

Нетехническое резюме

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для промплощадок НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» на 2026 год (корректировка) включает в себя общие сведения о месторождениях НГДУ расположенных в Исатайском районе Атырауской области, эксплуатацию которого проводит АО «Эмбаунайгаз».

Административный корпус АО «Эмбаунайгаз» расположен в г.Атырау по улице Валиханова 1. Проект составлен для установления лимитов загрязняющих веществ от источников загрязнения по месторождениям м /р С. Балгимбаева, м/р Юго-Западный Камышитовый, м/р Юго-Восточный Камышитовый, м/р Юго-Восточный Новобогат, м/р Жанаталап, м/р Гран, м/р Забурунь НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбунайгаз».

Основными источниками выбросов вредных веществ на месторождениях являются:

- неорганизованные источники: эксплуатационные скважины, групповая замерная установка, нефте - и газосепараторы, концевая сепарационные установки, сепараторы УПС, дренажи, насосные установки, отстойники - утечка вредных веществ в атмосферу через неплотности сальниковых уплотнений, предохранительных клапанов, фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры;
- организованные источники: котельная, печи подогрева нефти, дизельные двигатели для генераторов, кузнечный горн, сварочный передвижной агрегат, установка для очистки замазученной почвы - выбросы загрязняющих веществ в атмосферу производятся от дымовых и выхлопных труб; станки по обработке металлических деталей, химическая лаборатория и склад хранения химреагентов – выброс таких загрязняющих веществ как взвешенные вещества, абразивная пыль, азотная кислота, соляная кислота, бензин и т.д. осуществляется через вентиляционную систему;
- резервуары для нефти, нефтеналивной стояк, емкости для топлива (АЗС) - вредные вещества выделяются в атмосферу через дыхательные клапана;
- неорганизованный площадной источник шламонакопитель, склад инертных материалов, электро - газосварочные посты – выбросы происходят при работе аппаратов;
- передвижные источники выбросов – спецтехника и автотранспорт.

Целью разработки проекта НДВ является получение экологического разрешения на воздействие согласно требованиям статьи 122 Экологического кодекса РК.

Целью разработки корректировки экологического разрешения на воздействия по источникам НГДУ «Жайыкмунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» является включение газопоршневой электростанции (ГПЭС) в перечень источников воздействия объекта.

Перечень источников выбросов и их характеристики определены для проектируемых объектов – на основе проектной информации (РООС), для действующих объектов – на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников (НДВ), которая представляет собой систематизацию сведений об стационарных источниках, их распределении по территории, количественном и качественном составе выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

По результатам инвентаризации, на территории промплощадок НГДУ «Жайыкмунайгаз» в атмосферный воздух выявлены **2153** источников загрязнения вредных веществ в атмосферу. Общий валовой выброс загрязняющих веществ в атмосферу по НГДУ «Жайыкмунайгаз на 2026 г составляет – 572,5942548 т/год.

Максимально-разовые и среднесуточные предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превышают ПДК, установленных в требовании приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций».

- Для проведения расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу использован программный комплекс «Эра», версия 4, НПО «Логос», г. Новосибирск, согласованный с ГГО имени Воейкова, г.Санкт-Петербург и МООС Республики Казахстан. Расчет рассеивания в приземном слое атмосферы показал, что превышение ПДК не наблюдается на границе санитарно-защитной зоны месторождений НГДУ.

Предлагается установить следующие нормативы допустимых в атмосферу для источников выбросов на промышленной площадке месторождениях НГДУ:

**Таблица 3.1 - Перечень загрязняющих веществ от стационарных источников в атмосферу на 2026 год
(основная деятельность НГДУ «Жайыкмунайгаз»)**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,04		3	0,381737426	1,9312327	48,2808175
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,001		2	0,014585244	0,0454368	45,4368
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0003		1	0,0044167	0,002751	9,17
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04		2	8,752485503	35,053775946	876,344399
0302	Азотная кислота (5)	0,15		2	0,0004333	0,0045677	0,03045133
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,06		3	7,28988616	72,17430301	1202,90505
0322	Серная кислота (517)	0,1		2	0,0000821	0,0001231	0,001231
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05		3	0,92900026	2,068386824	41,3677365
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,05		3	2,63877070465	6,91294844629	138,258969
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			2	0,00862468472	0,11582604326	14,4782554
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	3		4	24,85348381	132,08460207	44,0282007
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,005		2	0,00411868	0,0074725	1,4945
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,03		2	0,009856222	0,018975	0,6325
0410	Метан (727*)		50		1,973183616	13,747832598	0,27495665
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		50		12,80136838	163,06615706	3,26132314

0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		30		2,44313814	36,88971871	1,22965729
0602	Бензол (64)	0,1		2	0,0342094	0,5140125	5,140125
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)			3	0,1887078	1,1598888	5,799444
0621	Метилбензол (349)			3	0,9793002	3,8154069	6,3590115
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001		1	0,000003475	0,000011783	11,783
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)			3	0,2116127	0,71785	7,1785
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)			4	0,0008426	0,00475	0,0475
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)			4	0,2958135	0,955	0,191
1078	Этан-1,2-диола (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)		1		0,28943094	3,05083362	3,05083362
1119	2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)		0,7		0,1539108	0,4876	0,69657143
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)			4	0,1827972	0,5554	5,554
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,01		2	0,17809272	0,3488003	34,88003
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01		2	0,17920372	0,46701176	46,701176
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)			4	0,1304794	0,403	1,15142857
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			3	0,00052486014	0,00510854364	102,170873
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1,5		4	0,0216667	0,228384	0,152256
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)		0,05		0,00034306	0,000065	0,0013
2752	Уайт-спирит (1294*)		1		0,179627	1,0158514	1,0158514
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			4	7,95250825	91,66087455	91,6608745
2902	Взвешенные частицы (116)	0,15		3	0,44102	1,56024578	10,4016385

2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,05		3	0,13629392	1,43664697	28,7329394
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,1		3	0,006530696	0,0328076	0,328076
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,04		0,0144	0,0505958	1,264895
	В С Е Г О :				73,68248987	572,5942548	2791,456172