина А-346 (освоение)	0252	4.0	0.3031111	0.09672	0.1	1745.28	0.257644	15	1483.49	0.181867	40	1047.17	0.121244	60	698.111	
Скважина А-351 (освоение)	0259	4.0	0.1722222	0.11544		921.26	0.146389	15	783.071	0.103333	40	552.756	0.068889	60	368.504	
Скважина А-351 (освоение)	0260	4.0	0.5683333	0.4264	0.2	2547.16	0.483083	15	2165.09	0.341	40	1528.3	0.227333	60	1018.86	
Скважина А-351 (освоение)	0261	4.0	0.3031111	0.09672	0.1	1745.28	0.257644	15	1483.49	0.181867	40	1047.17	0.121244	60	698.111	
Освоение и испытание скважин	0088	27	14.08173	6.08331	3.9	935.561	11.96947	15	795.227	8.449038	40	561.337	5.632692	60	374.224	
Освоение и испытание скважин	0233	27	14.08173	6.08331	3.9	935.561	11.96947	15	795.227	8.449038	40	561.337	5.632692	60	374.224	
КРС №7	0244	3.0	0.08	0.0108		1594.49	0.068	15	1355.32	0.048	40	956.693	0.032	60	637.795	
КРС №8	0237	4.0	1.1925	6.4482	0.3	1251.89	1.013625	15	1064.11	0.7155	40	751.134	0.477	60	500.756	
КРС №8	0238	4.0	1.1925	6.4482	0.3	1251.89	1.013625	15	1064.11	0.7155	40	751.134	0.477	60	500.756	
КРС №8	0239	4.0	1.1925	6.4482	0.3	1251.89	1.013625	15	1064.11	0.7155	40	751.134	0.477	60	500.756	
КРС №8	0245	4.0	0.7577778	4.966	0.2	3403.57	0.644111	15	2893.04	0.454667	40	2042.14	0.303111	60	1361.43	
КРС №8	0246	4.0	0.3031111	0.8697	0.1	1747.7	0.257644	15	1485.55	0.181867	40	1048.62	0.121244	60	699.082	
КРС №8	0247	4.0	0.1722222	1.9656		993.014	0.146389	15	844.062	0.103333	40	595.808	0.068889	60	397.206	
КРС №8	0248	4.0	0.3048333	1.2948	0.1	1757.63	0.259108	15	1493.99	0.1829	40	1054.58	0.121933	60	703.054	
	0254	3.0	0.08	0.0108		1594.49	0.068	15	1355.32	0.048	40	956.693	0.032	60	637.795	
	0255	4.0	1.1925	6.4482	0.3	1251.89	1.013625	15	1064.11	0.7155	40	751.134	0.477	60	500.756	
	0256	4.0	1.1925	6.4482	0.3	1251.89	1.013625	15	1064.11	0.7155	40	751.134	0.477	60	500.756	
	0257	4.0	1.1925	6.4482	0.3	1251.89	1.013625	15	1064.11	0.7155	40	751.134	0.7155	40	751.134	
	0258	4.0	0.7577778	4.966	0.2	3403.57	0.644111	15	2893.04	0.454667	40	2042.14	0.454667	40	2042.14	
	0263	4.0	0.3031111	0.8697	0.1	1747.7	0.257644	15	1485.55	0.181867	40	1048.62	0.181867	40	1048.62	
	0264	4.0	0.1722222	1.9656		993.014	0.146389	15	844.062	0.103333	40	595.808	0.103333	40	595.808	
	0265	4.0	0.3048333	1.2948	0.1	1757.63	0.259108	15	1493.99	0.1829	40	1054.58	0.1829	40	1054.58	
	ВСЕГО:		361.14209	2303.9973			304.2949			214.7964			149.4735			
В том числе по градациям высот																
	0-10		44.921481	641.90105	12.2		38.18372			26.95321			21.10601			
	10-20		27.998303	811.45875	7.8		21.1339			14.91805			13.08407			
	20-30		43.03326	18.590374	12		36.57832			25.81999			17.21333			

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	30-50		158.7831	120.79731	44.1		134.9656			95.26986			63.51324			
	50-100		86.405951	711.24983	23.9		73.43334			51.8353			34.55687			
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (0342)																
КРС №7	6249	2.0	0.0003056	0.000088	50		0.00026	15		0.000183	40		0.000122	60		
	6262	2.0	0.0003056	0.000088	50		0.00026	15		0.000183	40		0.000122	60		
	ВСЕГО:		0.0006112	0.000176			0.00052			0.000367			0.000244			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0006112	0.000176	100		0.00052			0.000367			0.000244			
***Пентан (450) (0405)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН) КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	6025	2.0	0.00008	0.0026	1.8	1766.4	0.000068	15	1501.44	0.000048	40	1059.84	0.000032	60	706.559	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0216	15	0.00168	0.00001	37.4	37094.4	0.001428	15	31530.2	0.001008	40	22256.6	0.001008	40	22256.6	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0217	15	0.00168	0.00001	37.4	37094.4	0.001428	15	31530.2	0.001008	40	22256.6	0.001008	40	22256.6	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0218	15	0.00105	0.0000076	23.4	23184	0.000893	15	19706.4	0.00063	40	13910.4	0.00063	40	13910.4	
	ВСЕГО:		0.00449	0.0026276			0.003817			0.002694			0.002678			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00008	0.0026	1.8		0.000068			0.000048			0.000032			
	10-20		0.00441	0.0000276	98.2		0.003749			0.002646			0.002646			
***Метан (727*) (0410)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0047	8.3	0.0072981	0.1413496		5.19979	0.006205	15	4.42097	0.00438	40	3.12069	0.00292	60	2.08046	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0048	10.4	0.03677	0.03971	0.1	127.027	0.031255	15	107.973	0.022062	40	76.216	0.014708	60	50.8107	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0051	49	3.78688	2.7556	12.8	39.0811	3.218848	15	33.2189	2.272128	40	23.4487	1.514752	60	15.6324	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0052	49	0.1827	0.26439	0.6	41.0611	0.155295	15	34.9019	0.10962	40	24.6367	0.07308	60	16.4244	
ЦЕХ ПО	0125	10.4	0.03677	0.03971	0.1	127.027	0.031255	15	107.973	0.022062	40	76.216	0.014708	60	50.8107	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0126	10.4	0.03677	0.03971	0.1	127.027	0.031255	15	107.973	0.022062	40	76.216	0.014708	60	50.8107	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0127	10.4	0.03677	0.03971	0.1	127.027	0.031255	15	107.973	0.022062	40	76.216	0.014708	60	50.8107	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0128	10.4	0.03677	0.03971	0.1	127.027	0.031255	15	107.973	0.022062	40	76.216	0.014708	60	50.8107	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0312	8.3	0.3781	4.60075	1.3	107.377	0.321385	15	91.2705	0.22686	40	64.4263	0.15124	60	42.9508	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	6023	2.0	0.00783	0.24704			0.006656	15		0.004698	40		0.003132	60		
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	6024	2.0	0.02064	0.6509	0.1		0.017544	15		0.012384	40		0.008256	60		
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	6025	2.0	0.02751	0.86762	0.1		0.023384	15		0.016506	40		0.011004	60		
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦ ИИ НЕФТИ (УДН)	0234	2.0	0.02063	0.65071	0.1		0.017536	15		0.012378	40		0.008252	60		
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦ ИИ НЕФТИ (УДН)	0235	2.0	0.01977	0.6236014	0.1	0.34623	0.016805	15	0.29429	0.011862	40	0.20774	0.007908	60	0.13849	
ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	0112	81	1.77161	5.79648	6	31.0259	1.505869	15	26.372	1.062966	40	18.6155	0.708644	60	12.4104	
ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	0208	3.0	0.04041	1.24657	0.1	571723	0.034349	15	485964	0.024246	40	343033	0.016164	60	228689	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0089	5.0	0.02064	0.63664	0.1	129729	0.017544	15	110270	0.012384	40	77837.9	0.008256	60	51891.9	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0092	5.0	0.02064	0.63664	0.1	129729	0.017544	15	110270	0.012384	40	77837.9	0.012384	40	77837.9	
КОМПРИМИРОВАНИЕ	0101	5.0	0.06362	1.96239	0.2	399874	0.054077	15	339893	0.038172	40	239924	0.038172	40	239924	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ГАЗА																
КОМПРИМИРОВАНИЕ	0216	15	8.25981	0.05947	28.2	1.82e8	7.020839	15	1.55e8	4.955886	40	1.09e8	4.955886	40	1.09e8	
ГАЗА																
КОМПРИМИРОВАНИЕ	0217	15	8.25981	0.05947	28	1.82e8	7.020839	15	1.55e8	4.955886	40	1.09e8	4.955886	40	1.09e8	
ГАЗА																
КОМПРИМИРОВАНИЕ	0218	15	5.16238	0.03717	17.5	1.14e8	4.388023	15	9.69e7	3.097428	40	6.84e7	3.097428	40	6.84e7	
ГАЗА																
УСТАНОВКИ	0104	5.0	0.0129	0.39797		29185.2	0.010965	15	24807.5	0.00774	40	17511.1	0.00516	60	11674.1	
АМИНОВОЙ																
ОЧИСТКИ ГАЗА																
УСТАНОВКИ	6127	5.0	0.00602	0.18572			0.005117	15		0.003612	40		0.002408	60		
ЩЕЛОЧНОЙ																
ОЧИСТКИ ГАЗА																
УСТАНОВКИ	6128	5.0	0.02667	0.82273	0.1	377328	0.02267	15	320729	0.016002	40	226397	0.010668	60	150931	
РЕГЕНЕРАЦИИ																
СЕРЫ																
УСТАНОВКИ	0107	5.0	0.0215	0.66306	0.1	304183	0.018275	15	258555	0.0129	40	182509	0.0086	60	121673	
НИЗКОТЕМПЕРАТУР																
НОЙ																
КОНДЕНСАЦИИ,																
ГФУ																
ПРОПАНОВАЯ	0108	5.0	0.0215	0.66306	0.1	304183	0.018275	15	258555	0.0129	40	182509	0.0086	60	121673	
ХОЛОДИЛЬНАЯ																
УСТАНОВКА																
НАГРЕВАТЕЛЬ	0109	5.0	0.038914	1.2002952	0.1	6.51637	0.033082	15	5.53977	0.023352	40	3.91043	0.015568	60	2.60695	
ГОРЯЧЕГО МАСЛА																
НАГРЕВАТЕЛЬ	0159	5.0	0.038914	1.2002952	0.1	6.51637	0.033082	15	5.53977	0.023352	40	3.91043	0.015568	60	2.60695	
ГОРЯЧЕГО МАСЛА																
НАГРЕВАТЕЛЬ	0160	5.0	0.038914	1.2002952	0.1	6.2966	0.033082	15	5.35293	0.023352	40	3.77854	0.015568	60	2.51903	
ГОРЯЧЕГО МАСЛА																
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ	6204	2.0	0.0000603	0.0019031			0.00006	15		0.000042	40		0.000028	60		
ПОТЕРИ																
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ	6205	2.0	0.0000671	0.0021153		0.02526	0.00006	15	0.02241	0.000042	40	0.01582	0.000028	60	0.01055	
ПОТЕРИ																
КРС №1	0022	25	0.0619575	0.0267656	0.2	23.3349	0.052666	15	19.8354	0.037176	40	14.0015	0.024784	60	9.33433	
КРС №2	0026	25	0.0619575	0.0267656	0.2	23.3349	0.052666	15	19.8354	0.037176	40	14.0015	0.024784	60	9.33433	
КРС №3	0302	25	0.0619575	0.0267656	0.2	23.3349	0.052666	15	19.8354	0.037176	40	14.0015	0.024784	60	9.33433	
КРС №4	0305	25	0.0619575	0.0267656	0.2	23.3349	0.052666	15	19.8354	0.037176	40	14.0015	0.024784	60	9.33433	
КРС №5	0308	25	0.0619575	0.0267656	0.2	23.3349	0.052666	15	19.8354	0.037176	40	14.0015	0.024784	60	9.33433	
КРС №6	0311	25	0.0619575	0.0267656	0.2	23.3349	0.052666	15	19.8354	0.037176	40	14.0015	0.024784	60	9.33433	
Освоение и	0088	27	0.35204	0.15208	1.2	23.3888	0.299234	15	19.8805	0.211224	40	14.0333	0.140816	60	9.35552	
испытание																
скважин																
Освоение и	0233	27	0.35204	0.15208	1.2	23.3888	0.299234	15	19.8805	0.211224	40	14.0333	0.140816	60	9.35552	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
испытание скважин	ВСЕГО:		29.515413	28.237539			25.08814			17.70928			16.15944			
В том числе по грациям высот	0-10		0.8325476	18.601655	2.8		0.707693			0.499548			0.349884			
	10-20		21.86585	0.35466	74.2		18.58597			13.11951			13.08274			
	20-30		1.075825	0.4647538	3.6		0.914464			0.645504			0.430336			
	30-50		3.96958	3.01999	13.4		3.374143			2.381748			1.587832			
	50-100		1.77161	5.79648	6		1.505869			1.062966			0.708644			
***Изобутан (2-Метилпропан) (279) (0412)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	6025	2.0	0.00081	0.02552	15.5	17884.8	0.000689	15	15202.1	0.000486	40	10730.9	0.000324	60	7153.91	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0216	15	0.00168	0.00001	32.2	37094.4	0.001428	15	31530.2	0.001008	40	22256.6	0.001008	40	22256.6	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0217	15	0.00168	0.00001	32.2	37094.4	0.001428	15	31530.2	0.001008	40	22256.6	0.001008	40	22256.6	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0218	15	0.00105	0.0000076	20.1	23184	0.000893	15	19706.4	0.00063	40	13910.4	0.00063	40	13910.4	
	ВСЕГО:		0.00522	0.0255476			0.004437			0.003132			0.00297			
В том числе по грациям высот	0-10		0.00081	0.02552	15.5		0.000689			0.000486			0.000324			
	10-20		0.00441	0.0000276	84.5		0.003749			0.002646			0.002646			
***Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) (0415)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0038	10	0.02554	0.56391	1.4	6375.94	0.021709	15	5419.55	0.015324	40	3825.57	0.010216	60	2550.38	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0039	10	0.02554	0.56391	1.4	6375.94	0.021709	15	5419.55	0.015324	40	3825.57	0.010216	60	2550.38	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0040	10	0.02554	1.12783	1.4	6375.94	0.021709	15	5419.55	0.015324	40	3825.57	0.010216	60	2550.38	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ	0041	10	0.02554	12.18054	1.4	6375.94	0.021709	15	5419.55	0.015324	40	3825.57	0.010216	60	2550.38	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0042	10	0.02554	12.18054	1.4	6375.94	0.021709	15	5419.55	0.015324	40	3825.57	0.010216	60	2550.38	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0043	10	0.02565	13.58997	1.4	6403.41	0.021803	15	5442.9	0.01539	40	3842.04	0.01026	60	2561.36	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0044	10	0.02565	13.58997	1.4	6403.41	0.021803	15	5442.9	0.01539	40	3842.04	0.01026	60	2561.36	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0049	2.0	0.01208	0.38085	0.7	3050.41	0.010268	15	2592.85	0.007248	40	1830.25	0.004832	60	1220.16	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0050	2.0	0.01208	0.38085	0.7	3050.41	0.010268	15	2592.85	0.007248	40	1830.25	0.004832	60	1220.16	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	6023	2.0	0.00696	0.21961	0.4		0.005916	15		0.004176	40		0.002784	60		
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	6024	2.0	0.01835	0.57862	1		0.015598	15		0.01101	40		0.00734	60		
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	6025	2.0	0.02446	0.77128	1.3		0.020791	15		0.014676	40		0.009784	60		
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
УСТАНОВКА	0234	2.0	0.01834	0.57846	1		0.015589	15		0.011004	40		0.007336	60		
ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦ																
ИИ НЕФТИ (УДН)																
УСТАНОВКА	0235	2.0	0.01758	0.554354	1	4439.26	0.014943	15	3773.37	0.010548	40	2663.56	0.007032	60	1775.7	
ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦ																
ИИ НЕФТИ (УДН)																
АГЗУ СЕВЕР-1	0054	2.0	0.00403	0.00035	0.2	1017.65	0.003426	15	864.999	0.002418	40	610.587	0.001612	60	407.058	
АГЗУ СЕВЕР-1	0055	2.0	0.00403	0.00035	0.2	1017.65	0.003426	15	864.999	0.002418	40	610.587	0.001612	60	407.058	
АГЗУ СЕВЕР-2	0056	2.0	0.00403	0.00035	0.2	1017.65	0.003426	15	864.999	0.002418	40	610.587	0.001612	60	407.058	
АГЗУ СЕВЕР-2	0057	2.0	0.00403	0.00035	0.2	1017.65	0.003426	15	864.999	0.002418	40	610.587	0.001612	60	407.058	
МАФ 1	0070	1.0	0.00403	0.00035	0.2	1017.65	0.003426	15	864.999	0.002418	40	610.587	0.001612	60	407.058	
МАФ 1	0071	5.0	0.00403	0.00035	0.2	1017.65	0.003426	15	864.999	0.002418	40	610.587	0.001612	60	407.058	
МАФ 2	0072	1.0	0.00403	0.00035	0.2	1017.65	0.003426	15	864.999	0.002418	40	610.587	0.001612	60	407.058	
МАФ 2	0073	5.0	0.00403	0.00035	0.2	1017.65	0.003426	15	864.999	0.002418	40	610.587	0.001612	60	407.058	
МАФ 3	0074	1.0	0.00403	0.00035	0.2	1017.65	0.003426	15	864.999	0.002418	40	610.587	0.001612	60	407.058	
МАФ 3	0075	5.0	0.00403	0.00035	0.2	1017.65	0.003426	15	864.999	0.002418	40	610.587	0.001612	60	407.058	
МАФ 4	0076	1.0	0.0040256	0.0003478	0.2	1016.52	0.003426	15	864.999	0.002418	40	610.587	0.001612	60	407.058	
МАФ 4	0077	5.0	0.0040256	0.0003478	0.2	1016.52	0.003426	15	864.999	0.002418	40	610.587	0.001612	60	407.058	
ЦППГ М/Р	0208	3.0	0.03593	1.10815	2	508339	0.030541	15	432088	0.021558	40	305003	0.014372	60	203335	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ																
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0089	5.0	0.01835	0.56594	1	115336	0.015598	15	98035.9	0.01101	40	69201.8	0.00734	60	46134.5	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0092	5.0	0.01835	0.56594	1	115336	0.015598	15	98035.9	0.01101	40	69201.8	0.01101	40	69201.8	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0101	5.0	0.05656	1.74448	3.1	355499	0.048076	15	302174	0.033936	40	213299	0.033936	40	213299	
УСТАНОВКИ АМИНОВОЙ ОЧИСТКИ ГАЗА	0104	5.0	0.01147	0.35378	0.6	25950	0.00975	15	22057.5	0.006882	40	15570	0.004588	60	10380	
УСТАНОВКИ ЩЕЛОЧНОЙ ОЧИСТКИ ГАЗА	6127	5.0	0.00535	0.1651	0.3		0.004548	15		0.00321	40		0.00214	60		
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	6128	5.0	0.02371	0.73137	1.3	335450	0.020154	15	285132	0.014226	40	201270	0.009484	60	134180	
УСТАНОВКИ НИЗКОТЕМПЕРАТУР НОЙ КОНДЕНСАЦИИ, ГФУ	0107	5.0	0.01911	0.58943	1	270369	0.016244	15	229814	0.011466	40	162221	0.007644	60	108147	
ПРОПАНОВАЯ ХОЛОДИЛЬНАЯ УСТАНОВКА	0108	5.0	0.01911	0.58943	1	270369	0.016244	15	229814	0.011466	40	162221	0.007644	60	108147	
КРС №1	6013	2.0	0.0040256	0.0052171	0.2		0.003426	15		0.002418	40		0.001612	60		
КРС №2	6014	2.0	0.0040256	0.0052171	0.2		0.003426	15		0.002418	40		0.001612	60		
КРС №3	6300	2.0	0.0040256	0.0052171	0.2		0.003426	15		0.002418	40		0.001612	60		
КРС №4	6301	2.0	0.0040256	0.0052171	0.2		0.003426	15		0.002418	40		0.001612	60		
КРС №5	6302	2.0	0.0040256	0.0052171	0.2		0.003426	15		0.002418	40		0.001612	60		
КРС №6	6303	2.0	0.0040256	0.0052171	0.2	80.2338	0.003426	15	68.274	0.002418	40	48.1934	0.001612	60	32.1289	
Скважина А-346 (освоение)	0253	3.0	0.623156	0.1202836	34.3	12420.2	0.529683	15	10557.2	0.373894	40	7452.11	0.249262	60	4968.08	
Скважина А-346 (освоение)	6260	2.0	0.0100719	0.0086952	0.5		0.008561	15		0.006043	40		0.004029	60		
Скважина А-346 (освоение)	6261	2.0	0.000024	0.00002		10.0558	0.00002	15	8.54744	0.000014	40	6.03349	9.6e-6	60	4.02233	
Скважина А-351 (освоение)	0262	3.0	0.623156	0.1202836	33.9	261097	0.529683	15	221932	0.373894	40	156658	0.249262	60	104439	
Скважина А-351 (освоение)	6273	2.0	0.0100719	0.0086952	0.5		0.008561	15		0.006043	40		0.004029	60		
Скважина А-351	6274	2.0	0.000024	0.00002		5.99149	0.00002	15	5.09277	0.000014	40	3.59489	9.6e-6	60	2.3966	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
(освоение)	ВСЕГО:		1.8357983	63.96781			1.560459			1.1015			0.749316			
В том числе по градациям высот	0-10		1.8357983	63.96781	100		1.560459			1.1015			0.749316			
***Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) (0416)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0038	10	0.00945	0.20857	1.6	2359.15	0.008033	15	2005.28	0.00567	40	1415.49	0.00378	60	943.66	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0039	10	0.00945	0.20857	1.6	2359.15	0.008033	15	2005.28	0.00567	40	1415.49	0.00378	60	943.66	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0040	10	0.00945	0.41714	1.6	2359.15	0.008033	15	2005.28	0.00567	40	1415.49	0.00378	60	943.66	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0041	10	0.00945	4.50508	1.6	2359.15	0.008033	15	2005.28	0.00567	40	1415.49	0.00378	60	943.66	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0042	10	0.00945	4.50508	1.6	2359.15	0.008033	15	2005.28	0.00567	40	1415.49	0.00378	60	943.66	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0043	10	0.01015	5.37921	1.7	2533.9	0.008628	15	2153.82	0.00609	40	1520.34	0.00406	60	1013.56	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0044	10	0.01015	5.37921	1.7	2533.9	0.008628	15	2153.82	0.00609	40	1520.34	0.00406	60	1013.56	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0049	2.0	0.00447	0.14086	0.8	1128.75	0.0038	15	959.44	0.002682	40	677.252	0.001788	60	451.501	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0050	2.0	0.00447	0.14086	0.8	1128.75	0.0038	15	959.44	0.002682	40	677.252	0.001788	60	451.501	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	6023	2.0	0.00023	0.00727			0.000196	15		0.000138	40		0.000092	60		
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	6024	2.0	0.00061	0.01914	0.1		0.000519	15		0.000366	40		0.000244	60		
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	0234	2.0	0.00061	0.01914	0.1		0.000519	15		0.000366	40		0.000244	60		
УСТАНОВКА	0235	2.0	0.00058	0.0183412	0.1	146.46	0.000493	15	124.491	0.000348	40	87.8761	0.000232	60	58.5841	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦИЯ НЕФТИ (УДН)																
АГЗУ СЕВЕР-1	0054	2.0	0.00149	0.00013	0.3	376.251	0.001267	15	319.813	0.000894	40	225.751	0.000596	60	150.5	
АГЗУ СЕВЕР-1	0055	2.0	0.00149	0.00013	0.3	376.251	0.001267	15	319.813	0.000894	40	225.751	0.000596	60	150.5	
АГЗУ СЕВЕР-2	0056	2.0	0.00149	0.00013	0.3	376.251	0.001267	15	319.813	0.000894	40	225.751	0.000596	60	150.5	
АГЗУ СЕВЕР-2	0057	2.0	0.00149	0.00013	0.3	376.251	0.001267	15	319.813	0.000894	40	225.751	0.000596	60	150.5	
МАФ 1	0070	1.0	0.00149	0.00013	0.3	376.251	0.001267	15	319.813	0.000894	40	225.751	0.000596	60	150.5	
МАФ 1	0071	5.0	0.00149	0.00013	0.3	376.251	0.001267	15	319.813	0.000894	40	225.751	0.000596	60	150.5	
МАФ 2	0072	1.0	0.00149	0.00013	0.3	376.251	0.001267	15	319.813	0.000894	40	225.751	0.000596	60	150.5	
МАФ 2	0073	5.0	0.00149	0.00013	0.3	376.251	0.001267	15	319.813	0.000894	40	225.751	0.000596	60	150.5	
МАФ 3	0074	1.0	0.00149	0.00013	0.3	376.251	0.001267	15	319.813	0.000894	40	225.751	0.000596	60	150.5	
МАФ 3	0075	5.0	0.00149	0.00013	0.3	376.251	0.001267	15	319.813	0.000894	40	225.751	0.000596	60	150.5	
МАФ 4	0076	1.0	0.0014889	0.0001286	0.3	375.971	0.001267	15	319.813	0.000894	40	225.751	0.000596	60	150.5	
МАФ 4	0077	5.0	0.0014889	0.0001286	0.3	375.971	0.001267	15	319.813	0.000894	40	225.751	0.000596	60	150.5	
ЦППГ М/Р	0208	3.0	0.00119	0.03666	0.2	16836.2	0.001012	15	14310.8	0.000714	40	10101.7	0.000476	60	6734.48	
АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0089	5.0	0.00061	0.01872	0.1	3834.07	0.000519	15	3258.96	0.000366	40	2300.44	0.000244	60	1533.63	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0092	5.0	0.00061	0.01872	0.1	3834.07	0.000519	15	3258.96	0.000366	40	2300.44	0.000366	40	2300.44	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0101	5.0	0.00187	0.05772	0.3	11753.6	0.00159	15	9990.58	0.001122	40	7052.17	0.001122	40	7052.17	
УСТАНОВКИ АМИНОВОЙ ОЧИСТКИ ГАЗА	0104	5.0	0.00038	0.0117	0.1	859.72	0.000323	15	730.762	0.000228	40	515.832	0.000152	60	343.888	
УСТАНОВКИ ЩЕЛОЧНОЙ ОЧИСТКИ ГАЗА	6127	5.0	0.00018	0.00546			0.000153	15		0.000108	40		0.000072	60		
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	6128	5.0	0.00078	0.0242	0.1	11035.5	0.000663	15	9380.16	0.000468	40	6621.29	0.000312	60	4414.19	
УСТАНОВКИ НИЗКОТЕМПЕРАТУРНОЙ КОНДЕНСАЦИИ, ГФУ	0107	5.0	0.00063	0.0195	0.1	8913.28	0.000536	15	7576.29	0.000378	40	5347.97	0.000252	60	3565.31	
ПРОПАНОВАЯ ХОЛОДИЛЬНАЯ УСТАНОВКА	0108	5.0	0.00063	0.0195	0.1	8913.28	0.000536	15	7576.29	0.000378	40	5347.97	0.000252	60	3565.31	
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ	6204	2.0	0.0000364	0.0011468			0.000034	15		0.000024	40		0.000016	60		

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ	6205	2.0	0.0000404	0.0012746			0.000034	15		0.000024	40		0.000016	60		
КРС №1	6013	2.0	0.0014889	0.0019296	0.3		0.001267	15		0.000894	40		0.000596	60		
КРС №2	6014	2.0	0.0014889	0.0019296	0.3		0.001267	15		0.000894	40		0.000596	60		
КРС №3	6300	2.0	0.0014889	0.0019296	0.3		0.001267	15		0.000894	40		0.000596	60		
КРС №4	6301	2.0	0.0014889	0.0019296	0.3		0.001267	15		0.000894	40		0.000596	60		
КРС №5	6302	2.0	0.0014889	0.0019296	0.3		0.001267	15		0.000894	40		0.000596	60		
КРС №6	6303	2.0	0.0014889	0.0019296	0.3	29.6752	0.001267	15	25.2427	0.000894	40	17.8184	0.000596	60	11.8789	
Скважина А-346 (освоение)	0253	3.0	0.23048	0.044488	39.3	4593.72	0.195908	15	3904.66	0.138288	40	2756.23	0.092192	60	1837.49	
Скважина А-346 (освоение)	6260	2.0	0.0037252	0.003216	0.6	1560.83	0.003166	15	1326.71	0.002235	40	936.498	0.00149	60	624.332	
Скважина А-351 (освоение)	0262	3.0	0.23048	0.044488	39.7	96569.3	0.195908	15	82083.9	0.138288	40	57941.6	0.092192	60	38627.7	
Скважина А-351 (освоение)	6273	2.0	0.0037252	0.003216	0.6	929.979	0.003166	15	790.482	0.002235	40	557.988	0.00149	60	371.992	
ВСЕГО:			0.5806983	21.271615			0.493604			0.348426			0.23278			
В том числе по грациям высот 0-10			0.5806983	21.271615	100		0.493604			0.348426			0.23278			
***Бензол (64) (0602)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0038	10	0.00012	0.00272	1.6	29.9575	0.000102	15	25.4638	0.000072	40	17.9745	0.000048	60	11.983	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0039	10	0.00012	0.00272	1.6	29.9575	0.000102	15	25.4638	0.000072	40	17.9745	0.000048	60	11.983	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0040	10	0.00012	0.00545	1.6	29.9575	0.000102	15	25.4638	0.000072	40	17.9745	0.000048	60	11.983	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0041	10	0.00012	0.05884	1.6	29.9575	0.000102	15	25.4638	0.000072	40	17.9745	0.000048	60	11.983	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0042	10	0.00012	0.05884	1.6	29.9575	0.000102	15	25.4638	0.000072	40	17.9745	0.000048	60	11.983	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0043	10	0.00012	0.06537	1.6	29.9575	0.000102	15	25.4638	0.000072	40	17.9745	0.000048	60	11.983	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0044	10	0.00012	0.06537	1.6	29.9575	0.000102	15	25.4638	0.000072	40	17.9745	0.000048	60	11.983	
ЦЕХ ПО	0049	2.0	0.00006	0.00184	0.8	15.1511	0.000051	15	12.8784	0.000036	40	9.09063	0.000024	60	6.06042	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0050	2.0	0.00006	0.00184	0.8	15.1511	0.000051	15	12.8784	0.000036	40	9.09063	0.000024	60	6.06042	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0114	2.0	0.000246	0.0077579	3.2	347.865	0.000213	15	300.493	0.00015	40	212.113	0.0001	60	141.409	
АГЗУ СЕВЕР-1	0054	2.0	0.00002	0.0000017	0.3	5.05035	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
АГЗУ СЕВЕР-1	0055	2.0	0.00002	0.0000017	0.3	5.05035	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
АГЗУ СЕВЕР-2	0056	2.0	0.00002	0.0000017	0.3	5.05035	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
АГЗУ СЕВЕР-2	0057	2.0	0.00002	0.0000017	0.3	5.05035	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
МАФ 1	0070	1.0	0.00002	0.0000017	0.3	5.05035	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
МАФ 1	0071	5.0	0.00002	0.0000017	0.3	5.05035	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
МАФ 2	0072	1.0	0.00002	0.0000017	0.3	5.05035	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
МАФ 2	0073	5.0	0.00002	0.0000017	0.3	5.05035	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
МАФ 3	0074	1.0	0.00002	0.0000017	0.3	5.05035	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
МАФ 3	0075	5.0	0.00002	0.0000017	0.3	5.05035	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
МАФ 4	0076	1.0	0.0000194	0.0000017	0.3	4.90894	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
МАФ 4	0077	5.0	0.0000194	0.0000017	0.3	4.90894	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
КРС №1	6013	2.0	0.0000194	0.0000252	0.3		0.000017	15		0.000012	40		8e-6	60		
КРС №2	6014	2.0	0.0000194	0.0000252	0.3		0.000017	15		0.000012	40		8e-6	60		
КРС №3	6300	2.0	0.0000194	0.0000252	0.3		0.000017	15		0.000012	40		8e-6	60		
КРС №4	6301	2.0	0.0000194	0.0000252	0.3		0.000017	15		0.000012	40		8e-6	60		
КРС №5	6302	2.0	0.0000194	0.0000252	0.3		0.000017	15		0.000012	40		8e-6	60		
КРС №6	6303	2.0	0.0000194	0.0000252	0.3	0.38746	0.000017	15	0.33883	0.000012	40	0.23917	8e-6	60	0.15945	
Скважина А-346 (освоение)	0253	3.0	0.00301	0.000581	38.2	59.9926	0.002559	15	50.9937	0.001806	40	35.9956	0.001204	60	23.9971	
Скважина А-346 (освоение)	6260	2.0	0.0000487	0.000042	0.6	20.384	0.000041	15	17.3264	0.000029	40	12.2304	0.000019	60	8.15359	
Скважина А-351 (освоение)	0262	3.0	0.00301	0.000581	39.2	1261.17	0.002559	15	1071.99	0.001806	40	756.7	0.001204	60	504.467	
Скважина А-351 (освоение)	6273	2.0	0.0000487	0.000042	0.6	12.1453	0.000041	15	10.3235	0.000029	40	7.28715	0.000019	60	4.8581	
ВСЕГО:			0.0076788	0.2721654			0.006534			0.004612			0.003075			
В том числе по грациям высот 0-10			0.0076788	0.2721654	100		0.006534			0.004612			0.003075			
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (0616)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0038	10	0.00008	0.00171		19.9716	0.000068	15	16.9759	0.000048	40	11.983	0.000032	60	7.98865	
ЦЕХ ПО	0039	10	0.00008	0.00171		19.9716	0.000068	15	16.9759	0.000048	40	11.983	0.000032	60	7.98865	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0040	10	0.00008	0.00342		19.9716	0.000068	15	16.9759	0.000048	40	11.983	0.000032	60	7.98865	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0041	10	0.00008	0.03698		19.9716	0.000068	15	16.9759	0.000048	40	11.983	0.000032	60	7.98865	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0042	10	0.00008	0.03698		19.9716	0.000068	15	16.9759	0.000048	40	11.983	0.000032	60	7.98865	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0043	10	0.00008	0.04109		19.9716	0.000068	15	16.9759	0.000048	40	11.983	0.000032	60	7.98865	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0044	10	0.00008	0.04109		19.9716	0.000068	15	16.9759	0.000048	40	11.983	0.000032	60	7.98865	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0049	2.0	0.00002	0.00058		5.05035	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0050	2.0	0.00002	0.00058		5.05035	0.000017	15	4.2928	0.000012	40	3.03021	8e-6	60	2.02014	
АГЗУ СЕВЕР-1	0054	2.0	0.0000061	5.3e-7		1.54036	5.19e-6	15	1.3093	3.66e-6	40	0.92421	2.44e-6	60	0.61614	
АГЗУ СЕВЕР-1	0055	2.0	0.0000061	5.3e-7		1.54036	5.19e-6	15	1.3093	3.66e-6	40	0.92421	2.44e-6	60	0.61614	
АГЗУ СЕВЕР-2	0056	2.0	0.0000061	5.3e-7		1.54036	5.19e-6	15	1.3093	3.66e-6	40	0.92421	2.44e-6	60	0.61614	
АГЗУ СЕВЕР-2	0057	2.0	0.0000061	5.3e-7		1.54036	5.19e-6	15	1.3093	3.66e-6	40	0.92421	2.44e-6	60	0.61614	
МАФ 1	0070	1.0	0.0000061	5.3e-7		1.54036	5.19e-6	15	1.3093	3.66e-6	40	0.92421	2.44e-6	60	0.61614	
МАФ 1	0071	5.0	0.0000061	5.3e-7		1.54036	5.19e-6	15	1.3093	3.66e-6	40	0.92421	2.44e-6	60	0.61614	
МАФ 2	0072	1.0	0.0000061	5.3e-7		1.54036	5.19e-6	15	1.3093	3.66e-6	40	0.92421	2.44e-6	60	0.61614	
МАФ 2	0073	5.0	0.0000061	5.3e-7		1.54036	5.19e-6	15	1.3093	3.66e-6	40	0.92421	2.44e-6	60	0.61614	
МАФ 3	0074	1.0	0.0000061	5.3e-7		1.54036	5.19e-6	15	1.3093	3.66e-6	40	0.92421	2.44e-6	60	0.61614	
МАФ 3	0075	5.0	0.0000061	5.3e-7		1.54036	5.19e-6	15	1.3093	3.66e-6	40	0.92421	2.44e-6	60	0.61614	
МАФ 4	0076	1.0	0.0000061	5.28e-7		1.54036	5.19e-6	15	1.3093	3.66e-6	40	0.92421	2.44e-6	60	0.61614	
МАФ 4	0077	5.0	0.0000061	5.28e-7		1.54036	5.19e-6	15	1.3093	3.66e-6	40	0.92421	2.44e-6	60	0.61614	
МАФ 4	6222	2.0	0.09375	0.675	10.2		0.079688	15		0.05625	40		0.0375	60		
ПЛОЩАДКА №4	6226	2.0	0.825	2.97	89.6		0.70125	15		0.495	40		0.33	60		
КРС №1	6013	2.0	0.0000061	0.0000079			5.19e-6	15		3.66e-6	40		3.66e-6	40		
КРС №2	6014	2.0	0.0000061	0.0000079			5.19e-6	15		3.66e-6	40		2.44e-6	60		
КРС №3	6300	2.0	0.0000061	0.0000079			5.19e-6	15		3.66e-6	40		2.44e-6	60		
КРС №4	6301	2.0	0.0000061	0.0000079			5.19e-6	15		3.66e-6	40		2.44e-6	60		
КРС №5	6302	2.0	0.0000061	0.0000079			5.19e-6	15		3.66e-6	40		2.44e-6	60		
КРС №6	6303	2.0	0.0000061	0.0000079		0.12178	5.19e-6	15	0.10334	3.66e-6	40	0.07295	2.44e-6	60	0.04863	
Скважина А-346	0253	3.0	0.000946	0.0001826	0.1	18.8548	0.000804	15	16.0266	0.000568	40	11.3129	0.000378	60	7.54193	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
(освоение)																
Скважина А-346	6260	2.0	0.0000153	0.0000132		6.40639	0.000013	15	5.44543	9.17e-6	40	3.84383	6.12e-6	60	2.56256	
(освоение)																
Скважина А-351	0262	3.0	0.000946	0.0001826	0.1	396.367	0.000804	15	336.912	0.000568	40	237.82	0.000378	60	158.547	
(освоение)																
Скважина А-351	6273	2.0	0.0000153	0.0000132		3.81708	0.000013	15	3.24452	9.17e-6	40	2.29025	6.12e-6	60	1.52683	
(освоение)																
ВСЕГО:			0.9213824	3.8095855			0.783175			0.552829			0.368554			
В том числе по градациям высот																
0-10			0.9213824	3.8095855	100		0.783175			0.552829			0.368554			
***Метилбензол (349) (0621)																
ЦЕХ ПО	0038	10	0.00004	0.00086	0.9	9.9858	0.000034	15	8.48795	0.000024	40	5.99149	0.000016	60	3.99433	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0039	10	0.00004	0.00086	0.9	9.9858	0.000034	15	8.48795	0.000024	40	5.99149	0.000016	60	3.99433	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0040	10	0.00004	0.00171	0.9	9.9858	0.000034	15	8.48795	0.000024	40	5.99149	0.000016	60	3.99433	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0041	10	0.00004	0.01849	0.9	9.9858	0.000034	15	8.48795	0.000024	40	5.99149	0.000016	60	3.99433	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0042	10	0.00004	0.01849	0.9	9.9858	0.000034	15	8.48795	0.000024	40	5.99149	0.000016	60	3.99433	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0043	10	0.00004	0.02055	0.9	9.9858	0.000034	15	8.48795	0.000024	40	5.99149	0.000016	60	3.99433	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0044	10	0.00004	0.02055	0.9	9.9858	0.000034	15	8.48795	0.000024	40	5.99149	0.000016	60	3.99433	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0049	2.0	0.00004	0.00116	0.9	10.1007	0.000034	15	8.5856	0.000024	40	6.06042	0.000016	60	4.04028	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0050	2.0	0.00004	0.00116	0.9	10.1007	0.000034	15	8.5856	0.000024	40	6.06042	0.000016	60	4.04028	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО	0114	2.0	0.0000811	0.0025576	1.8	114.682	0.000068	15	96.1578	0.000048	40	67.8761	0.000032	60	45.2507	
ПОДГОТОВКЕ																
НЕФТИ (ЦППН)																
МАФ 4	0076	1.0	0.0000122	0.0000011	0.3	3.08576	0.000012		3.08576	0.000012		3.08576	0.000012		3.08576	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актыбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
МАФ 4	0077	5.0	0.0000122	0.0000011	0.3	3.08576	0.000012		3.08576	0.000012		3.08576	0.000012		3.08576	
КРС №1	6013	2.0	0.0000122	0.0000158	0.3		8.5e-6	15		6e-6	40		6e-6	40		
КРС №2	6014	2.0	0.0000122	0.0000158	0.3		8.5e-6	15		6e-6	40		4e-6	60		
КРС №3	6300	2.0	0.0000122	0.0000158	0.3		8.5e-6	15		6e-6	40		4e-6	60		
КРС №4	6301	2.0	0.0000122	0.0000158	0.3		8.5e-6	15		6e-6	40		4e-6	60		
КРС №5	6302	2.0	0.0000122	0.0000158	0.3		8.5e-6	15		6e-6	40		4e-6	60		
КРС №6	6303	2.0	0.0000122	0.0000158	0.3	0.24356	8.5e-6	15	0.16941	6e-6	40	0.11959	4e-6	60	0.07972	
Скважина А-346 (освоение)	0253	3.0	0.001892	0.0003652	43.1	37.7097	0.001608	15	32.0532	0.001135	40	22.6258	0.000757	60	15.0839	
Скважина А-346 (освоение)	6260	2.0	0.0000306	0.0000264	0.7	12.8128	0.000026	15	10.8909	0.000018	40	7.68767	0.000012	60	5.12511	
Скважина А-351 (освоение)	0262	3.0	0.001892	0.0003652	43.2	792.733	0.001608	15	673.823	0.001135	40	475.64	0.000757	60	317.093	
Скважина А-351 (освоение)	6273	2.0	0.0000306	0.0000264	0.7	7.72199	0.000026	15	6.56369	0.000018	40	4.63319	0.000012	60	3.08879	
	ВСЕГО:		0.004384	0.0872679			0.003718			0.002632			0.001765			
В том числе по градациям высот 0-10			0.004384	0.0872679	100		0.003718			0.002632			0.001765			
***Этилбензол (675) (0627)																
АГЗУ СЕВЕР-1	0054	2.0	0.00001	0.0000011	10	2.52518	8.5e-6	15	2.1464	6e-6	40	1.51511	4e-6	60	1.01007	
АГЗУ СЕВЕР-1	0055	2.0	0.00001	0.0000011	10	2.52518	8.5e-6	15	2.1464	6e-6	40	1.51511	4e-6	60	1.01007	
АГЗУ СЕВЕР-2	0056	2.0	0.00001	0.0000011	10	2.52518	8.5e-6	15	2.1464	6e-6	40	1.51511	4e-6	60	1.01007	
АГЗУ СЕВЕР-2	0057	2.0	0.00001	0.0000011	10	2.52518	8.5e-6	15	2.1464	6e-6	40	1.51511	4e-6	60	1.01007	
МАФ 1	0070	1.0	0.00001	0.0000011	10	2.52518	8.5e-6	15	2.1464	6e-6	40	1.51511	4e-6	60	1.01007	
МАФ 1	0071	5.0	0.00001	0.0000011	10	2.52518	8.5e-6	15	2.1464	6e-6	40	1.51511	4e-6	60	1.01007	
МАФ 2	0072	1.0	0.00001	0.0000011	10	2.52518	8.5e-6	15	2.1464	6e-6	40	1.51511	4e-6	60	1.01007	
МАФ 2	0073	5.0	0.00001	0.0000011	10	2.52518	8.5e-6	15	2.1464	6e-6	40	1.51511	4e-6	60	1.01007	
МАФ 3	0074	1.0	0.00001	0.0000011	10	2.52518	8.5e-6	15	2.1464	6e-6	40	1.51511	4e-6	60	1.01007	
МАФ 3	0075	5.0	0.00001	0.0000011	10	2.52518	8.5e-6	15	2.1464	6e-6	40	1.51511	4e-6	60	1.01007	
	ВСЕГО:		0.0001	0.000011			0.000085			0.00006			0.00004			
В том числе по градациям высот 0-10			0.0001	0.000011	100		0.000085			0.00006			0.00004			
***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (0703)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0222	2.0	0.0000013	8.3e-8	3.3	0.00201	1.11e-6	15	0.00171	7.8e-7	40	0.00121	5.2e-7	60	0.0008	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0313	15	1.57e-7	9e-7	0.4	0.00121	1.36e-7	15	0.00105	9.6e-8	40	0.00074	9.6e-8	40	0.00074	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0212	15	6.7e-7	1.1e-7	1.7	0.0014	5.7e-7	15	0.00119	4.02e-7	40	0.00084	2.68e-7	60	0.00056	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПЛОЩАДКА №22	0069	2.0	5e-7	8.3e-8	1.3	0.00204	4.25e-7	15	0.00174	3e-7	40	0.00123	2e-7	60	0.00082	
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ	0223	2.0	6.7e-7	1.1e-7	1.7	0.00168	5.7e-7	15	0.00143	4.02e-7	40	0.00101	2.68e-7	60	0.00067	
ПОСЕЛОК МУНАЙШИ																
ПЛОЩАДКА №4	0162	2.0	5e-7	1.4e-7	1.3	0.00125	4.25e-7	15	0.00106	3e-7	40	0.00075	2e-7	60	0.0005	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0316	8.5	3.4e-7	0.0000065	0.9	8.93e-5	2.89e-7	15	7.59e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	1.36e-7	60	3.57e-5	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0317	8.5	3.4e-7	0.0000065	0.9	8.93e-5	2.89e-7	15	7.59e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	1.36e-7	60	3.57e-5	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0318	8.5	3.4e-7	0.0000065	0.9	8.93e-5	2.89e-7	15	7.59e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0319	8.5	3.4e-7	0.0000065	0.9	8.93e-5	2.89e-7	15	7.59e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0320	8.5	3.4e-7	0.0000065	0.9	8.93e-5	2.89e-7	15	7.59e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0321	8.5	3.4e-7	0.0000065	0.9	8.93e-5	2.89e-7	15	7.59e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0322	8.5	3.4e-7	0.0000065	0.9	8.93e-5	2.89e-7	15	7.59e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0323	8.5	3.4e-7	0.0000065	0.9	8.93e-5	2.89e-7	15	7.59e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	2.04e-7	40	5.36e-5	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ТРС №1	0010	2.0	8.1e-7	0.0000035	2	0.00219	6.89e-7	15	0.00186	4.86e-7	40	0.00131	3.24e-7	60	0.00087	
КРС №1	0023	0.5	0.0000012	0.00001	3	0.00193	1.02e-6	15	0.00167	7.2e-7	40	0.00118	4.8e-7	60	0.00079	
КРС №2	0027	0.5	0.0000012	0.00001	3	0.00193	1.02e-6	15	0.00167	7.2e-7	40	0.00118	4.8e-7	60	0.00079	
КРС №3	0300	0.5	0.0000012	0.00001	3	0.00193	1.02e-6	15	0.00167	7.2e-7	40	0.00118	4.8e-7	60	0.00079	
КРС №4	0303	0.5	0.0000012	0.00001	3	0.00193	1.02e-6	15	0.00167	7.2e-7	40	0.00118	4.8e-7	60	0.00079	
КРС №5	0306	0.5	0.0000012	0.00001	3	0.00193	1.02e-6	15	0.00167	7.2e-7	40	0.00118	4.8e-7	60	0.00079	
КРС №6	0309	0.5	0.0000012	0.00001	3	0.00193	1.02e-6	15	0.00167	7.2e-7	40	0.00118	4.8e-7	60	0.00079	
Скважина А-346	0250	4.0	3.33e-7	2.44e-7	0.8	0.00178	2.83e-7	15	0.00151	2e-7	40	0.00107	1.33e-7	60	0.00071	
(освоение)																
Скважина А-346	0251	4.0	0.0000011	9.02e-7	2.8	0.00493	9.35e-7	15	0.00419	6.6e-7	40	0.00296	4.4e-7	60	0.00197	
(освоение)																
Скважина А-346	0252	4.0	5.87e-7	2.05e-7	1.5	0.00338	4.99e-7	15	0.00287	3.52e-7	40	0.00203	2.35e-7	60	0.00135	
(освоение)																
Скважина А-351	0259	4.0	3.33e-7	2.44e-7	0.8	0.00178	2.83e-7	15	0.00151	2e-7	40	0.00107	1.33e-7	60	0.00071	
(освоение)																
Скважина А-351	0260	4.0	0.0000011	9.02e-7	2.8	0.00493	9.35e-7	15	0.00419	6.6e-7	40	0.00296	4.4e-7	60	0.00197	
(освоение)																
Скважина А-351	0261	4.0	5.87e-7	2.05e-7	1.5	0.00338	4.99e-7	15	0.00287	3.52e-7	40	0.00203	2.35e-7	60	0.00135	
(освоение)																
КРС №7	0244	3.0	1.44e-7	2e-8	0.4	0.00287	1.22e-7	15	0.00244	8.64e-8	40	0.00172	5.76e-8	60	0.00115	
КРС №8	0237	4.0	0.0000025	0.0000132	5.6	0.0026	2.1e-6	15	0.00221	1.49e-6	40	0.00156	9.9e-7	60	0.00104	
КРС №8	0238	4.0	0.0000025	0.0000132	6.3	0.0026	2.1e-6	15	0.00221	1.49e-6	40	0.00156	9.9e-7	60	0.00104	
КРС №8	0239	4.0	0.0000025	0.0000132	6.3	0.0026	2.1e-6	15	0.00221	1.49e-6	40	0.00156	9.9e-7	60	0.00104	
КРС №8	0245	4.0	0.0000015	0.0000105	3.7	0.00659	1.25e-6	15	0.0056	8.8e-7	40	0.00395	5.87e-7	60	0.00264	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КРС №8	0246	4.0	5.87e-7	0.0000018	1.5	0.00338	4.99e-7	15	0.00288	3.52e-7	40	0.00203	2.35e-7	60	0.00135	
КРС №8	0247	4.0	3.33e-7	0.0000042	0.8	0.00192	2.83e-7	15	0.00163	2e-7	40	0.00115	1.33e-7	60	0.00077	
КРС №8	0248	4.0	5.9e-7	0.0000027	1.5	0.0034	5.02e-7	15	0.00289	3.54e-7	40	0.00204	2.36e-7	60	0.00136	
	0254	3.0	1.44e-7	2e-8	0.4	0.00287	1.22e-7	15	0.00244	8.64e-8	40	0.00172	5.76e-8	60	0.00115	
	0255	4.0	0.0000025	0.0000132	6.3	0.0026	2.1e-6	15	0.00221	1.49e-6	40	0.00156	9.9e-7	60	0.00104	
	0256	4.0	0.0000025	0.0000132	6.3	0.0026	2.1e-6	15	0.00221	1.49e-6	40	0.00156	9.9e-7	60	0.00104	
	0257	4.0	0.0000025	0.0000132	6.3	0.0026	2.1e-6	15	0.00221	1.49e-6	40	0.00156	1.49e-6	40	0.00156	
	0258	4.0	0.0000015	0.0000105	3.7	0.00659	1.25e-6	15	0.0056	8.8e-7	40	0.00395	8.8e-7	40	0.00395	
	0263	4.0	5.87e-7	0.0000018	1.5	0.00338	4.99e-7	15	0.00288	3.52e-7	40	0.00203	3.52e-7	40	0.00203	
	0264	4.0	3.33e-7	0.0000042	0.8	0.00192	2.83e-7	15	0.00163	2e-7	40	0.00115	2e-7	40	0.00115	
	0265	4.0	5.9e-7	0.0000027	1.5	0.0034	5.02e-7	15	0.00289	3.54e-7	40	0.00204	3.54e-7	40	0.00204	
	ВСЕГО:		0.0000395	0.0002375			0.000034			0.000024			0.000017			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0000387	0.0002365	97.9		0.000033			0.000023			0.000017			
	10-20		8.27e-7	0.000001	2.1		7.06e-7			4.98e-7			3.64e-7			
***Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546) (0906)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0114	2.0	0.000493	0.0155472	100	697.144	0.000417	15	588.967	0.000294	40	415.741	0.000196	60	277.161	
	ВСЕГО:		0.000493	0.0155472			0.000417			0.000294			0.000196			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000493	0.0155472	100		0.000417			0.000294			0.000196			
***Этанол (Этиловый спирт) (667) (1061)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0114	2.0	0.00167	0.0526651	100	2361.52	0.00142	15	2007.29	0.001002	40	1416.91	0.000668	60	944.609	
	ВСЕГО:		0.00167	0.0526651			0.00142			0.001002			0.000668			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00167	0.0526651	100		0.00142			0.001002			0.000668			
***Формальдегид (Метаналь) (609) (1325)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0222	2.0	0.0125	0.00075	3.2	19.3193	0.010625	15	16.4214	0.0075	40	11.5916	0.005	60	7.72771	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0313	15	0.0019056	0.0107155	0.5	14.664	0.001624	15	12.4935	0.001146	40	8.81893	0.001146	40	8.81893	
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	0212	15	0.00667	0.001	1.7	13.9805	0.00567	15	11.8834	0.004002	40	8.38828	0.002668	60	5.59219	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПЛОЩАДКА №22	0069	2.0	0.005	0.00075	1.3	20.4412	0.00425	15	17.375	0.003	40	12.2647	0.002	60	8.17649	
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ	0223	2.0	0.00667	0.001	1.7	16.7009	0.00567	15	14.1958	0.004002	40	10.0206	0.002668	60	6.68037	
ПОСЕЛОК МУНАЙШИ																
ПЛОЩАДКА №4	0162	2.0	0.005	0.00125	1.3	12.4888	0.00425	15	10.6155	0.003	40	7.4933	0.002	60	4.99553	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0316	8.5	0.00407	0.0776	1.1	1.06892	0.00346	15	0.90859	0.002442	40	0.64135	0.001628	60	0.42757	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0317	8.5	0.00407	0.0776	1.1	1.06892	0.00346	15	0.90859	0.002442	40	0.64135	0.001628	60	0.42757	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0318	8.5	0.00407	0.0776	1.1	1.06892	0.00346	15	0.90859	0.002442	40	0.64135	0.002442	40	0.64135	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0319	8.5	0.00407	0.0776	1.1	1.06892	0.00346	15	0.90859	0.002442	40	0.64135	0.002442	40	0.64135	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0320	8.5	0.00407	0.0776	1.1	1.06892	0.00346	15	0.90859	0.002442	40	0.64135	0.002442	40	0.64135	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0321	8.5	0.00407	0.0776	1.1	1.06892	0.00346	15	0.90859	0.002442	40	0.64135	0.002442	40	0.64135	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0322	8.5	0.00407	0.0776	1.1	1.06892	0.00346	15	0.90859	0.002442	40	0.64135	0.002442	40	0.64135	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0323	8.5	0.00407	0.0776	1.1	1.06892	0.00346	15	0.90859	0.002442	40	0.64135	0.002442	40	0.64135	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ТРС №1	0010	2.0	0.0081	0.031588	2.1	21.8505	0.006885	15	18.5729	0.00486	40	13.1103	0.00324	60	8.74019	
КРС №1	0023	0.5	0.0118	0.091242	3	19.3153	0.01003	15	16.418	0.00708	40	11.5892	0.00472	60	7.7261	
КРС №2	0027	0.5	0.0118	0.091242	3	19.3153	0.01003	15	16.418	0.00708	40	11.5892	0.00472	60	7.7261	
КРС №3	0300	0.5	0.0118	0.091242	3	19.3153	0.01003	15	16.418	0.00708	40	11.5892	0.00472	60	7.7261	
КРС №4	0303	0.5	0.0118	0.091242	3	19.3153	0.01003	15	16.418	0.00708	40	11.5892	0.00472	60	7.7261	
КРС №5	0306	0.5	0.0118	0.091242	3	19.3153	0.01003	15	16.418	0.00708	40	11.5892	0.00472	60	7.7261	
КРС №6	0309	0.5	0.0118	0.091242	3	19.3153	0.01003	15	16.418	0.00708	40	11.5892	0.00472	60	7.7261	
Скважина А-346	0250	4.0	0.0033333	0.00222	0.9	17.8308	0.002833	15	15.1562	0.002	40	10.6985	0.001333	60	7.13234	
(освоение)																
Скважина А-346	0251	4.0	0.011	0.0082	2.8	49.2999	0.00935	15	41.9049	0.0066	40	29.5799	0.0044	60	19.72	
(освоение)																
Скважина А-346	0252	4.0	0.0058667	0.00186	1.5	33.7796	0.004987	15	28.7126	0.00352	40	20.2677	0.002347	60	13.5118	
(освоение)																
Скважина А-351	0259	4.0	0.0033333	0.00222	0.9	17.8308	0.002833	15	15.1562	0.002	40	10.6985	0.001333	60	7.13234	
(освоение)																
Скважина А-351	0260	4.0	0.011	0.0082	2.8	49.2999	0.00935	15	41.9049	0.0066	40	29.5799	0.0044	60	19.72	
(освоение)																
Скважина А-351	0261	4.0	0.0058667	0.00186	1.5	33.7796	0.004987	15	28.7126	0.00352	40	20.2677	0.002347	60	13.5118	
(освоение)																
КРС №7	0244	3.0	0.0016667	0.000216	0.4	33.2185	0.001417	15	28.2357	0.001	40	19.9311	0.000667	60	13.2874	
КРС №8	0237	4.0	0.0225	0.11724	5.8	23.6206	0.019125	15	20.0775	0.0135	40	14.1723	0.009	60	9.44823	
КРС №8	0238	4.0	0.0225	0.11724	5.8	23.6206	0.019125	15	20.0775	0.0135	40	14.1723	0.009	60	9.44823	
КРС №8	0239	4.0	0.0225	0.11724	5.8	23.6206	0.019125	15	20.0775	0.0135	40	14.1723	0.009	60	9.44823	
КРС №8	0245	4.0	0.0146667	0.0955	3.8	65.8756	0.012467	15	55.9943	0.0088	40	39.5254	0.005867	60	26.3502	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КРС №8	0246	4.0	0.0058667	0.016725	1.5	33.8265	0.004987	15	28.7526	0.00352	40	20.2959	0.002347	60	13.5306	
КРС №8	0247	4.0	0.0033333	0.0378	0.9	19.2196	0.002833	15	16.3367	0.002	40	11.5318	0.001333	60	7.68785	
КРС №8	0248	4.0	0.0059	0.0249	1.5	34.0187	0.005015	15	28.9159	0.00354	40	20.4112	0.00236	60	13.6075	
	0254	3.0	0.0016667	0.000216	0.4	33.2185	0.001417	15	28.2357	0.001	40	19.9311	0.000667	60	13.2874	
	0255	4.0	0.0225	0.11724	5.8	23.6206	0.019125	15	20.0775	0.0135	40	14.1723	0.009	60	9.44823	
	0256	4.0	0.0225	0.11724	5.8	23.6206	0.019125	15	20.0775	0.0135	40	14.1723	0.0135	40	14.1723	
	0257	4.0	0.0225	0.11724	5.8	23.6206	0.019125	15	20.0775	0.0135	40	14.1723	0.0135	40	14.1723	
	0258	4.0	0.0146667	0.0955	3.8	65.8756	0.012467	15	55.9943	0.0088	40	39.5254	0.0088	40	39.5254	
	0263	4.0	0.0058667	0.016725	1.5	33.8265	0.004987	15	28.7526	0.00352	40	20.2959	0.00352	40	20.2959	
	0264	4.0	0.0033333	0.0378	0.9	19.2196	0.002833	15	16.3367	0.002	40	11.5318	0.002	40	11.5318	
	0265	4.0	0.0059	0.0249	1.5	34.0187	0.005015	15	28.9159	0.00354	40	20.4112	0.00354	40	20.4112	
	ВСЕГО:		0.3874722	2.2935875			0.329355			0.232486			0.17521			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.3788967	2.281872	97.8		0.322062			0.227338			0.171396			
	10-20		0.0085756	0.0117155	2.2		0.007293			0.005148			0.003814			
***Пропан-2-он (Ацетон) (470) (1401)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0114	2.0	0.000637	0.0200884	100	900.772	0.000544	15	769.262	0.000384	40	543.009	0.000256	60	362.006	
	ВСЕГО:		0.000637	0.0200884			0.000544			0.000384			0.000256			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000637	0.0200884	100		0.000544			0.000384			0.000256			
***Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) (1555)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0114	2.0	0.000192	0.0060549	100	271.504	0.000162	15	228.375	0.000114	40	161.206	0.000076	60	107.47	
	ВСЕГО:		0.000192	0.0060549			0.000162			0.000114			0.000076			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000192	0.0060549	100		0.000162			0.000114			0.000076			
***Метантиол (Метилмеркаптан) (339) (1715)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0051	49	0.0202	0.01457	53.9	0.20847	0.01717	15	0.1772	0.01212	40	0.12508	0.00808	60	0.08339	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0052	49	0.00098	0.00128	2.6	0.22025	0.000833	15	0.18721	0.000588	40	0.13215	0.000392	60	0.0881	
ЦЕХ ПО	6023	2.0	0.00002	0.00074	0.1		0.000017	15		0.000012	40		8e-6	60		

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	6024	2.0	0.00006	0.00195	0.2		0.000051	15		0.000036	40		0.000024	60		
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	0234	2.0	0.00006	0.00195	0.2		0.000051	15		0.000036	40		0.000024	60		
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	0235	2.0	0.00006	0.0018716	0.2	0.00105	0.000051	15	0.00089	0.000036	40	0.00063	0.000024	60	0.00042	
ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	0112	81	0.00945	0.0309186	25.4	0.1655	0.008033	15	0.14067	0.00567	40	0.0993	0.00378	60	0.0662	
ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	0208	3.0	0.00012	0.00374	0.3	1697.77	0.000102	15	1443.1	0.000072	40	1018.66	0.000048	60	679.107	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0089	5.0	0.00006	0.00191	0.2	377.121	0.000051	15	320.553	0.000036	40	226.273	0.000024	60	150.849	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0092	5.0	0.00006	0.00191	0.2	377.121	0.000051	15	320.553	0.000036	40	226.273	0.000036	40	226.273	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0101	5.0	0.00019	0.00589	0.5	1194.22	0.000162	15	1015.09	0.000114	40	716.531	0.000114	40	716.531	
УСТАНОВКИ АМИНОВОЙ ОЧИСТКИ ГАЗА	0104	5.0	0.00004	0.00119	0.1	90.4969	0.000034	15	76.9223	0.000024	40	54.2981	0.000016	60	36.1987	
УСТАНОВКИ ЩЕЛОЧНОЙ ОЧИСТКИ ГАЗА	6127	5.0	0.00002	0.00056	0.1		0.000017	15		0.000012	40		8e-6	60		
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	6128	5.0	0.00008	0.00247	0.2	1131.84	0.000068	15	962.068	0.000048	40	679.107	0.000032	60	452.738	
УСТАНОВКИ НИЗКОТЕМПЕРАТУРНОЙ КОНДЕНСАЦИИ, ГФУ	0107	5.0	0.00006	0.00199	0.2	848.884	0.000051	15	721.551	0.000036	40	509.33	0.000024	60	339.553	
ПРОПАНОВАЯ ХОЛОДИЛЬНАЯ УСТАНОВКА	0108	5.0	0.00006	0.00199	0.2	848.884	0.000051	15	721.551	0.000036	40	509.33	0.000024	60	339.553	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КРС №1	0022	25	0.0003305	0.0001428	0.9	0.12448	0.000281	15	0.10564	0.000198	40	0.07457	0.000132	60	0.04971	
КРС №2	0026	25	0.0003305	0.0001428	0.9	0.12448	0.000281	15	0.10564	0.000198	40	0.07457	0.000132	60	0.04971	
КРС №3	0302	25	0.0003305	0.0001428	0.9	0.12448	0.000281	15	0.10564	0.000198	40	0.07457	0.000132	60	0.04971	
КРС №4	0305	25	0.0003305	0.0001428	0.9	0.12448	0.000281	15	0.10564	0.000198	40	0.07457	0.000132	60	0.04971	
КРС №5	0308	25	0.0003305	0.0001428	0.9	0.12448	0.000281	15	0.10564	0.000198	40	0.07457	0.000132	60	0.04971	
КРС №6	0311	25	0.0003305	0.0001428	0.9	0.12448	0.000281	15	0.10564	0.000198	40	0.07457	0.000132	60	0.04971	
Освоение и испытание скважин	0088	27	0.00188	0.00081	5	0.1249	0.001598	15	0.10617	0.001128	40	0.07494	0.000752	60	0.04996	
Освоение и испытание скважин	0233	27	0.00188	0.00081	5	0.1249	0.001598	15	0.10617	0.001128	40	0.07494	0.000752	60	0.04996	
	ВСЕГО:		0.037263	0.0774068			0.031671			0.022356			0.014954			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.00089	0.0281616	2.7		0.000757			0.000534			0.000406			
	20-30		0.005743	0.0024767	15.4		0.004879			0.003444			0.002296			
	30-50		0.02118	0.01585	56.5		0.018003			0.012708			0.008472			
	50-100		0.00945	0.0309186	25.4		0.008033			0.00567			0.00378			
***Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) (526) (1716)																
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ	6204	2.0	3.07e-8	9.7e-7	47.3		2.89e-8	15		2.04e-8	40		1.36e-8	60		
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ	6205	2.0	3.42e-8	0.0000011	52.7	0.00036	2.89e-8	15	0.00031	2.04e-8	40	0.00022	1.36e-8	60	0.00015	
	ВСЕГО:		6.49e-8	0.000002			5.78e-8			4.08e-8			2.72e-8			
В том числе по градациям высот																
	0-10		6.49e-8	0.000002	100		5.78e-8			4.08e-8			2.72e-8			
***Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) (2735)																
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0142	3.0	0.03307	1.02	16.6	352.812	0.02811	15	299.89	0.019842	40	211.687	0.019842	40	211.687	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0143	3.0	0.03307	1.02	16.6	352.812	0.02811	15	299.89	0.019842	40	211.687	0.019842	40	211.687	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0144	3.0	0.03307	1.02	16.6	352.812	0.02811	15	299.89	0.019842	40	211.687	0.019842	40	211.687	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0145	3.0	0.03307	1.02	16.6	352.812	0.02811	15	299.89	0.019842	40	211.687	0.019842	40	211.687	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0146	3.0	0.03307	1.02	16.6	352.812	0.02811	15	299.89	0.019842	40	211.687	0.019842	40	211.687	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0147	3.0	0.03307	1.02	16.6	352.812	0.02811	15	299.89	0.019842	40	211.687	0.019842	40	211.687	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0314	2.0	0.0000045	0.00006		36.3741	3.83e-6	15	30.918	2.7e-6	40	21.8245	2.7e-6	40	21.8245	
КРС №8	6253	2.0	0.0001667	0.0002844	0.1		0.000142	15		0.0001	40		0.000067	60		
КРС №8	6254	2.0	0.0001667	0.0000711	0.1		0.000142	15		0.0001	40		0.000067	60		
	6266	2.0	0.0001667	0.0002844	0.1		0.000142	15		0.0001	40		0.0001	40		
	6267	2.0	0.0001667	0.0000711	0.1		0.000142	15		0.0001	40		0.0001	40		
	ВСЕГО:		0.1990913	6.120771			0.169228			0.119455			0.119388			
В том числе по градациям высот	0-10		0.1990913	6.120771	100		0.169228			0.119455			0.119388			
***Уайт-спирит (1294*) (2752)																
МАФ 4	6222	2.0	0.09375	0.675	10.2		0.079688	15		0.05625	40		0.0375	60		
ПЛОЩАДКА №4	6226	2.0	0.825	2.97	89.8	250044	0.70125	15	212537	0.495	40	150026	0.33	60	100017	
	ВСЕГО:		0.91875	3.645			0.780938			0.55125			0.3675			
В том числе по градациям высот	0-10		0.91875	3.645	100		0.780938			0.55125			0.3675			
***Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) (2754)																
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0045	5.0	0.00111	0.0035		336.424	0.000944	15	285.96	0.000666	40	201.854	0.000444	60	134.57	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0046	7.0	0.001	0.0032		303.084	0.00085	15	257.622	0.0006	40	181.851	0.0004	60	121.234	
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	0222	2.0	0.30208	0.018	1.4	466.877	0.256768	15	396.846	0.181248	40	280.126	0.120832	60	186.751	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0142	3.0	0.13228	4.08	0.6	1411.25	0.112438	15	1199.56	0.079368	40	846.748	0.079368	40	846.748	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0143	3.0	0.13228	4.08	0.6	1411.25	0.112438	15	1199.56	0.079368	40	846.748	0.079368	40	846.748	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0144	3.0	0.13228	4.08	0.6	1411.25	0.112438	15	1199.56	0.079368	40	846.748	0.079368	40	846.748	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0145	3.0	0.13228	4.08	0.6	1411.25	0.112438	15	1199.56	0.079368	40	846.748	0.079368	40	846.748	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0146	3.0	0.13228	4.08	0.6	1411.25	0.112438	15	1199.56	0.079368	40	846.748	0.079368	40	846.748	
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0147	3.0	0.13228	4.08	0.6	1411.25	0.112438	15	1199.56	0.079368	40	846.748	0.079368	40	846.748	
КОМПРИМИРОВАНИЕ	0313	15	0.686	4.0183	3.1	5279.05	0.5831	15	4487.19	0.4116	40	3167.43	0.4116	40	3167.43	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актыбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ГАЗА																
НАГРЕВАТЕЛЬ	0212	15	0.16111	0.024	0.7	337.69	0.136944	15	287.037	0.096666	40	202.614	0.064444	60	135.076	
ГОРЯЧЕГО МАСЛА																
ПЛОЩАДКА №22	0069	2.0	0.1208333	0.018	0.6	493.997	0.102706	15	419.885	0.072498	40	296.39	0.048332	60	197.593	
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ	0223	2.0	0.16111	0.024	0.7	403.401	0.136944	15	342.891	0.096666	40	242.041	0.064444	60	161.361	
ПОСЕЛОК МУНАЙШИ																
КОТЕЛЬНАЯ	0116	2.0	0.043489	0.0006	0.2	3474.44	0.036967	15	2953.34	0.026094	40	2084.71	0.017396	60	1389.81	
КОТЕЛЬНАЯ	0123	2.0	0.0104374	0.0007		3514.1	0.008874	15	2987.74	0.006264	40	2108.99	0.004176	60	1406	
ПЛОЩАДКА №4	0162	2.0	0.1208333	0.03	0.6	301.814	0.102706	15	256.534	0.072498	40	181.083	0.048332	60	120.722	
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0316	8.5	1.46667	29.1	6.5	385.199	1.24667	15	327.419	0.880002	40	231.119	0.586668	60	154.079	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0317	8.5	1.46667	29.1	6.7	385.199	1.24667	15	327.419	0.880002	40	231.119	0.586668	60	154.079	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0318	8.5	1.46667	29.1	6.7	385.199	1.24667	15	327.419	0.880002	40	231.119	0.880002	40	231.119	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0319	8.5	1.46667	29.1	6.7	385.199	1.24667	15	327.419	0.880002	40	231.119	0.880002	40	231.119	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0320	8.5	1.46667	29.1	6.7	385.199	1.24667	15	327.419	0.880002	40	231.119	0.880002	40	231.119	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0321	8.5	1.46667	29.1	6.7	385.199	1.24667	15	327.419	0.880002	40	231.119	0.880002	40	231.119	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0322	8.5	1.46667	29.1	6.7	385.199	1.24667	15	327.419	0.880002	40	231.119	0.880002	40	231.119	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ГАЗОПОРШНЕВАЯ	0323	8.5	1.46667	29.1	6.7	385.199	1.24667	15	327.419	0.880002	40	231.119	0.880002	40	231.119	
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ																
ТРС №1	0010	2.0	0.19575	0.758112	0.9	528.053	0.166388	15	448.845	0.11745	40	316.832	0.0783	60	211.221	
КРС №1	0023	0.5	0.2851667	2.189808	1.3	466.785	0.242395	15	396.772	0.171102	40	280.075	0.114068	60	186.716	
КРС №1	0025	3.0	0.0006801	0.0092255		2025	0.000578	15	1721.02	0.000408	40	1214.84	0.000272	60	809.891	
КРС №2	0027	0.5	0.2851667	2.189808	1.3	466.785	0.242395	15	396.772	0.171102	40	280.075	0.114068	60	186.716	
КРС №2	0029	3.0	0.00068	0.0092255		2023.39	0.000578	15	1719.88	0.000408	40	1214.04	0.000272	60	809.357	
КРС №3	0300	0.5	0.2851667	2.189808	1.3	466.785	0.242395	15	396.772	0.171102	40	280.075	0.114068	60	186.716	
КРС №3	0301	3.0	0.00068	0.0092255		2023.39	0.000578	15	1719.88	0.000408	40	1214.04	0.000272	60	809.357	
КРС №4	0303	0.5	0.2851667	2.189808	1.3	466.785	0.242395	15	396.772	0.171102	40	280.075	0.114068	60	186.716	
КРС №4	0304	3.0	0.00068	0.0092255		2023.39	0.000578	15	1719.88	0.000408	40	1214.04	0.000272	60	809.357	
КРС №5	0306	0.5	0.2851667	2.189808	1.3	466.785	0.242395	15	396.772	0.171102	40	280.075	0.114068	60	186.716	
КРС №5	0307	3.0	0.00068	0.0092255		2023.39	0.000578	15	1719.88	0.000408	40	1214.04	0.000272	60	809.357	
КРС №6	0309	0.5	0.2851667	2.189808	1.3	466.785	0.242395	15	396.772	0.171102	40	280.075	0.114068	60	186.716	
КРС №6	0310	3.0	0.00068	0.0092255		2023.39	0.000578	15	1719.88	0.000408	40	1214.04	0.000272	60	809.357	
Скважина А-346 (освоение)	0250	4.0	0.0805556	0.05328	0.4	430.912	0.068472	15	366.275	0.048333	40	258.547	0.032222	60	172.365	
Скважина А-346 (освоение)	0251	4.0	0.2658333	0.1968	1.2	1191.41	0.225958	15	1012.7	0.1595	40	714.848	0.106333	60	476.566	
Скважина А-346 (освоение)	0252	4.0	0.1417778	0.04464	0.6	816.339	0.120511	15	693.888	0.085067	40	489.803	0.056711	60	326.536	

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 – 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актөбе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Скважина А-351 (освоение)	0259	4.0	0.0805556	0.05328	0.4	430.912	0.068472	15	366.275	0.048333	40	258.547	0.032222	60	172.365	
Скважина А-351 (освоение)	0260	4.0	0.2658333	0.1968	1.2	1191.41	0.225958	15	1012.7	0.1595	40	714.848	0.106333	60	476.566	
Скважина А-351 (освоение)	0261	4.0	0.1417778	0.04464	0.6	816.339	0.120511	15	693.888	0.085067	40	489.803	0.056711	60	326.536	
КРС №7	0244	3.0	0.04	0.0054	0.2	797.244	0.034	15	677.658	0.024	40	478.347	0.016	60	318.898	
КРС №8	0237	4.0	0.54	2.931	2.5	566.894	0.459	15	481.86	0.324	40	340.136	0.216	60	226.757	
КРС №8	0238	4.0	0.54	2.931	2.5	566.894	0.459	15	481.86	0.324	40	340.136	0.216	60	226.757	
КРС №8	0239	4.0	0.54	2.931	2.5	566.894	0.459	15	481.86	0.324	40	340.136	0.216	60	226.757	
КРС №8	0245	4.0	0.3544444	2.292	1.6	1591.99	0.301278	15	1353.19	0.212667	40	955.196	0.141778	60	636.798	
КРС №8	0246	4.0	0.1417778	0.4014	0.6	817.475	0.120511	15	694.854	0.085067	40	490.485	0.056711	60	326.99	
КРС №8	0247	4.0	0.0805556	0.9072	0.4	464.474	0.068472	15	394.803	0.048333	40	278.685	0.032222	60	185.79	
КРС №8	0248	4.0	0.1425833	0.5976	0.6	822.12	0.121196	15	698.802	0.08555	40	493.272	0.057033	60	328.848	
КРС №8	6252	2.0	0.0082468	0.0407855			0.00701	15		0.004948	40		0.003299	60		
КРС №8	6255	2.0	0.0359989	0.1866758	0.2		0.030599	15		0.021599	40		0.0144	60		
КРС №8	6258	2.0	0.02667	0.20736	0.1		0.02267	15		0.016002	40		0.010668	60		
КРС №8	6259	2.0	0.017	0.1296	0.1	338.829	0.01445	15	288.004	0.0102	40	203.297	0.0068	60	135.532	
	0254	3.0	0.04	0.0054	0.2	797.244	0.034	15	677.658	0.024	40	478.347	0.016	60	318.898	
	0255	4.0	0.54	2.931	2.5	566.894	0.459	15	481.86	0.324	40	340.136	0.216	60	226.757	
	0256	4.0	0.54	2.931	2.5	566.894	0.459	15	481.86	0.324	40	340.136	0.324	40	340.136	
	0257	4.0	0.54	2.931	2.5	566.894	0.459	15	481.86	0.324	40	340.136	0.324	40	340.136	
	0258	4.0	0.3544444	2.292	1.6	1591.99	0.301278	15	1353.19	0.212667	40	955.196	0.212667	40	955.196	
	0263	4.0	0.1417778	0.4014	0.6	817.475	0.120511	15	694.854	0.085067	40	490.485	0.085067	40	490.485	
	0264	4.0	0.0805556	0.9072	0.4	464.474	0.068472	15	394.803	0.048333	40	278.685	0.048333	40	278.685	
	0265	4.0	0.1425833	0.5976	0.6	822.12	0.121196	15	698.802	0.08555	40	493.272	0.08555	40	493.272	
	6265	2.0	0.0082468	0.0407855			0.00701	15		0.004948	40		0.004948	40		
	6268	2.0	0.0359989	0.1866758	0.2		0.030599	15		0.021599	40		0.021599	40		
	6271	2.0	0.02667	0.20736	0.1		0.02267	15		0.016002	40		0.016002	40		
	6272	2.0	0.017	0.1296	0.1		0.01445	15		0.0102	40		0.0102	40		
	ВСЕГО:		21.95676	303.0841			18.66326			13.17407			11.21611			
В том числе по грациям высот																
	0-10		21.10965	299.0418	96.2		17.94322			12.6658			10.74006			
	10-20		0.84711	4.0423	3.8		0.720044			0.508266			0.476044			
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, (2908)																
КРС №7	6250	2.0	0.035	0.00504	11		0.02975	15		0.021	40		0.014	60		
КРС №7	6251	2.0	0.007	0.001	2.2		0.00595	15		0.0042	40		0.0028	60		
КРС №8	6256	2.0	0.0246	0.1909	7.7		0.02091	15		0.01476	40		0.00984	60		
КРС №8	6257	2.0	0.09259	0.03456	29.1		0.078702	15		0.055554	40		0.037036	60		
	6263	2.0	0.035	0.00504	11		0.02975	15		0.021	40		0.014	60		
	6264	2.0	0.007	0.001	2.2		0.00595	15		0.0042	40		0.0028	60		

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Актобе" Месторождение Алибекмола

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот	6269	2.0	0.0246	0.1909	7.7		0.02091	15		0.01476	40		0.01476	40		
	6270	2.0	0.09259	0.03456	29.1		0.078702	15		0.055554	40		0.055554	40		
	ВСЕГО:		0.31838	0.463			0.270623			0.191028			0.15079			
	0-10		0.31838	0.463	100		0.270623			0.191028			0.15079			
Всего по предприятию:																
			1369.9628	6879.961			1161.078	15		819.5851	40		563.827	59		
В том числе по градациям высот																
	0-10		1369.9628	6879.961	100		1161.078	15		819.5851	40		563.827	59		