

Краткое нетехническое резюме

«Проект нормативов допустимых выбросов на 2027–2029 гг, Проект нормативов предельно-допустимых сбросов на 2027–2029 гг; Программа управления отходами на 2027–2029 гг и Программа экологического контроля на 2027–2029 гг».

1) Описание деятельности, в отношении которой составлен отчет:

Причиной разработки проектов Нормативов допустимых выбросов на 2027–2029 гг, Проект нормативов предельно-допустимых сбросов на 2027–2029 гг; Программа управления отходами на 2027–2029 гг и Программа производственного экологического контроля на 2027–2029 гг» для ДТОО «Жалгизтобемунай» на 2027-2029 гг. является окончание срока действия действующих в настоящее время проектов на 2024-2026 гг.

Основной производственной деятельностью ДТОО «Жалгизтобемунай» является добыча и подготовка нефти на месторождении Жалгизтобе.

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

Областной центр г. Актау находится в 165 км от месторождения. Ближайшие населенные пункты: пос. Киякты – 30 км, рабочий пос. Каражанбас – 30 км, пос. Кызан – 65 км, с.Тушыкудык – 100 км. Крупные нефтяные промыслы расположены от месторождения Жалгизтобе на расстоянии: Северные Бузачи – 10 км, Каражанбас – 22 км, Каламкас – 32 км.

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

Со всеми пунктами месторождение Жалгизтобе связано грунтовыми дорогами.

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

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

Площадь земельного отвода месторождения Жалгизтобе составляет 1125,4 га.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться: добыча нефти, сжигание газа на печах, работа дизель – генераторов и др.

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

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

2) обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

После реализации проектов, по которым намечается строительство и ввод в эксплуатацию объектов, на площадках ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» в 2027-2029 года количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: на 2027-2029 года составит – 145, в т.ч. организованных – 73, неорганизованных – 72.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах месторождения Жалгизтобе на 2027-2029 год.

№ площадки	Наименование производства	Количество источников выбросов загрязняющих веществ		
		организованные	неорганизованные	всего
001	Обустройство устьев скважин	25	3	28
002	ДНС 1,2	8	22	30
003	Установка по закачке горячей воды №2	4	8	12
004	Пункт подготовки нефти (ППН)	15	16	31
005	Пункт сдачи нефти (ПСН)	9	7	16
006	Механическая мастерская	4	2	6
007	КПРС	4	2	6
008	Газопровод с точки врезки КБМ до ППН	2	2	4
009	Газопровод до ПСН	-	1	1
010	Газопровод от ППН до м/р УЗГВ-2	1	2	3
011	Нефтепровод от ППН до ПСН	-	2	2
012	Вахтовый поселок	1	1	2
013	СИКПН	-	4	4
Всего по предприятию:		73	72	145

В проекте «Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Жалгизтобе ДТОО «ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ» определены, проанализированы и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации объектов месторождения Жалгизтобе. Всего при инвентаризации выявлено 145 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, 73 из которых являются организованными и 72 являются неорганизованными.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу , на 2027 год составит 136,5917126 г/сек или 222,01816 т/год.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу , на 2028-2029 года составит 136,5917 г/сек или 223,3397 т/год.

3) обоснование предельного допустимого сброса;

Основанием для разработки Проекта нормативов допустимых сбросов на 2027-2029 гг. для ДТОО «Жалгизтобемунай» является Заключение № FE-0016/25 от 30.04.2025 г. по рабочему проекту «Расширение ДНС-1 на месторождении Жалгизтобе – установка

предварительного сброса воды», согласно которому на месторождении предусматривается установка блока очистки пластовой воды (БУГОВ).

Лимиты Нормативов сбросов загрязняющих веществ на месторождении Жалгизтобе на 2027-2029 гг представлены в Таблице 4.1.2

Предприятие, организация, учреждение – ТОО «Жалгизтобемунай»

Категория сточных вод – производственные сточные воды

Наименование водного объекта, принимающего сточные воды – нефтеносные горизонты

Утвержденный расход сточных вод: 18,10411 м³/сут; 0,7543379 м³/час; 6608 тыс. м³/год.

Таблица 4.1.2 - Нормативы сбросов загрязняющих веществ на месторождении Жалгизтобе на 2027-2029 гг.

Наименование загрязняюще го вещества	Существующее положение, 2026 год					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на 2027-2029 гг					Год достижения НДС
	расход сточных вод		Концен трация на выпуске, мг/ дм³	сброс		расход сточных вод		допустимая концентраци я на выпуске, мг/ дм³	сброс		
	м³/ч	тыс. м³/год		г/ч	т/год	м³/ч	тыс. м³/год		г/ч	т/ год	
Взвешенные вещества						0,7543379	6,608	40	30,173516	0,26432	2027-2029
Хлориды								29240	22056,8402	193,21792	2027-2029
Сульфаты								1	0,7543379	0,006608	2027-2029
Гидрокарбон аты								106,1	80,0352511	0,7011088	2027-2029
Бромиды								0,21	0,15841096	0,00138768	2027-2029
Йодиды								0,36	0,27156164	0,00237888	2027-2029
Железо общее								2,89	2,18003653	0,01909712	2027-2029
Нефтепродук ты								40	30,173516	0,26432	2027-2029
Кальций								1 200,00	905,205479	7,9296	2027-2029
Магний								660	497,863014	4,36128	2027-2029
Калий								1 148,90	866,658813	7,5919312	2027-2029
Натрий								15 945,40	12028,2195	105,3672032	2027-2029
Железо 3-х валентное								0,07	0,05280365	0,00046256	2027-2029
Всего:											36498,586

4) обоснование предельного количества накопления отходов по их видам;

Представлено в Программе управления отходами на 2027-2029 гг, разработана во исполнение требований законодательства Республики Казахстан. Программа управления отходами содержит сведения об объеме и составе образуемых отходов, методах их хранения, утилизации, захоронения, рекультивации или уничтожения.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода.

Все виды отходов подлежат разделному сбору в специально установленные контейнеры с различной маркировкой, которые устанавливаются для минимизации негативного влияния бытовых отходов на окружающую среду и на здоровье человека.

Метод утилизации - Сбор и вывоз специализированной организацией по договору. Собственных полигонов для хранения отходов ДТОО «Жалгизтобемунай» не имеет.

Лимиты производства и накопления отходов на 2027-2029 гг. на период строительства и эксплуатацию месторождения Жалгизтобе предоставлены в таблице 4.6.

Таблица 4.6 - Лимиты накопления на период эксплуатации месторождения на 2027-2029 гг.

Наименование отхода	Год накопления	Место накопления	Нормативные объемы накопления отходов, т/г	Запрашиваемые лимиты накопления отходов, т/г
При обустройстве контейнеров Расширение ДНС-1 на месторождении Жалгизтобе-установка предварительного сброса воды (период строительства)				
Использованная тара ЛКМ 15 01 10*	2027	Специальный контейнер	0,003	0,003
Промасленная ветошь 15 02 02*	2027	Собирается в специальные контейнеры, установленные в местах образования отходов.	0,0381	0,0381
Огарки сварочных электродов 12 01 13	2027	Специальный контейнер	0,00885	0,00885
Строительные отходы 17 09 04	2027	Специальная площадка	5,0	5,0
Металлолом 16 01 17	2027	Специальная площадка	1,5	1,5
Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств) 20 03 01	2027	Контейнер для ТБО	1,563	1,563
Итого:			8,11295	8,11295
При Модернизации системы сбора нефти от добывающих скважин на месторождении Жалгизтобе (период строительства) 2028				
Использованная тара ЛКМ 15 01 10*	2028-2029	Специальный контейнер	0,04153	0,04153
Промасленная ветошь 15 02 02*	2028-2029	Собирается в специальные контейнеры, установленные в местах образования отходов.	0,0381	0,0381
Огарки сварочных электродов 12 01 13	2028-2029	Специальный контейнер	0,0218	0,0218
Строительные отходы 17 09 04	2028-2029	Специальная площадка	10,0	10,0
Металлолом 16 01 17	2028-2029	Специальная площадка	20,0	20,0
Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств) 20 03 01	2028-2029	Контейнер для ТБО	0,75	0,75
Итого:			35,35143	35,35143
При эксплуатации месторождения на 2027-2029 гг.				
Отработанные люминесцентные лампы	2027-2029	Контейнер с плотно закрывающейся крышкой	0,499	0,499
Промасленная ветошь 15 02 02*	2027-2029	Собирается в специальные контейнеры, установленные в местах образования отходов.	2,286	2,286
Нефтешлам 05 01 03*	2027-2029	Специальная площадка	400,001	400,001
ООПС (отходы обратной промывки скважин) 05 01 06*	2027-2029	Специальный контейнер	68,5	68,5
Использованная тара ЛКМ 15 01 10*	2027-2029	Специальный контейнер	0,0450	0,0450
Использованная тара из-под химреагентов 16 05 06*	2027-2029	Специальная площадка	2,14	2,14
Отработанные масляные фильтры 16 01 07*	2027-2029	Специальный контейнер	0,08	0,08
Отработанное масло 13 02 08*	2027-2029	Специальная емкость для хранения отработанных масел	0,9839	0,9839
Отработанные аккумуляторы 16 06 01*	2027-2029	Контейнер для хранения аккумуляторных батарей	0,0925	0,0925
Медицинские отходы, Класс «Б» 18 01 03*	2027-2029	Сбор производится в медпункте в специальные герметичные контейнеры	0,0185	0,0185

Медицинские отходы, Класс «Г» 18 01 06*	2027-2029	Сбор производится в медпункте в специальные герметичные контейнеры	0,001	0,001
Огарки сварочных электродов 12 01 13	2027-2029	Специальный контейнер	0,0346	0,0346
Строительные отходы 17 09 04	2027-2029	Специальная площадка	22,0	22,0
Отработанные автошины 16 01 03	2027-2029	Специальная площадка	2,8192	2,8192
Металлолом черных металлов 16 01 17	2027-2029	Специальная площадка	40,2914	40,2914
Иловый осадок 19 08 16	2027-2029	Иловые площадки	14,4975	14,4975
Коммунальные (смешанные отходы и отдельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств) 20 03 01	2027-2029	Контейнер для ТБО	101,01	101,01
Пищевые отходы 02 02 03	2027-2029	Промаркированные контейнеры для временного хранения.	27,01	27,01
Итого:			682,3096	682,3096

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

Для уменьшения влияния работ на состояние окружающей среды предусматривается комплекс мероприятий.

- упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории производства работ, разработка оптимальных схем движения.

- применение новейшего отечественного и импортного оборудования, с учетом максимального сгорания топлива и минимальными выбросами ЗВ в ОС;

- техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками работающего на участках работ транспорта;

- соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан (Водный Кодекс, 2003; РНД 1.01.03-94, 1994), внутренних документов и стандартов компании;

- Своевременная ликвидация капель и проливов (аварийная ситуация).

- Своевременная ассенизация септика.

- применение современных технологий ведения работ;

- использование экологически безопасных техники и горюче-смазочных материалов;

- проведение земляных работ в наиболее благоприятные периоды с наименьшим негативным воздействием на почвы и растительность (зима);

- своевременное проведение работ по рекультивации земель;

- сбор отработанного масла и утилизация его согласно законам Казахстана

- установка контейнеров для мусора

- установка портативных туалетов и утилизация отходов

Вывод:

Реализация данных проектов направлена на повышение эффективности эксплуатации объекта и предусматривает применение современных технических и организационных решений, способствующих снижению экологических рисков.

Предусмотренные природоохранные мероприятия обеспечивают соответствие проекта действующим экологическим требованиям и способствуют рациональному использованию природных ресурсов.

Реализация производственного экологического контроля позволит обеспечить экологическую безопасность проектов и минимизировать возможные риски для населения и окружающей среды.