

Нетехническое резюме по проектным материалам для получения Комплексного Экологического Разрешения на воздействие (проектные документы): Проекты нормативов допустимых выбросов (НДВ) и нормативы допустимых сбросов (НДС), Проект Программы управления отходами (ПУО), Проект программы производственного экологического контроля (ПЭК), нормативы допустимых физических воздействий на природную среду, технологические нормативы, мероприятия по повышению энергоэффективности и энергосбережению по ТОО «Казахойл Актобе»

Наименование предприятия: ТОО «Казахойл-Актобе»

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Актобе, пр. А. Молдагуловой, 46
БИН 990940002914

Тел.: +7 (713) 293-3299

Генеральный директор: Союнов Нурсейит

Джомартович Вид деятельности: Добыча сырой нефти и попутного газа.

Местоположение: Актюбинская область, месторождения Алибекмола и Кожасай **Общие сведения о месторождениях**

ТОО «Казахойл Актобе» имеет 2 промышленную площадку.

Нефтегазовые месторождения Алибекмола и Кожасай в административном отношении расположены на территории Мугалжарского района Актюбинской области.

Ближайшими населенными пунктами являются к месторождению Алибекмола являются с. Жагабулак, расположенное в 7,5 км к западу от месторождения, и поселок Шубарши, расположенный на расстоянии 45 - 50 км к западу от месторождения.

Ближайшей железнодорожной станцией и городом является ст. Эмба, расположенная в 50 - 55 км северо-восточнее месторождения. Расстояние до областного центра г. Актобе – 250 км.

Рядом с месторождением Алибекмола расположены действующие месторождения Жанажол и Кенкияк.

Месторождения Жанажол и Кенкияк связаны с областным центром автомобильной дорогой.

Месторождения Кожасай расположено на расстоянии 50 км от месторождения Алибекмола. Ближайшим населенным пунктом является пос. Кожасай, расположенный в 5 км к западу от месторождения.

В орографическом отношении район находится в пределах Предуральского плато и представляет собой слабовсхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. К северо- западной части площади примыкают барханные пески Кумжарган.

Расстояние до песков Кокжиде до ближайшей скважины (К-006) составляет 1950 метров. Наибольшая абсолютная отметка + 281 приурочена к центральной части площади, минимальная отметка + 160 наблюдается в долине р.Эмба.

Гидрографическая сеть представлена рекой Эмба, которая пересекает северную часть площадки в широтном направлении.

Климат района резко-континентальный с жарким сухим летом, холодной

зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха.

Сильные ветры восточного и северо-восточного направлений летом часто вызывают суховей, песчаные бури, а зимой снежные бураны.

Персонал и режим работы:

На месторождениях режим работы: 24 часа в сутки, 365 дней в год. Скважины обслуживаются согласно утвержденному графику вахтовым методом. Для обслуживания используется персонал, проживающий в существующем вахтовом поселке.

Географические координаты:

Месторождение	Месторождение
Алибекмола:	Кожасай:
1.48°35' 11", 57°39' 37"	1.48° 08' 24", 57° 07' 03"
2.48° 35' 35", 57° 40' 23"	2.48° 11' 02", 57° 08' 26"
3.48° 33' 52", 57° 42' 39"	3.48° 13' 26", 57° 10' 07"
4.48° 27' 42", 57° 42' 46"	4.48° 14' 31", 57° 11' 22"
5.48° 25' 02", 57° 42' 14"	5.48° 16' 12", 57° 14' 15"
6.48° 24' 48", 57° 40' 59"	6.48° 16' 54", 57° 14' 09"
7.48° 27' 12", 57° 40' 02"	7.48° 17' 25", 57° 14' 45"
8.48° 30' 00", 57° 39' 07"	8.48° 17' 02", 57° 16' 50"
9.48° 31' 00", 57° 39' 10"	9.48° 15' 24", 57° 16' 18"
10.48° 33' 13", 57° 39' 25"	10.48°14'54", 57°15'22"
	11. 48°13'18", 57° 14' 47"

В районе размещения объекта и на прилегающей территории не расположены зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры и т.п. Добычные работы будут проводиться на территории действующего предприятия.

Деятельность объекта не будет приводить к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды.

Ситуационная карта-схема района размещения объектов представлена на рисунке 1.

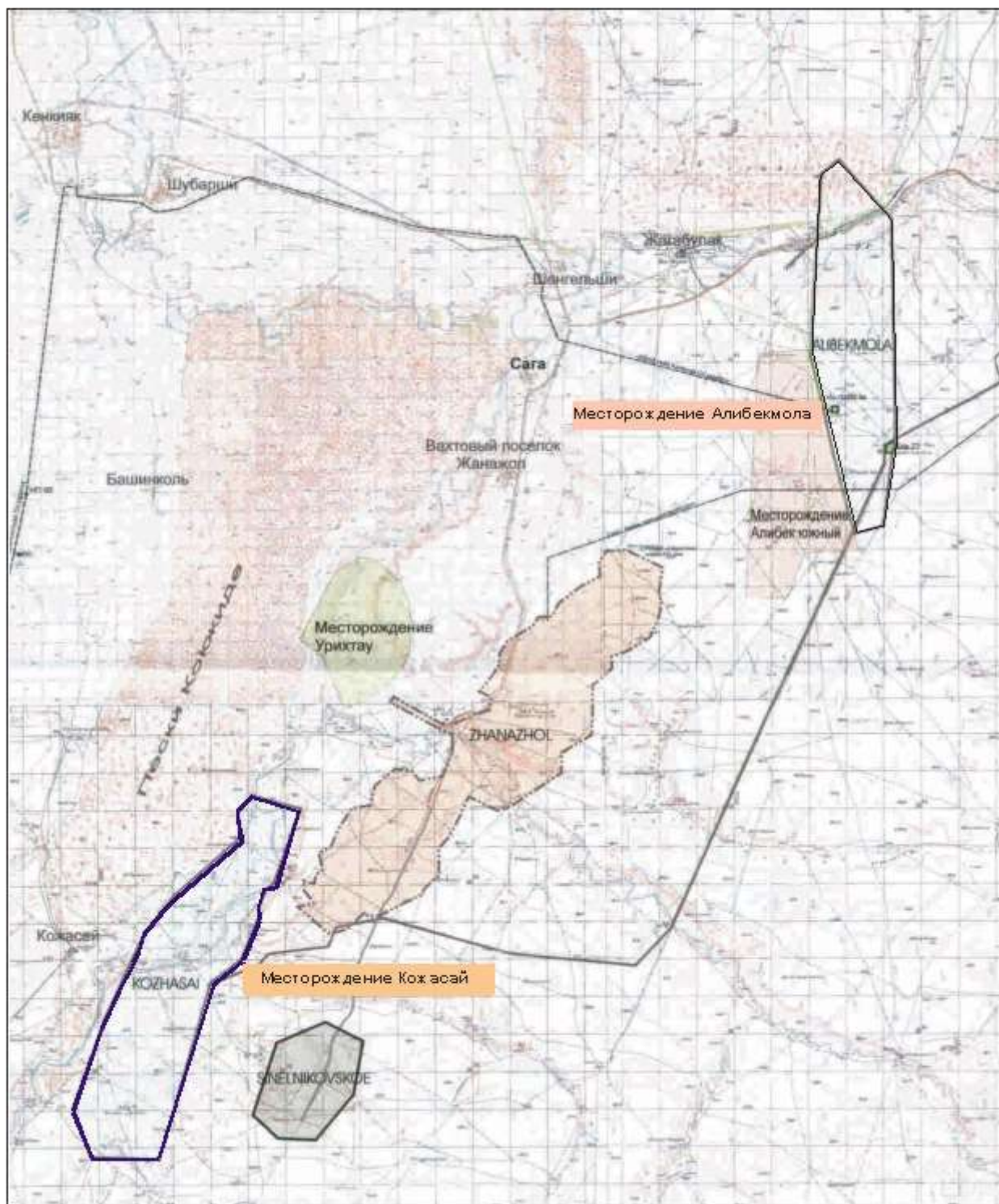


Рисунок 1 - Ситуационная карта-схема района размещения объектов

Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности;

Информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления

намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах;

Земельный участок – Нефтегазовые месторождения Алибекмола и Кожасай в административном отношении расположены на территории Мугалжарского района Актюбинской области.

Целевое назначение – для добычи углеводородов на месторождении.

Описание работ по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, если эти работы необходимы для целей реализации намечаемой деятельности;

Постутилизация зданий и сооружений не рассматривается

Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия; и 5) обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

Заявка на получение Комплексного экологического разрешения подается впервые.

Согласно инвентаризации, общее количество стационарных источников выбросов, на месторождениях Алибекмола и Кожасай в 2026 году составит:

№	Наименование промплощадки	Кол-во организованных, шт	Кол-во неорганизованных, шт
1	Алибекмола	145	41
2	Кожасай	115	23
	Всего	260	64

Суммарный объем выбросов от всех источников на месторождениях Алибекмола и Кожасай в 2026 году составит **9173,556113** т/год.

№	Наименование промплощадки	Выбросы г/сек	Выбросы т/год
1	Алибекмола	1369,962833	6879,961009
2	Кожасай	2049,1584	2293,595103

Сравнительный анализ по ранее выданным нормативам на 2021–2025 годы и запрашиваемым на 2026 год приведён в таблице ниже:

Месторождение	Нормативы выбросов 2023 год (т/год)	Нормативы выбросов 2024 год (т/год)	Нормативы на 2025 год (т/год)	Запрашиваемые нормативы на 2026 год (т/год)
Алибекмола	9757.9500	9838.5100	7559.4541	6879,961009
Кожасай	3266.2850	2759.4930	2031.4974	2293,595103
Всего	13024.2300	12598.0040	9590.9515	9173,556113

Всего от источников выбросов месторождения Алибекмола в атмосферу будут выделяться, загрязняющие вещества 32 наименований 1-4 класса опасности, из них 9 веществ обладают суммирующим действием при совместном присутствии в атмосферном воздухе и образуют 9 групп суммации.

Всего от источников выбросов месторождения Кожасай в атмосферу будут выделяться, загрязняющие вещества 26 наименований 1-4 класса опасности, из них 8 веществ обладают суммирующим действием при совместном присутствии в атмосферном воздухе и образуют 6 групп суммации.

Снижение объёмов выбросов на 2026 год по сравнению с текущим уровнем на месторождении Алибекмола связано с внесенными изменениями по результатам натурного обследования (инвентаризации) и проведенных замеров выбросов загрязняющих веществ на ИЗА.

Снижение объёмов выбросов на 2026 год по сравнению с текущим уровнем на месторождении Кожасай обусловлено снижением выбросов от факельной установки УПГ (ИЗА №0093), что связано со снижением объёмов технологически неизбежного сжигания газа.

В настоящем проекте нормативы выбросов пересмотрены начиная с 2026 года, в соответствии с принятой Программой повышения экологической эффективности на 2026 – 2035 годы.

В рамках программы предусмотрен следующие мероприятия, связанные с применением НДТ на основных источниках (ИЗА 0106, 0090, 0047).

- 2029 год - Замена и модернизация горелок (ИЗА 0047) м/р Алибекмола;
- 2030 год - Технологическое регулирование процесса, модернизация оборудования и оснащения процесса горения (ИЗА 0090) м/р Кожасай;
- 2032 год - Доочистка дымовых газов от оксидов серы и сопутствующих ингредиентов газ завод УРС Алибекмола (ИЗА 0106) м/р Алибекмола.

На период разработки проекта НДВ (2026-2035 годы) общее количество стационарных источников выбросов (включая источники выбросов от подрядных организаций, расположенных на территории месторождений), составит:

- м/р Алибекмола - **194** из них: **146** организованные источники выбросов и **50** неорганизованных источников выбросов;

- м/р Кожасай - **122** из них: **97** организованные источники выбросов и **25** неорганизованных источников выбросов.

Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ составит:

- на 2026 год – **9173,556113** тонн;
- на 2027 год – **9869,077603** тонн;
- на 2028 год – **9557,737864** тонн;
- на 2029 год – **9614,011852** тонн;
- на 2030 год – **9610,768241** тонн;
- на 2031 год – **8472,337968** тонн;
- на 2032 год – **6122,698453** тонн;
- на 2033 год – **5991,632712** тонн;
- на 2034 год – **5822,878158** тонн;
- на 2035 год – **5727,21673** тонн.

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2026 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм. р, мг/м3	ПДКс. с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности и 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 (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0149408	0,004955949	0,12389873
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,002644	0,0007612	0,7612
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	86,177590771	859,275395381	21481,8849
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	20,953542143	338,467818248	5641,1303
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	28,773052776	45,999737249	919,994745
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	815,222685253	2887,00660434	57740,1321
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,9790039665	11,7318073501	1466,47592
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	361,142094418	2303,99732161	767,999107
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0006112	0,000176	0,0352
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		29,5154125814	28,2375387403	0,56475077
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,835798328	63,967809922	1,2793562
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5806982938	21,2716154892	0,70905385
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,00767882	0,272165416	2,72165416
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,92138244	3,809585476	19,0479274
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00438402	0,087267922	0,14544654
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000039539	0,000237532	237,532
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,387472224	2,293587467	229,358747
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,037263036	0,077406827	12,9011378
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	6,4900000E-08	0,0000020474	0,040948
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,1990913	6,120771	122,41542
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	21,956760202	303,0840954	303,084095
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)		0,3	0,1		3	0,31838	0,463	4,63
	В С Е Г О :						1369,962833	6879,961009	88957,053

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2027 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	105,243676865	809,182721651	20229,568
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	24,051791131	330,327864272	5505,4644
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	53,65270383	50,926908473	1018,53817
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1515,08552129	3101,41460209	62028,292
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,552719015	11,915998111	1489,49976
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	607,144857224	2338,95263185	779,650877
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		35,89484238	30,297351685	0,60594703
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,84384944	63,978244162	1,27956488
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,58368829	21,275863299	0,70919544
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0077177	0,272215816	2,72215816
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,92139466	3,809601316	19,0480066
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00440846	0,087299602	0,14549934
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000020807	0,000139948	139,948
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,213205556	1,422349467	142,234947
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,071287197	0,0886587037	14,7764506
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	8,0000000Е-08	0,0000024	0,048
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	17,593219786	280,35089422	280,350894
	В С Е Г О :						2364,995656	7054,215412	91779,3845

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2028 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм. Р, мг/м3	ПДК с.с., мг/м3	ОБУ В, 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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	114,969498275	806,878659565	20171,9665
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	25,632252361	329,953451179	5499,22419
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	61,75755824	49,006860064	980,137201
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1738,10660215	3048,56509924	60971,302
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,7350347417	11,8728396765	1484,10496
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	688,193711204	2319,75212776	773,250709
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		37,9210648567	29,818017779	0,59636036
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,84384944	63,978244162	1,27956488
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,583701052	21,276262465	0,70920875
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0077177	0,272215816	2,72215816
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,92139466	3,809601316	19,0480066
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00440846	0,087299602	0,14549934
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,00 0001		1	0,000020807	0,000139948	139,948
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,213205556	1,422349467	142,234947
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,082130313	0,086087908	14,3479847
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,0000 5			3	8,6100000E-08	0,0000027135	0,05427
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	17,593219786	280,35089422	280,350894
	В С Е Г О :						2690,696122	6977,042218	90607,9251

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2029 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭН К, мг/м3	ПДК м.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Клас с опасност и 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 (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	102,980892955	802,277912118	20056,9478
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	23,672503351	328,981719727	5483,02866
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	51,81103054	46,02529292	920,505858
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1464,42508078	2966,51069096	59330,2138
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,5113012286	11,8058231564	1475,72789
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	587,017822344	2256,81072078	752,27024
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		35,4313189614	29,013251163	0,58026502
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,84384944	63,978244162	1,27956488
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5837140886	21,2766735895	0,70922245
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0077177	0,272215816	2,72215816
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,92139466	3,809601316	19,0480066
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00440846	0,087299602	0,14549934
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000020807	0,000139948	139,948
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,213205556	1,422349467	142,234947
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,068827208	0,082116927	13,6861545
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	9,7100000E-08	0,0000030611	0,061222
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)		1			4	17,593219786	280,35089422	280,350894
	В С Е Г О :						2289,21706	6822,617014	88745,9629

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2030 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	101,040391579	803,016496892	20075,4124
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	23,357172489	329,101734127	5485,0289
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	50,193941063	46,640781898	932,815638
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1419,93864151	2983,45546108	59669,1092
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,4749305801	11,8196950914	1477,46189
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	570,846957538	2262,96561056	754,32187
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		35,0270689843	29,167827467	0,58335655
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,84384944	63,978244162	1,27956488
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5837275894	21,2770993495	0,70923664
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0077177	0,272215816	2,72215816
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,92139466	3,809601316	19,0480066
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00440846	0,087299602	0,14549934
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000020807	0,000139948	139,948
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,213205556	1,422349467	142,234947
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,066669824	0,082936611	13,8227685
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000001085	0,0000034211	0,068422
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	17,593219786	280,35089422	280,350894
	В С Е Г О :						2224,24407	6847,360456	89121,5654

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2031 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭН К, мг/м3	ПДК м.р, мг/м3	ПДК с.с., мг/м3	ОБУ В, 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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	106,56544612	775,696133233	19392,4033
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (III) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	24,254992996	324,662177429	5411,03629
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	57,698993167	46,380157182	927,603144
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1632,69155751	3021,95811773	60439,1624
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,6492423048	11,854869387	1481,85867
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	645,307468546	2254,8849434	751,628314
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		36,9648796433	29,561773477	0,59123547
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,82372166	63,952158562	1,27904317
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5763384554	21,269195635	0,70897319
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0076205	0,272089816	2,72089816
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,92136411	3,809561716	19,0478086
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00434736	0,087220402	0,14536734
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000014907	0,000089748	89,748
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,154205556	0,966139467	96,6139467
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,077005695	0,085025217	14,1708695
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000001552	0,000004896	0,09792
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	16,164666451	269,36495238	269,364952
	В С Е Г О :						2525,992617	6834,716674	89024,6838

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2032 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭН К, мг/м3	ПДК м.р, мг/м3	ПДК с.с., мг/м3	ОБУ В, мг/м3	Клас с опасност и 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 (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	106,229335991	643,201194722	16080,0299
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	24,440113481	310,526525638	5175,44209
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	61,084691455	49,038267421	980,765348
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1670,91039958	1399,8942029	27997,8841
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,7253896508	11,9147000015	1489,3375
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	665,450040279	1858,44941419	619,483138
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		37,8113395544	30,227498356	0,60454997
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,82372166	63,952158562	1,27904317
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5763612379	21,269914105	0,70899714
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0076205	0,272089816	2,72089816
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,92136411	3,809561716	19,0478086
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00434736	0,087220402	0,14536734
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000014907	0,000089748	89,748
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,154205556	0,966139467	96,6139467
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,081521726	0,088565566	14,7609277
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000001746	0,0000055035	0,11007
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	16,164666451	269,36495238	269,364952
	В С Е Г О :						2588,515886	4672,974565	52964,5493

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2033 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	108,834257291	640,042747995	16001,0687
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	24,863411581	310,013282669	5166,88804
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	63,835620928	50,907488817	1018,14978
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1747,85689032	1460,46904721	29209,3809
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,7883707817	11,964970757	1495,62134
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	692,841415052	1876,04679415	625,348931
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		38,511405553	30,787286017	0,61574572
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,819696104	63,946941442	1,27893883
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,574896144	21,268734907	0,70895783
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,00760106	0,272064616	2,72064616
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,921358	3,809553796	19,047769
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00433514	0,087204562	0,14534094
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000013727	0,000079708	79,708
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрагидрид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,142405556	0,874897467	87,4897467
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,085255042	0,091549637	15,2582728
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000001947	0,000006138	0,12276
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	15,878819784	267,16591892	267,165919
	В С Е Г О :						2699,096504	4747,660634	54117,2225

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Аликбекмола на 2034 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК м.р., мг/м3	ПДК с.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Клас с опас ност и 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 (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	108,604054491	634,999575402	15874,9894
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (III) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	24,826003621	309,193767123	5153,22945
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	64,223951861	51,206116987	1024,12234
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1759,78409292	1477,82095674	29556,4191
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,798206793	11,979899008	1497,48738
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	696,606724385	1877,93817185	625,979391
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		38,6208045984	30,953962276	0,61907925
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,815670548	63,941724322	1,27883449
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5734221058	21,267273643	0,70890912
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,00758162	0,272039416	2,72039416
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,92135189	3,809545876	19,0477294
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00432292	0,087188722	0,14531454
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,00 0001		1	0,000012547	0,000069668	69,668
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,130605556	0,783655467	78,3655467
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,085838489	0,092434608	15,405768
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000 05			3	0,0000002072	0,000006534	0,13068
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)		1			4	15,592973117	264,96688546	264,966885
	В С Е Г О :						2714,72637	4759,225338	54311,7869

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Аликбекмола на 2035 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК м.р., мг/м3	ПДК с.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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	109,661492791	635,645540466	15891,1385
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (III) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	24,997837351	309,298736447	5154,97894
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	65,105150561	51,744421211	1034,88842
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1784,03341587	1492,63450526	29852,6901
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,8180275133	11,9920318517	1499,00398
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	705,418711385	1883,32121409	627,773738
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		38,8411232725	31,0891367	0,62178273
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,815670548	63,941724322	1,27883449
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5734335393	21,2676342085	0,70892114
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,00758162	0,272039416	2,72039416
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,92135189	3,809545876	19,0477294
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00432292	0,087188722	0,14531454
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000012547	0,000069668	69,668
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,130605556	0,783655467	78,3655467
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,087013656	0,093152491	15,5254152
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000002169	0,0000068389	0,136778
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)		1			4	15,592973117	264,96688546	264,966885
	В С Е Г О :						2750,139477	4780,859553	54640,162

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2026 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	64,372226477	110,581375603	2764,53439
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	12,183123085	71,052431252	1184,20719
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	46,114654591	41,149090747	822,981815
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1266,07349088	1081,20385196	21624,077
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,10924054788	4,7251272663	590,640908
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	476,1340692	824,847012157	274,949004
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		45,501533906	45,27663995	0,9055328
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		70,511283823	71,931615269	1,43863231
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,7301155699	19,28548916	0,64284964
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,011244357	0,175722674	1,75722674
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	8,8172810792	1,346282297	6,73141148
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,005820742	0,056899082	0,0948318
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00001340777	0,0000521556	52,1556
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,136300004	0,5582	55,82
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,139513191	0,214591833	35,7653055
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000014815	0,00000467219	0,09344372
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)		1			4	3,453539789	18,74944706	18,7494471
	В С Е Г О :						2049,1584	2293,595103	27460,81

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2027 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	93,694269773	112,534976886	2813,37442
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	16,94795312	71,369762415	1189,49604
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	74,796441415	53,821787484	1076,43575
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	2071,83475199	1464,51782566	29290,3565
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,73303988694	5,0235069449	627,938368
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	762,135008536	950,984509509	316,994837
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		52,7639459842	48,746677965	0,97493356
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,1968037311	19,165066369	0,63883555
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,226423191	0,256108793	42,6847988
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000016009	0,00000504863	0,10097268
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
	В С Е Г О :						3207,470609	2814,862192	35465,8001

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2028 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	84,118003455	105,585754998	2639,64387
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	15,391805843	70,240475606	1170,67459
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000Е-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	66,816212818	48,030822578	960,616452
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1850,23748199	1303,71949913	26074,39
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,56103053891	4,8987149297	612,339366
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	682,332772557	893,074880433	297,691627
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		50,7688992506	47,299345423	0,94598691
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,196813021	19,165359336	0,63884531
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,202543191	0,238824505	39,8040842
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000016795	0,00000529634	0,1059268
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
	В С Е Г О :						2884,767535	2580,695647	31903,6554

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2029 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	94,730490173	111,83846459	2795,96161
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	17,116334685	71,256622793	1187,61038
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000Е-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	75,659948415	53,241515568	1064,83031
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	2095,79867199	1448,4012459	28968,0249
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,75168103139	5,0110413628	626,38017
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	770,770178536	945,181780353	315,060593
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		78,5194238011	48,602393574	0,97204787
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,196820041	19,165580724	0,63885269
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,229003191	0,254223833	42,3706388
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000017416	0,00000548317	0,1096634
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
	В С Е Г О :						3267,914524	2791,394839	35108,7639

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2030 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	90,368503773	111,078385174	2776,95963
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	16,407516145	71,13319276	1185,55321
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	72,024976415	52,608367722	1052,16735
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1994,85960199	1430,80965582	28616,1931
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,67333103159	4,9973455228	624,66819
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	734,343451336	936,476898478	312,158966
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		52,0711018011	48,443956612	0,96887913
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,196820041	19,165580724	0,63885269
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,218063191	0,252432233	42,0720388
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000017388	0,00000548355	0,109671
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
	В С Е Г О :						3095,305338	2763,407785	34718,2946

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2031 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	42,085065773	77,668760838	1941,71902
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	8,561453345	65,704054431	1095,06757
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000Е-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	31,788776415	24,766862442	495,337249
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	877,644721994	657,760715341	13155,2143
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,80719136938	4,398076789	549,759599
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	331,981451336	658,061935678	219,353979
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		42,0120699489	41,484067197	0,82968134
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,196824947	19,165735532	0,63885785
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,097713191	0,169115353	28,1858922
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000017	0,00000561	0,1122
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
	В С Е Г О :						1468,31724	1637,621294	17593,023

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2032 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	34,175659178	72,092509588	1802,31274
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	7,276173023	64,797918851	1079,96531
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	25,197587586	20,119993066	402,399861
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	694,637191994	528,737905341	10574,7581
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,66530070938	4,297934469	537,241809
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	266,069613042	611,593151918	203,864384
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		40,3642521509	40,321850643	0,80643701
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,196815547	19,165439232	0,63884797
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,078013191	0,155214873	25,8691455
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000017	0,00000536	0,1072
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
	В С Е Г О :						1201,802578	1449,723888	14734,7685

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2033 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	24,780067776	65,986275216	1649,65688
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	5,916790825	63,805656142	1063,4276
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000Е-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	18,226390415	15,03145609	300,629122
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	501,082851994	387,454312621	7749,08625
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,51526141938	4,188512629	523,564079
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	196,357571336	560,707892158	186,902631
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		38,6214670889	39,050254019	0,78100508
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,196825637	19,165757172	0,63885857
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,057133191	0,139992473	23,3320788
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000018	0,00000564	0,1128
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
	В С Е Г О :						918,8963316	1243,972079	11604,936

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2034 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	18,716392837	44,695758532	1117,39396
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	4,764049617	60,34594868	1005,76581
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	12,725991747	10,221512186	204,430244
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	349,579218662	293,603190741	5872,06381
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,39784065568	4,11744934567	514,681168
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	141,340251336	512,608383118	170,869461
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		37,2580503792	38,2261668532	0,76452334
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,045064383	71,594306429	1,43188613
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,1879021202	19,1622075817	0,63874025
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,004162613	0,174093774	1,74093774
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	8,8150553881	1,345770357	6,72885179
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00136936	0,055875202	0,09312534
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000388334	0,0000005653	0,5653
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,038833334	0,00523	0,523
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,040833191	0,130131033	21,6885055
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000018692	0,00000589453	0,1178906
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,094072221	4,92552	4,92552
	В С Е Г О :						697,874041	1063,65282	8949,68814

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2035 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	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	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	11,777730437	41,214737814	1030,36845
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	3,636517727	59,780277064	996,337951
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	6,943779747	7,320664922	146,413298
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	189,033138662	213,059736101	4261,19472
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,2733507818	4,055002678	506,875335
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	83,518111336	483,599920478	161,199973
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		35,8124978579	37,501048959	0,75002098
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,045064383	71,594306429	1,43188613
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,187903915	19,162264177	0,63874214
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,004162613	0,174093774	1,74093774
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	8,8150553881	1,345770357	6,72885179
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00136936	0,055875202	0,09312534
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000388334	0,0000005653	0,5653
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,038833334	0,00523	0,523
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,023523191	0,121451913	20,2419855
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,000000188	0,000005942	0,11884
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,094072221	4,92552	4,92552
	В С Е Г О :						464,0700641	946,3571765	7165,41334

По степени воздействия на окружающую среду объект относится ко I категории. Аварийные и залповые выбросы отсутствуют.

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение разрешение №KZ49VCZ03791627 от 28.11.2024 г. на 2025 год					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год достижения ДС
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске, мг/дм³	Сброс		на 2026 - 2035 года					
							Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм3	Сброс		
		м³/ч	тыс. м³/год		г/ч	т/год	м³/ч	тыс. м³/год		г/ч	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Выпуск №1 - пруд-накопитель в/п Мунайши (м-е Алибекмола)	Взвешенные вещества, мг/дм3	2,16	18,922	51,04	110,246	0,966	2,16	18,922	52,06	112,4496	0,985058	2026
	БПК5, мг/дм3	2,16	18,922	2,88	6,221	0,054	2,16	18,922	2,98	6,4368	0,056386	2026
	Азот аммонийный, мг/дм3	2,16	18,922	10,541	22,769	0,199	2,16	18,922	11,67	25,2072	0,220815	2026
	АПАВ, мг/дм3	2,16	18,922	0,0975	0,211	0,002	2,16	18,922	0,12	0,2592	0,002271	2026
	Нефтепродукты, мг/дм3	2,16	18,922	0,029	0,063	0,001	2,16	18,922	0,032	0,06912	0,000605	2026
	ХПК, мг/дм3	2,16	18,922	6,146	13,275	0,116	2,16	18,922	6,29	13,5864	0,119017	2026
	Нитраты, мг/дм3	2,16	18,922	0,397	0,858	0,008	2,16	18,922	0,49	1,0584	0,009272	2026
	Нитриты, мг/дм3	2,16	18,922	0,0456	0,098	0,001	2,16	18,922	0,0649	0,140184	0,001228	2026
	Сульфаты, мг/дм3	2,16	18,922	69,9	150,984	1,323	2,16	18,922	79,6	171,936	1,506159	2026
	Фосфаты, мг/дм3	2,16	18,922	0,123	0,266	0,002	2,16	18,922	0,133	0,28728	0,002517	2026
	Хлориды, мг/дм3	2,16	18,922	41,8	90,288	0,791	2,16	18,922	42,8	92,448	0,809844	2026
						395,278	3,463				423,878	3,713172

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение разрешение №KZ49VCZ03791627 от 28.11.2024 г. на 2025 год					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год достижения ДС
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске, мг/дм³	Сброс		на 2026- 2035 года					
							Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм3	Сброс		
		м³/ч	тыс. м³/год		г/ч	т/год	м³/ч	тыс. м³/год		г/ч	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Выпуск №2 - пруд- накопитель полевой лагерт Кожасай (м-е Кожасай)	Взвешенные вещества, мг/дм3	1,48	12,965	32,7	48,396	0,627	1,48	12,965	36,9	54,612	0,478401	2026
	БПК5, мг/дм3	1,48	12,965	2,67	3,952	0,051	1,48	12,965	2,89	4,2772	0,037468	2026
	Азот аммонийный, мг/дм3	1,48	12,965	6,466	9,570	0,124	1,48	12,965	6,954	10,29192	0,090157	2026
	АПАВ, мг/дм3	1,48	12,965	0,057	0,084	0,001	1,48	12,965	0,077	0,11396	0,000998	2026
	Нефтепродукты, мг/дм3	1,48	12,965	0,059	0,087	0,001	1,48	12,965	0,079	0,11692	0,001024	2026
	ХПК, мг/дм3	1,48	12,965	6,42	9,502	0,123	1,48	12,965	6,98	10,3304	0,090494	2026
	Нитраты, мг/дм3	1,48	12,965	0,032	0,047	0,001	1,48	12,965	0,174	0,25752	0,002256	2026
	Нитриты, мг/дм3	1,48	12,965	0,156	0,231	0,003	1,48	12,965	0,042	0,06216	0,000545	2026
	Сульфаты, мг/дм3	1,48	12,965	98,48	145,750	1,890	1,48	12,965	100,34	148,5032	1,300888	2026
	Фосфаты, мг/дм3	1,48	12,965	0,13	0,192	0,002494	1,48	12,965	0,27	0,3996	0,0035	2026
	Хлориды, мг/дм3	1,48	12,965	120,38	178,162	2,310	1,48	12,965	122,17	180,8116	1,58391	2026
						395,974	5,134				409,776	3,589641

Нормативы допустимых сбросов установлены на расчетный период 2026 год по вышеуказанным загрязняющим веществам и составят:

- по выпуску №1 - пруд-накопитель в/п Мунайши (м-е Алибекмола) - **423,878** г/час и **3,713172** тонн в год;
- по выпуску №2 - пруд-накопитель полевой лагерт Кожасай (м-е Кожасай) - **409,776** г/час и **3,589641** тонн в год.

Общий объем составит по двум водовыпускам в сумме - **833,653** г/час и **7,302813** тонн в год.

Год достижения НДС – 2026 год.

Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления попуттилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования; и б) обоснование предельного количества накопления отходов по их видам;

№ п/п	Наименование отхода	Код отхода	Уровень опасности	Средняя скорость образования, т\год	
				Алибекмола	Кожасай
1	2	3	4	5	6
1	Отходы от установки демеркаптанзации нефти (производственные стоки)	05 01 09*	опасный	880	0
2	Металлические емкости из-под масла	15 01 11*	опасный	6,7	3,5
3	Отработанный этиленгликоль (ЭГ)	05 01 09*	опасный	2	8
4	Отработанное компрессорное масло	13 02 04*	опасный	15	10,66
5	Раствор отработанной щелочи	06 02 04	опасный	297	0
6	Антифриз	16 01 14*	опасный	3	0,2
7	Промасленные пластиковые бутылки	15 01 10*	опасный	0,6	0,14
8	Отработанные ртутьсодержащие лампы	20 01 21*	опасный	2,8	0
9	Грунт, пропитанный нефтепродуктами (замазученный грунт)	17 05 03*	опасный	102	70
10	Промасленная ветошь	15 02 02*	опасный	1,78	0,68
11	Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	опасный	3	0,5
12	Нефтешлам	05 01 02*	опасный	742,5	46,6
13	Отходы теплоизоляции	17 06 03	неопасный	1	1
14	Металлолом	12 01 01	неопасный	1,5	0,5
15	Огарки сварочных электродов	12 01 13	неопасный	0,0342	0,0342
16	Строительные отходы	17 01 07	неопасный	110	63
17	Отходы офисной техники	20 01 36	неопасный	4,7	0
18	Твёрдо-бытовые отходы (ТБО)	20 01 08	неопасный	274	171
19	Пищевые отходы	20 03 01	неопасный	80	60

№ п/п	Наименование отхода	Код отхода	Уровень опасности	Средняя скорость образования, т\год	
				Алибекмола	Кожасай
1	2	3	4	5	6
20	Осадок хоз. бытовых сточных вод	19 08 16	неопасный	15,5	9,5
21	Активированный уголь	06 13 02	неопасный	0,6	0,5
22	Керамические шарики	05 07 99	неопасный	0,165	0,2
23	Песок кварцевый (песочный фильтр)	05 07 99	неопасный	2	0
24	Молекулярные сита	05 07 99	неопасный	1,3	0,8
25	Катализатор Клауса	05 01 99	неопасный	0,41	0,2
26	Производственные жидкие отходы от КРС	16 10 02	неопасный	2400	2600
27	Резиновые пластиковые изделия	19 12 04	неопасный	0,8	0,25
28	Буровой шлам	01 05 05*	опасный	1822,52	2733,78
29	Отработанный буровой раствор	01 05 06*	опасный	1410,42	2115,63
30	Сера комовая загрязненная	05 07 02*	опасный	10	0

Основными физическими факторами воздействия на окружающую среду будут являться шум, вибрационное и электромагнитное, тепловое воздействие. Все работы будут проходить в соответствии с требованиями законодательства РК в области обеспечения безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды по отношению к проводимым работам. Тепловое воздействие Источников теплового воздействия, которые могли бы отрицательно воздействовать на персонал и окружающую среду, нет. Электромагнитное воздействие Источников электромагнитного воздействия, как на площадке, так и вблизи от нее, нет. Следовательно, при соблюдении всех санитарных норм и правил электромагнитного воздействия на окружающую среду не будет производиться. Радиопомехи. Все электрооборудование изготовлено с защитой от низкочастотного и высокочастотного электромагнитного излучения, что не будет создавать радиопомех. Шумовое воздействие Основными источниками шума при функционировании проектируемого объекта является оборудование. Оборудование, использование которого предусматривается на проектируемом предприятии, является типовым, имеющим шумовые характеристики на уровне нормативных значений, при которых обеспечиваются нормативные значения шума на границе санитарно-защитной зоны.

2) описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая:

вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды;

Рассматриваемый в проекте вариант осуществления намечаемой деятельности является наиболее рациональным. Осуществление деятельности производится на существующей территории объекта. Расположение объекта предусмотрено на существующей территории. Обеспечивается удаленность селитебной территории в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями. Не требуются освоение новых земель, изъятие земель сельскохозяйственного назначения и других.

3) информацию о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности, включая жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности, биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы), земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации), воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод), атмосферный воздух, сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем, материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты, а также взаимодействие указанных объектов;

Выбросы не превышают установленные ПДК. территории расположения объекта зарегистрированных памятников историко-культурного наследия не имеется. Территория объекта находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

4) описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты, перечисленные в подпункте 3) настоящего пункта, возникающих в результате:

строительства и эксплуатации объектов, предназначенных для осуществления намечаемой деятельности, в том числе работ по утилизации существующих объектов в случаях необходимости их проведения;

использования природных и генетических ресурсов (в том числе земель, недр, почв, воды, объектов растительного и животного мира – в зависимости от наличия этих ресурсов и места их нахождения, путей миграции диких животных);

эмиссий в окружающую среду, накопления отходов и их захоронения;

кумулятивных воздействий от действующих и планируемых производственных и иных объектов;

применения в процессе осуществления намечаемой деятельности технико-технологических, организационных, управленческих и иных проектных решений, в том числе в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, – наилучших доступных техник по соответствующим областям их применения; и 9)

Минимизация возможного воздействия отходов на компоненты окружающей среды достигается принятием следующих решений: - отдельный сбор отходов;- использование специальных контейнеров или другой специальной тары для временного хранения отходов, установленных на оборудованных площадках; - содержать в чистоте контейнеры, площадки для контейнеров, близлежащую территорию, оборудовать контейнерные площадки в соответствии с санитарными нормами и правилами; - сбор, транспортировка и захоронение отходов производится согласно требованиям РК;

7) обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности;

Захоронение отходов не предусматриваются проектами.

8) информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации;

Воздействие возможных аварий на почвенно-растительный покров. Основные аварийные ситуации, которые могут иметь негативные последствия для почвенно-растительного покрова, связаны со следующими процессами: · пожары; · разливы химреагентов, ГСМ; · Необходимо отметить, что серьезное воздействие на компоненты окружающей среды могут оказать и непосредственно ликвидационные работы по изъятию загрязненной почвы и ее утилизации. Подобные операции обычно требуют привлечения транспортных средств и техники, движение которых происходит на достаточно большой площади. В результате могут уничтожаться естественные ландшафты далеко за пределами очага загрязнения.

К основным мероприятиям по обеспечению безопасности населения в чрезвычайных ситуациях относятся следующие: прогнозирование и оценка возможности последствий чрезвычайных ситуаций - разработка мероприятий, направленных на предотвращение или снижение вероятности возникновения таких ситуаций, а также на уменьшение их последствий; - обучение населения действиям в чрезвычайных ситуациях и разработка эффективных способов его защиты. Нормативно-методическое обеспечение системы чрезвычайного реагирования на месторождении – это пакет документов, определяющих перечень предупредительных мероприятий, структуру системы аварийного оповещения и систему мероприятий по ликвидации аварийной ситуации- «План мероприятий по ликвидации возможных аварий, защите людей и окружающей среды на территории буровых, производственных участков, санитарно- охранной зоне и в пределах разведочных площадей». «План ликвидации возможных аварий». «Декларация безопасности промышленного объекта».

10) оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах;

Необратимое воздействие не предусмотрено

11) способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления;

Прекращение намечаемой деятельности не предусматривается, так как проект имеет высокое социальное значение для района его размещения.

Реализация намечаемой деятельности окажет положительное влияние на развитие экономики региона и социально-экономического благополучия населения.

На основании вышесказанного, способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, в рамках данного отчета, не приводятся.

12) описание мер, направленных на обеспечение соблюдения иных требований, указанных в заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду;

Одной из основных задач охраны окружающей среды при эксплуатации объекта является разработка и выполнение запроектированных природоохранных мероприятий. При

проведении эксплуатации объекта, будет принят комплекс мер, обеспечивающих предотвращение и смягчение воздействия на природную среду. Так, согласно Приложению 4 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК предприятием будет предусмотрено внедрение обязательных мероприятий, соответствующих данному виду деятельности по намечаемому строительству объекта: По пункту 6.3. Проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных; по пункту 7.2. Внедрение технологий по сбору, транспортировке, обезвреживанию, использованию и переработке любых видов отходов, в том числе бесхозяйных; В целом, природоохранные мероприятия можно разделить на ряд общеорганизационных и специфических мероприятий, направленных на снижение воздействия на конкретный компонент природной среды. Одним из наиболее значимых и необходимых требований для контроля воздействий и разработки конкретных мероприятий по их ограничению и снижению является производственный мониторинг окружающей среды, который предусматривает регистрацию возникающих изменений.