

Нетехническое резюме

ТОО «Жаикмунай» является действующим предприятием.

<i>Почтовый адрес предприятия</i>	090000, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул.Александра Карева, 43/1
<i>Административное расположение объектов:</i>	Западно-Казахстанская область, район Бәйтерек
<i>Количество производственных площадок, рассматриваемых проектом НДС</i>	5
<i>Производственные объекты, рассматриваемые данным проектом НДС</i>	1. Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (ЧНГКМ); 2. Магистральный Нефтепровод Чинаревское НГКМ – п.Белес; 3. Нефтеналивной Терминал (п. Белес); 4. Площадка приемо-сдаточного пункта (ПСП); 5. Подземный нефтепровод системы подачи товарной нефти от Терминала в пос. Белес в МН «Узень-Атырау-Самара» в районе ПК-1187 км

Основной вид деятельности ТОО «Жаикмунай» - разведка, добыча и реализация углеводородного сырья (УВС) (см. Приложение 3).

В настоящее время нефтегазоконденсатные залежи месторождения Чинаревское находятся в промышленной разработке согласно утвержденному проектному документу «Анализ разработки месторождения Чинаревское по состоянию на 01.01.2020 г.» (письмо №04-14/8236 от 08.07.2020, протокол ЦКРР № 2/14 от 25.06.2020 г.).

В состав ТОО «Жаикмунай» входят следующие объекты:

1. Территория Чинаревского НГКМ:

- Площадки эксплуатационных, разведочных скважин и скважин в испытании;
- Промплощадка Установки подготовки нефти (УПН-1);
- Промплощадка Установки комплексной подготовки газа (УКПГ-1/2) и склада СУГ-1/2 (сжиженный углеводородный газ);
- Промплощадка Установки комплексной подготовки газа (УКПГ-3) и склада СУГ-3 (сжиженный углеводородный газ);
- Промплощадка УПН-2;
- ГТЭС-26 МВт;
- Система газлифта для северо-восточной части Турнейской нефтеносной залежи на месторождении Чинаревское;
- Площадка повторной закачки воды в пласт – Южные сооружения;
- Площадка Цеха по подготовке буровых отходов к утилизации (включающая площадку солерастворного узла);

– Магистральный газопровод ЧНГКМ – система магистральных газопроводов Интергаз Центральная Азия;

- Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси;
- Полигон захоронения пластовых вод и промстоков;
- Резервный полигон закачки пластовых, технических вод и стоков;
- Пожарное депо;
- Площадка Вахтового городка № 1;

2. На территории сельского округа Белес (п. Белес):

- Площадка нефтеналивного терминала;
- Площадка приемо-сдаточного пункта (ПСП);
- Подземный нефтепровод системы подачи товарной нефти от Терминала в пос. Белес в МН «Узень-Атырау-Самара» в районе ПК-1187 км;

3. Магистральный Нефтепровод Чинаревское НГКМ – п.Белес, включающий линейную часть, ГНПС, узел приема нефти.

Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (далее - месторождение) расположено в северо-восточной части района Бәйтерек Западно-Казахстанской области, вблизи границы Республики Казахстан и Российской Федерации и занимает площадь 322.4 км².

Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение находится на расстоянии не менее 70 км к юго-западу от пос. Желаетово, входящего в состав г.Уральска, областного центра Западно-Казахстанской области.

Ближайшая селитебная зона – п. Сұлұ-Көл (бывший п. Чесноково), расположен на расстоянии около 1,12 км от существующих скважин.

Расстояние от крайних площадок ЧНГКМ до близрасположенного Кирсановского заповедника составляет не менее 10 км, до санатория Нурберген Акжайык - не менее 100 км.

Корректировка материалов на получение Экологического разрешения на воздействие ТОО «Жаикмунай» на 2024 г. (с 20 августа по 31 декабря 2024 г.) осуществляется в связи с необходимостью обновления экологического разрешения на воздействие ТОО «Жаикмунай» на 2024 г., для реализации с 20 августа по 31 декабря 2024 года следующих новых проектов.

изменению нормативов допустимых сбросов, указанные проекты не имеют:

1. Проекта отчета о возможных воздействиях на состояние окружающей среды «Установке на территории ЦПБО Комплекса УЗГ-1М для переработки и утилизации отходов» (Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к проекту № KZ87VVX00303218 от 31.05.2024 г.);
2. Рабочий проект «Система газообнаружения и оповещения входного манифольда УКПГ-3», ЗКО, р-н Байтерек» Раздел «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ49VWF00127898 от 11.01.2024 г.);
3. Рабочий проект «Объединение системы азота установок УПН-2 и УКПГ-1/2. Расширение объединенной системы на установку УПН-1, ЗКО, р-н Байтерек» Раздел «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ94VWF00142705 от 28.02.2024 г.);

4. Рабочий проект «Автоматизированные системы экологического мониторинга эмиссий на источниках выбросов компании» Раздел «Охрана окружающей среды» (Установка автоматизированной системы мониторинга выбросов на ТОО "Жаикмунай", как вид деятельности, отсутствует в приложении 2 к Экологическому кодексу РК [1] «Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II или III категорий». Согласно п. 2 ст. 12 Экологического кодекса РК [1] виды деятельности, не указанные в приложении 2 к или не соответствующие изложенным в нем критериям, относятся к объектам IV категории, т. е. намечаемая деятельность относится к объектам IV категории. Намечаемая деятельность предусматривается в пределах промышленной площадки ТОО "Жаикмунай", относящегося к I категории, но, при этом не оказывает влияние на объем, количество и (или) интенсивность эмиссий и иных форм негативного воздействия предприятия на окружающую среду (п.3 ст. 12 Экологического кодекса РК).

Реализация проектных решений по указанной проектной документации будет осуществляться на освоенной территории действующих объектов Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения.

Материалы на получение Экологического разрешения на воздействие ТОО «Жаикмунай» на 2024 г. (с 20 августа по 31 декабря 2024 г.) включают в себя следующую документацию:

- 1) Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для ТОО «Жаикмунай» на 2024 г. (с 20 августа по 31 декабря 2024 г.);
- 2) Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ на полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения на 2024 год». Корректировка с 20 августа по 31 декабря 2024 г.
- 3) Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых в пруды-испарители УКПГ-1/2 и УКПГ/3 Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения на 2024 год. Корректировка с 20 августа по 31 декабря 2024 г.»:
- 4) Проект программы управления отходами ТОО «Жаикмунай» на 2024 год. Корректировка с 20 августа по 31 декабря 2024 г.
- 5) Программа производственного экологического контроля и мониторинга ТОО «Жаикмунай на 2024 год Корректировка(с 20 августа по 31 декабря 2024 г.) ;
- 6) План мероприятий по охране окружающей среды на период 2024 год ТОО «Жаикмунай».

Информация 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:

ТОО «Жаикмунай» проводит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Чинаревского лицензионного блока в Западно-Казахстанской области РК на основании контракта с Правительством РК за №81 от 31.10.1997 г. Срок действия Контракта до 26.05.2031 г.

На Государственном Балансе запасов полезных ископаемых РК по состоянию на 02.01.2020 г. учтены запасы по Чинаревскому месторождению, утвержденные ГКЗ РК 03.03.2021 г. (Протокол ГКЗ РК № 2276-21-У).

В целом по месторождению Чинаревское начальные геологические/извлекаемые запасы углеводородов на 02.01.2020 г. составляют:

- нефти:
сумма категорий В+С1 – 21928 / 7036 тыс. т.,
категории С2 – 6173/ 1985 тыс. т.,
- растворенного газа:
сумма категорий В+С1 – 4532,1/ 1445,8 млн. м³, категории С2 – 816/258,5 млн. м³,
- свободный газ:
сумма категорий В+С1 – 30458/ 19197 млн. м³, категории С2 - 6844 / 3743 млн. м³,
- конденсат:
сумма категорий В+С1 - 20932/ 6648 тыс. т., категории С2 – 4066/ 1157 тыс. т.

Реализуемой продукцией ТОО «Жаикмунай» являются:

- нефть,
- стабилизированный конденсат,
- сжиженный углеводородный газ,
- сухой газ.

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

Атмосферный воздух

Согласно *Проекту нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для ТОО «Жаикмунай» на 2024 г. (с 20 августа по 31 декабря 2024 г.)*, в целом по рассмотренным производственным площадкам ТОО «Жаикмунай» выделено:

- на существующее положение - 998 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 441 неорганизованных, 557 организованных, из них нормируемых 973 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 441 неорганизованных, 532 организованных;
- на перспективу 2024 г. - 1073 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 476 неорганизованных, 597 организованных, из них нормируемых 1019 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 470 неорганизованных, 549 организованных.

В связи с реализацией Рабочего проекта, с Проектом отчета о возможных воздействиях на состояние окружающей среды «Установке на территории ЦПБО Комплекса УЗГ-1М для переработки и утилизации отходов» (Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к проекту № KZ87VVX00303218 от 31.05.2024 г.), предусматривающим демонтаж ТДУ-Фактор-400 ТОО «Хэлп-Экойл», установленной на территории Цеха по подготовке буровых отходов к утилизации ТОО «Жаикмунай» (далее по тексту ЦПБО), удаляются источники №№ 3301, 3302, 3303 ТДУ-Фактор-400.

В соответствии с п. 18 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г. для существующих источников выбросов ТОО «Жаикмунай» при определении выбросов на 2024 г. учитывается фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние три года в пределах показателей, установленных проектом, за исключением случаев технологически неизбежного сжигания газа.

Увеличение источников выбросов по сравнению с действующим Проектом НДВ связано с реализацией проектных решений в соответствии с указанной выше рабочей документацией (учтены источники выбросов в период строительства/эксплуатации объектов) с 20 августа по 31 декабря 2024 г.

Новые источники загрязнения атмосферы по указанным выше проектам включают установку Комплекса УЗГ-1М для переработки и утилизации отходов с ленточными транспортерами и ковшовым конвейером, передвижные дизельные генераторы, битумные котлы, резервуары с дизельным топливом к ним, сварочные и покрасочные работы, разгрузка строительных материалов, на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Расчеты рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с использованием моделирования показали, что в воздухе близлежащих населенных пунктов, концентрации вредных веществ, выбрасываемых источниками предприятия, с учетом фона не превышают ПДК, а также, что общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды в соответствии с п. 8 *Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, №63 от 10.03.2021 г.*, нормативы НДВ для предприятия рекомендуется установить на уровне фактических выбросов.

Срок достижения нормативов – 2024 год.

Запрашиваемые объемы нормативов выбросов загрязняющих веществ на 2024 г. (с 20 августа по 31 декабря) составили – 2 193,640897 т/год при разрешенном объеме на 2024 г. – 5 983,26933 т/год.

Поверхностные и подземные воды

Согласно Проекту нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых в пруды-испарители УКПГ-1/2 и УКПГ/3 Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения на 2024 год. Корректировка с 20 августа по 31 декабря 2024 г., пруды-испарители предназначены для приема:

1. УКПГ-1/2 – условно чистые сточные воды,
2. УКПГ-3 – производственные очищенные сточные воды.

ТОО «Жаикмунай» на Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения имеет 2 выпуска сточных вод, в т. ч. на УКПГ-1/2 – 1 выпуск, на УКПГ-3 – 1 выпуск.

Гидрографическая сеть района расположения прудов-испарителей представлена следующими водными объектами:

- рекой Урал, протекающей на расстоянии 23,4 км;
- рекой Елтышовка на расстоянии не менее 5,8 км к востоку;
- рекой Ембулатовка протекающей в 2,3 км западнее прудов-испарителей.

По условиям протекания все реки области относятся к равнинным рекам.

Согласно Постановлению Акимата ЗКО от 24.02.2017 г. № 52 Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования Западно-Казахстанской области (с изменениями и дополнениями по состоянию на 07.04.2024 г.):

- ширина водоохранной зоны р. Урал составляет 500 – 2000 метров;
- ширина водоохранной зоны р. Ембулатовка составляет 500 метров.

Согласно Правил установления водоохранных зон и полос, утвержденных приказом Министра сельского хозяйства от 18.05.2015 г. № 19-1/446, минимальная ширина водоохранных зон для малых рек (длиной до 200 км), по каждому берегу принимается равной 500 метров.

Таким образом, пруды-испарители находятся за пределами водоохранной зоны рек Урал, Ембулатовка, Елтышовка.

Нормативы сбросов, отводимых со сточными водами, включают:

1. по водовыпуску № 1 – 13 загрязняющих веществ (взвешенные вещества, железо общее, хлориды, сульфаты, аммоний солевой, нитриты, нитраты, фториды, медь, марганец, никель, СПАВ, цинк);
2. по водовыпуску № 2 – 17 загрязняющих веществ (взвешенные вещества, железо общее, хлориды, сульфаты, аммоний солевой, нефтепродукты, нитриты, нитраты, фториды, медь, свинец, марганец, никель, кадмий, СПАВ, цинк, фенолы).

Объемы устанавливаемых допустимых сбросов ЗВ на с 20 августа по 31 декабря 2024 г. составляют 86 753,074 г/с, 25,376443 т/год, в т.ч. по УКПГ-1/2 – 4 627,7 г/с, 2,713032 т/год, по УКПГ-3 – 82 125,374 г/с, 22.6634 т/год, при этом установленный лимит нормативов эмиссий ЗВ на 2023 гг. составлял 85 687,458 г/с, 68,0595 т/год.

При этом, следует отметить, что в августе 2023 г. из горячего резерва выведена площадка УКПГ-3, в связи с чем при выводе в 2024 г. объем сбросов может увеличиться за счет увеличения объема сточных вод с УКПГ-3.

Срок достижения нормативов НДС – 2024 г. Срок действия проекта составляет с 20 августа по 31 декабря 2024 года.

Подземные воды

Согласно Проекту нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ на полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения на 2024 год». Корректировка с 20 августа по 31 декабря 2024 г.

Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения (скважина R-1) предназначен для захоронения в глубокий верхнепермский водоносный горизонт пластовой воды, сопутствующий нефти, жидкая фаза отработанных буровых растворов, а также проявляющиеся при бурении скважин минерализованных сточных вод

Гидрографическая сеть района расположения рассматриваемого объекта представлена следующими водными объектами:

- рекой Урал, протекающей на расстоянии не менее 22 км;
- рекой Ембулатовка протекающей в 2,1 км западнее скважины R-1.

По условиям протекания все реки области относятся к равнинным рекам.

Согласно Постановлению Акимата ЗКО от 24.02.2017 г. № 52 Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования Западно-Казахстанской области (с изменениями и дополнениями по состоянию на 07.04.2024 г.):

- ширина водоохранной зоны р. Урал составляет 500 – 2000 метров, таким образом площадка скважины R-1 находится за пределами водоохранной зоны реки Урал; ширина водоохранной зоны р. Ембулатовка составляет 500 метров, таким образом площадка скважины R-1 находится за пределами водоохранной зоны реки Ембулатовка.

Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения имеет 1 выпуск сточных вод – скважина R-1.

Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ включают:

3. сбросы, закачиваемые с промышленными сточными водами – 11 загрязняющих веществ (взвешенные вещества, нефтепродукты, сероводород, калий, натрий, кальций, магний, хлориды, сульфаты, гидрокарбонаты, общее железо) и рН;
4. сбросов, закачиваемых с рапой – 11 загрязняющих веществ (взвешенные вещества, нефтепродукты, калий, натрий, кальций, магний, хлориды, сульфаты, карбонаты, гидрокарбонаты, общее железо) и рН.

Объемы устанавливаемых допустимых сбросов/ закачки ЗВ с 20 августа по 31 декабря 2024 г. составляют 28 879 320,15 г/с, 1 389,019082 т/год, при этом установленный лимит нормативов эмиссий ЗВ на 2024 г. (с 1 января по 31 декабря) составляет 2 911,231711 т/год. Следует отметить, что закачка промышленных сточных вод и рапы предусмотрена только в теплое время года (с 1 июня по 31 октября), что учтено при расчете сброса с 1 июня по 31 октября 2024 г. Также отметим, что согласно представленной в уполномоченный орган отчетности за 1 квартал 2024 г., сбросы, закачиваемые с промышленными сточными водами и рапой не осуществлялись (скважина R-1 находится на консервации).

Лимиты устанавливаются на основании фактических данных концентраций загрязняющих веществ в закачиваемых промышленных сточных водах и фактических объемов сбросов за предыдущие 3 года (согласно п. 56 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, № 63 от 10.03.2021 г.).

Срок достижения нормативов НДС – 2024 г. Срок действия проекта составляет с 20 августа по 31 декабря 2024 года.

Согласно Программе управления отходами ТОО «Жаикмунай» на 2024 г. Корректировка с 20 августа по 31 декабря 2024 г. на производственных объектах ТОО «Жаикмунай» образуются отходы производства и потребления. Объемы образования отходов с 20 августа по 31 декабря 2024 г. в целом по предприятию составляют 1 697,499 тонн, в т.ч. на ЧНГКМ – 1 643,733 тонн, на Нефтеналивном терминале – 53,766 тонн.

Планом мероприятий по охране окружающей среды на 2024 г. предложены мероприятия по соблюдению нормативов эмиссий.

Программа производственного экологического контроля ТОО «Жаикмунай» на 2024 год (с 20 августа по 31 декабря 2024 г.) разработана на основании и в соответствии с требованиями гл.13 ст.186 Экологического кодекса Республики Казахстан и других нормативно-методических и инструктивных документов в области охраны окружающей среды. Порядок предоставления информации и отчетности по выполнению Программы составлен на основании Приказа Министра Экологии, геологии и природных ресурсов РК Глава 3, Требования к отчетности по результатам ПЭК. Операторы объектов 1-2 категории

осуществляют ПЭЖ в соответствии со статьей 182 Кодекса. С целью получения достоверной информации о влиянии объектов ТОО «Жаикмунай» на окружающую среду и принятия мер по предотвращению, сокращению и ликвидации техногенного воздействия на среды природы на территории производственной деятельности компании проводится экологический мониторинг. Таким образом, Программой ПЭЖ предусмотрен мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия на объекты окружающей среды производственной деятельности ТОО «Жаикмунай». Помимо мониторинга соблюдения качества объектов окружающей среды нормативным показателям района расположения производственных объектов Программа предусматривает исследования качества атмосферного воздуха в п. Белес, в зоне влияния нефтеналивного терминала ТОО «Жаикмунай», и п. Чинарево и п. Сулуколь, как наиболее близко расположенных к производственным объектам ЧНКГМ, населенных пунктах.