

Краткое нетехническое резюме

Корректировка №1 к проекту нормативов эмиссий (нормативов допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2026 год для ТОО «Емир-Ойл» разрабатывается с целью установления нормативов эмиссий, являющихся основой для выдачи экологического разрешения и принятия решения о необходимости проведения технических мероприятий, направленных на снижение негативного действия на атмосферный воздух с учетом вновь вводимых объектов.

Основанием для разработки Корректировки №1 к НДВ (предельно допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Емир-Ойл» на 2026 г. являются:

- Договор на оказание услуг;
- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- Техническая спецификация (тех.задание), приложение к договору.

Согласно требованиям Заказчика, изложенным в Техническом задании, данная Корректировка №1 к проекту нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026г. выполнена для ТОО «Емир-Ойл» с учетом дополнения производственных показателей и объектов предприятия.

Группа месторождений, входящая в состав предприятия эксплуатируются в соответствии с утвержденными базовыми и техническими проектами.

Основные показатели по добыче нефти и сырого газа показаны в таблице.

Таблица 1 - Прогнозные показатели ТОО «Емир-Ойл» на 2026 г.

Наименование месторождения	2026 год (с 01.01 по 31.12)		Технол. неизбежное сжигание сырого газа, Vv, млн м3	Подача товарного газа в систему КазТрансГазАймак-Актау, м3
	Добыча нефти, тыс. тонн	Добыча газа, млн. м ³		
Аксаз	2,868	4,800	0,257	0,715
Долинное	33,102	31,820	0,318	29,07
Кариман	38,496	8,500	0,315	0,707
Северный Кариман	74,004	9,369	0,195	6,779
Есен	1.5	0,22	0	0
Всего по Емир-Ойлу	149,97	54,709	1,085	37,271

Количество источников выбросов ЗВ по объектам предприятия представлено в таблице 1.

Таблица 2 - Количество источников выбросов загрязняющих веществ

Наименование производства	Количество источников, загрязняющих веществ		
	Организованные	Неорганизованные	Всего
Месторождение Долинное			
Площадка ГЗУ	28	24	52
Установка подготовки газа	10	8	18
ДНС-нефтепровод	0	2	2

Итого по месторождению Долинное:	38	34	72
Месторождение Аксаз			
Групповая замерная установка	13	11	24
Установка утилизации газа	22	42	64
Промысловый газопровод Актау-Карьер №5	5	6	11
Итого по месторождению Аксаз:	40	59	99
Месторождение Кариман			
Групповая замерная установка	68	51	119
Итого по месторождению Кариман:	68	51	119
Месторождение Северный Кариман			
Групповая замерная установка	34	5	39
Итого по месторождению Северный Кариман:	34	5	39
Площадь Есен			
Площадка Есен	21	32	53
Итого по площади Есен:	21	32	53
РМЦ. Вахтовый поселок			
РМЦ	2	1	3
Итого по РМЦ	2	1	3
КРС			
КРС	9	12	21
ИТОГО ПО ТОО ЕМИР-ОЙЛ	212	194	406

В атмосферу выделяются загрязняющие вещества 34-х наименования 1-4 класса опасности, из них 5 веществ обладают при совместном присутствии эффектом суммации вредного действия и объединены в 4 группы суммации.

Таблица 3.1.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу ТОО «Емир-Ойл» на 2026 год

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.073186	0.191408	4.7852
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.0015166	0.003718	3.718
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0.01		0.0000262	0.000048	0.0048
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	11.83486165	88.662113875	2216.55285
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.001	0.0018	0.012
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.0000984	0.0002	0.005
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	1.885299424	14.38499098	239.74985
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.001064	0.00192	0.0192
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.0000534	0.000098	0.00098
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	3.80699579	3.656067783	73.1213557
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	2.7852917216	16.5521673922	331.043348
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0196141895	0.13316172921	16.6452162
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	39.784656511	64.97759703	21.659199
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.000382	0.000784	0.1568
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,		0.2	0.03		2	0.0002614	0.000536	0.01786667

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
0410	Метан (727*)					50	1.586798035	22.785537846	0.45571076
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					50	226.440188634	595.855854189	11.9171171
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)					30	42.548971051	202.954758455	6.76515862
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.5528341706	2.547287967	25.4728797
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	2.5014842294	1.158471289	5.79235645
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.34476378861	1.586876043	2.6447934
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.00000880817	0.000051188	51.188
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0.7		2	0.000986	0.0018	0.00257143
1023	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)			0.2		4	0.137517	4.336769	21.683845
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0.5		3	1.65776	0.09228	0.18456
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.00334	0.0062	0.00124
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.088521666	0.3959886	39.59886
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.001274	0.0024	0.00685714
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.000384	0.0008	0.01333333
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0.006			4	0.00004532718	0.0000117488	0.00195813
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0.05		0.0168116	0.24931	4.9862
2752	Уайт-спирит (1294*)					1	0.75	0.0225	0.0225
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2.138844916	9.5184869	9.5184869
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.1284	0.00385	0.02566667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного		0.3	0.1		3	0.0002614	0.000536	0.00536

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2909	производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0.5	0.15		3	0.021	0.000756	0.00504
	В С Е Г О :						339.114501912	1030.08713602	3087.78416
<p>Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)</p>									

