

Қазақстан Республикасы Экология
және табиғи ресурстар министрлігі

«Қазақстан Республикасы Экология
және табиғи ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Батыс Қазақстан
облысы бойынша экология
департаменті» республикалық
мемлекеттік мекемесі



Министерство экологии и природных
ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное
учреждение «Департамент экологии по
Западно-Казахстанской области
Комитета экологического
регулирования и контроля
Министерства экологии и природных
ресурсов Республики Казахстан»

Орал қ., Л.Толстой көшесі, № 59 үй

г.Уральск, улица Л.Толстого, дом № 59

Номер: KZ21VWF00540458

Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.
Казахстанский филиал

Дата: 02.04.2026

090000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ,
БУРЛИНСКИЙ РАЙОН, АКСАЙСКАЯ Г.А.,
Г.АКСАЙ, улица Промышленная Зона,
строение № 81Н

KPO-PLAD-IN 0025

DATE: 03/04/2026

Мотивированный отказ

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан», рассмотрев Ваше заявление от 01.04.2026 № KZ60RYS01657409, сообщает следующее:

В пункте 2 заявления указано, что намечаемой деятельностью предусматривается строительно-монтажные работы по установке системы обессоливания воды, основанной на технологии обратного осмоса, с производительностью 500 м³/сутки. В разделах 1 и 2 приложения 1 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс) данный вид намечаемой деятельности отсутствует. Соответственно, на основании пункта 3 статьи 65 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не является обязательной.

В этой связи, Департамент отклоняет от рассмотрения представленное Вами заявление. Вместе с тем, в соответствии с пунктом 3 статьи 49 Кодекса для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Кодексом, проводится экологическая оценка по упрощенному порядку при:

- 1) разработке проектов нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;
- 2) разработке раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года №280.

Материалы экологической оценки по упрощенному порядку по видам деятельности, не подлежащим обязательной оценке воздействия на окружающую среду, прилагаются к заявлению на получение экологического разрешения на воздействие в соответствии с требованиями пункта 2 статьи 122 Кодекса и «Правил выдачи экологических

разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения», утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №319.

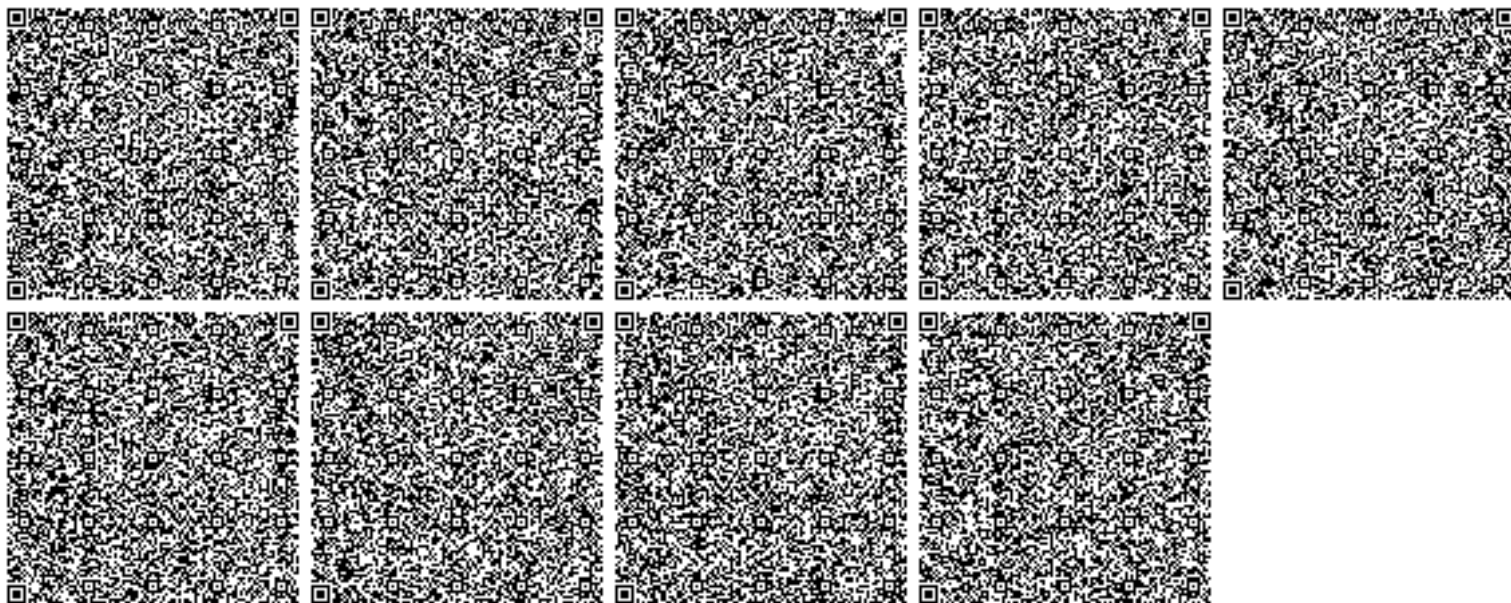
Согласно пункту 1 статьи 122 Кодекса заявление на получение экологического разрешения на воздействие подается по установленной форме в электронном виде в орган, осуществляющий выдачу экологического разрешения на воздействие в соответствии с пунктом 3 статьи 120 Кодекса.

Руководитель Департамента М. Еремеккалиев

Исп: С. Акбуранова
8(7112)51-53-52

Руководитель

Еремеккалиев
Мурат
Шымангалиевич





Месторождение Карачаганак

УКПГ-3. НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ НА Б. КОНЧУБАЙ.
ОПРЕСНИТЕЛЬНАЯ УСТАНОВКА

ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002

Код Заказчика: AP/D/24/0393-XXXX

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

						25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002			
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подпись	Дата	УКПГ-3. НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ НА Б. КОНЧУБАЙ. ОПРЕСНИТЕЛЬНАЯ УСТАНОВКА	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Даулетова А.			31.03.26		РП	1	31
Проверил		Эшанова О.			31.03.26		ТОО «КАСПИЙ ИНЖИНИРИНГ» г. Атырау		
Т.контроль		Коновалов А.			31.03.26				
Н.контроль		Каптова Л.			31.03.26				
ГИП		Саркулова А.			31.03.26				

ЛИСТ РЕВИЗИЙ

Рев. № 0

Страниц 31

Март 2026

Выпущено для рассмотрения и комментариев

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							25-С-05391-30-10-СЕ-ENV-REP-00002	Лист	
											2
			Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата			

СОДЕРЖАНИЕ

ЛИСТ РЕВИЗИЙ	2
1. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНИЦИАТОРЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	5
2. ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ ВИДОВ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ИХ КЛАССИФИКАЦИЯ СОГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЮ 1 ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОДЕКСА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН (ДАЛЕЕ - КОДЕКС).....	6
3. В СЛУЧАЯХ ВНЕСЕНИЯ В ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЙ....	7
4. СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМОМ МЕСТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА МЕСТА И ВОЗМОЖНОСТИ ВЫБОРА ДРУГИХ МЕСТ	8
5. ОБЩИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	9
6. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	11
7. ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ СРОКИ НАЧАЛА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ЕЕ ЗАВЕРШЕНИЯ	12
8. ОПИСАНИЕ ВИДОВ РЕСУРСОВ	13
9. ОПИСАНИЕ ОЖИДАЕМЫХ ВЫБРОСОВ ЭМИССИЙ И ОТХОДОВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	18
10. ОПИСАНИЕ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.....	19
11. ОПИСАНИЕ ОТХОДОВ, УПРАВЛЕНИЕ КОТОРЫМИ ОТНОСИТСЯ К НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: НАИМЕНОВАНИЯ ОТХОДОВ, ИХ ВИДЫ, ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ОБЪЕМЫ, ОПЕРАЦИИ, В РЕЗУЛЬТАТЕ КОТОРЫХ ОНИ ОБРАЗУЮТСЯ, СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ИЛИ ОТСУТСТВИИ ВОЗМОЖНОСТИ ПРЕВЫШЕНИЯ ПОРОГОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, УСТАНОВЛЕННЫХ ДЛЯ ПЕРЕНОСА ОТХОДОВ ПРАВИЛАМИ ВЕДЕНИЯ РЕГИСТРА ВЫБРОСОВ И ПЕРЕНОСА ЗАГРЯЗНИТЕЛЕЙ.	20
12. ПЕРЕЧЕНЬ РАЗРЕШЕНИЙ, НАЛИЧИЕ КОТОРЫХ ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНО ПОТРЕБУЕТСЯ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, И ГОСУДАРСТВЕННЫХ ОРГАНОВ, В ЧЬЮ КОМПЕТЕНЦИЮ ВХОДИТ ВЫДАЧА ТАКИХ РАЗРЕШЕНИЙ.....	22
13. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	23
14. ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ НЕГАТИВНОГО И ПОЛОЖИТЕЛЬНОГО ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ В РЕЗУЛЬТАТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИХ ХАРАКТЕР И ОЖИДАЕМЫЕ МАСШТАБЫ С УЧЕТОМ ИХ ВЕРОЯТНОСТИ, ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ, ЧАСТОТЫ И ОБРАТИМОСТИ, ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ОЦЕНКА ИХ СУЩЕСТВЕННОСТИ	27
15. ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ ТРАНСГРАНИЧНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	29

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

25-С-05391-30-10-СЕ-ENV-REP-00002

Лист
3

16. ПРЕДЛАГАЕМЫЕ МЕРЫ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ, ИСКЛЮЧЕНИЮ И СНИЖЕНИЮ
ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ НЕБЛАГОПРИЯТНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

30

17. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ УКАЗАННОЙ
НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВАРИАНТОВ ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ.....31

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №						25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата				

1. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНИЦИАТОРЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Наименование: «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» Казахстанский филиал (КПО Б.В.)

Адрес места нахождения: Республика Казахстан, 090300, Западно – Казахстанская область, Бурлинский район, г.Аксай, улица Промышленная зона

БИН – 981141001567

Данные о первом руководителе – Марко Марсили

Телефон – 8 711336 2262 (приемная)

Адрес электронной почты - KPO@kpo.kz

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 5
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002			

2. ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ ВИДОВ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ИХ КЛАССИФИКАЦИЯ СОГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЮ 1 ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОДЕКСА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН (ДАЛЕЕ - КОДЕКС)

В рамках намечаемой деятельности планируется выполнение строительно-монтажных работ по установке системы обессоливания воды, основанной на технологии обратного осмоса, с производительностью 500 м³/сутки. Работы будут проводиться на территории насосной станции, расположенной в районе балки Кончубай, на объекте УКПГ-3 Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ).

Основной целью проекта является обеспечение технологических нужд предприятия очищенной технической водой, получаемой путем опреснения минерализованных подземных вод методом обратного осмоса.

Для работы установки обратного осмоса используется сырая (минерализованная) вода, поступающая из источника технического водоснабжения — эксплуатационной водозаборной скважины на подземные воды. Проектирование и строительство скважины, а также трубопроводы от скважины до Установки предусматривается отдельным проектом.

Очистка воды методом обратного осмоса производительностью 500 м³/сутки не включён в Разделы 1 и 2 Приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан. Водопотребление установки составляет 660 м³/сутки (около 240 900 м³/год) при непрерывной эксплуатации. Установка размещается на территории объекта I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Экологического кодекса РК) и технологически связана с основным видом деятельности.

При эксплуатации установки предусматриваются образование отходов. Сброс сточных вод на рельеф местности не предусмотрен.

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инд. №	Лист
25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002										6

3. В СЛУЧАЯХ ВНЕСЕНИЯ В ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЙ

Описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) – нет.

Описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) – нет.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист
										7
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата					

4. СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМОМ МЕСТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА МЕСТА И ВОЗМОЖНОСТИ ВЫБОРА ДРУГИХ МЕСТ

Планируемые строительные-монтажные работ по установке системы обессоливания воды, основанной на технологии обратного осмоса, с производительностью 500 м³/сутки, будут проводиться на территории насосной станции, расположенной в районе балки Кончубай, на объекте УКПГ-3 Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ), в северной части горного отвода, в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Территория Бурлинского района составляет около 5,6 тысячи км² и относится к первой природно-экономической зоне, характеризуется сельскохозяйственным направлением. Месторождение Карачаганак расположено на северо-западе Казахстана между 50° и 51° северной широты и между 53° и 54° восточной долготы.

В непосредственной близости от месторождения расположено 6 населенных пунктов: Успенковка, Жанаталап, Карачаганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. В 16 км находится г. Аксай, в 150 км – г. Уральск. В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Самара (Куйбышев)». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо-западнее г. Оренбурга, проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км.

Удалённость участка намечаемой деятельности от ближайших населённых пунктов составляет: до села Жанаталып – 15,1 км, до села Успенка – 21,9 км, до города Аксай – более 24,1 км. В связи с тем, что объект намечаемой деятельности расположен на территории месторождения Карачаганак дополнительного отвода земель не требуется.

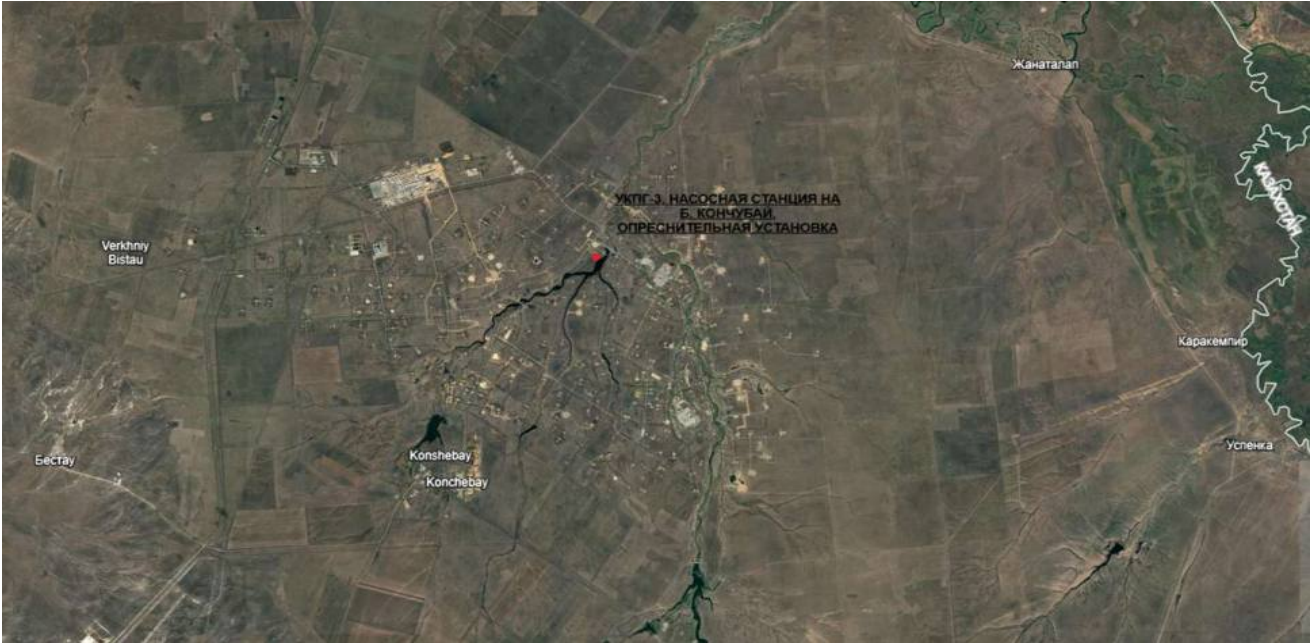


Рисунок 4-1. Карта расположения проектируемого объекта

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

25-С-05391-30-10-СЕ-ENV-REP-00002

Лист
8

5. ОБЩИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

Производительность установки обессоливания воды: до 500 м³/сутки.

Исходная вода:

Источник сырой воды: Скважина;

Температура сырой воды (расчёт): от 5 °С до 20 °С;

Соленая вода (общее содержание взвешенных частиц): 14,25 мг/л;

Плотность: 1,0073 г/см³;

рН при 20 °С: 7,86;

Щелочность (общая): 379 мг/л;

Общая жёсткость: 32 мг·экв/л;

Всего сульфидов: 0 мг/л;

Минерализация: 12,65 г/л;

Проводимость: 19,8 мСм/см;

Общее содержание взвешенных веществ: 14,25 мг/л;

Всего нефтяных углеводородов (ТРН): 0,1 мг/л.

Показатели очищенной (обессоленной) воды:

рН: 6,5–7,2;

Щёлочность (в пересчёте на бикарбонаты): < 225 мг/л;

Карбонаты: 0 мг/л;

Гидроксид: 0 мг/л;

Хлориды: < 1650 мг/л;

Сульфаты: < 380 мг/л;

Натрий: < 750 мг/л;

Калий: < 12 мг/л;

Магний: < 170 мг/л;

Кальций: < 225 мг/л;

Общая жёсткость: < 25 мг·экв/л;

Минерализация: < 3,5 г/л;

Всего сульфидов: 0 мг/л;

Проводимость: < 5,6 мСм/см;

Всего нефтяных углеводородов (ТРН): < 0,1 мг/л.

Основное оборудование опреснительной установки:

- питающие насосы (2 шт., 1 рабочий + 1 резервный);
- многокомпонентные фильтры (2 шт., 1 рабочий + 1 резервный);
- система дозирования антинакипина и реагентов (NaOCl, SMBS);
- картриджные фильтры (5 мкм);
- насос высокого давления и турбонасос (HP Booster);
- мембранные модули обратного осмоса (5 корпусов PV-1 – PV-5);

Инд. инв. №

Подпись и дата

Инд. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002

Лист
9

- СІР-станция для промывки мембран;
- кальцитовый фильтр для корректировки pH;
- воздухоудувка;
- система автоматизации и датчиков контроля давления, расхода и электропроводности.

Условия эксплуатации:

- рабочее давление на мембранах: до 45 бар;
- температура воды: 5 – 20 °С;
- электроснабжение: от существующей сети объекта;
- режим работы: непрерывный, автоматизированный.

Продолжительность строительно-монтажных работ: ориентировочно 10 месяцев.

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист
										10
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата					

6. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Намечаемая деятельность предусматривает установку модульной системы обессоливания воды методом обратного осмоса производительностью 500 м³/сутки на территории насосной станции в районе балки Кончубай, на объекте УКПГ-3 Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ).

Установка поставляется в полностью собранном модульном (контейнерном) исполнении, прошедшем заводские испытания. На площадке выполняются только строительно-монтажные и подключительные работы:

- подготовка площадки и устройство фундамента под установку;
- подключение к существующим системам электроснабжения;
- подключение трубопроводов подачи исходной воды, пермеата и концентрата;
- проведение пуско-наладочных работ.

Технологическое решение основано на мембранном процессе обратного осмоса, обеспечивающем разделение исходной воды на поток очищенной (пермеат) и концентрированной (рассол) воды.

Процесс включает следующие стадии:

1. Подача исходной воды из скважины насосами в систему предварительной фильтрации.
2. Предварительная очистка воды в многокомпонентных фильтрах (ММФ) и картриджных фильтрах (5 мкм) для удаления взвешенных частиц.
3. Дозирование реагентов (гипохлорит натрия, антинакипина, метабисульфит натрия) для предотвращения накипеобразования и обеспечения стабильной работы мембран.
4. Обратный осмос — основной процесс обессоливания, выполняемый в мембранных модулях под давлением, создаваемым насосом высокого давления и турбонагнетателем (НРВ).
 - извлечение пермеата — 70–75 %;
 - минерализация очищенной воды — менее 3,5 г/л.
5. Постобработка пермеата — корректировка pH в кальцитовом фильтре.
6. CIP-система обеспечивает химическую промывку мембран без демонтажа оборудования.

Установка оснащена автоматизированной системой управления (АСУ) на базе программируемого логического контроллера (ПЛК).

Инд. №
Подпись и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002

Лист
11

7. ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ СРОКИ НАЧАЛА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ЕЕ ЗАВЕРШЕНИЯ

Сроки выполнения данной деятельности:

Строительство объекта – 2027 год.

Эксплуатация объекта – 2027 - 2037 год.

Предполагаемый срок погребения объекта – 2037 год.

Начало строительства планируется на 2027 год с продолжительностью строительных работ в 10 месяцев.

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							25-С-05391-30-10-СЕ-ENV-REP-00002	Лист
										12
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата					

8. ОПИСАНИЕ ВИДОВ РЕСУРСОВ

1) **земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования:**

Планируемые работы проводятся на землях промышленного назначения, в пределах территории КНГКМ. Согласно постановлению Акимата Бурлинского района №248 от 25.08.21 г АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» предоставляется право временного возмездного землепользования на земельный участок из земель запаса Бурлинского района общей площадью 14,5239 гектар, сроком до 18 ноября 2037 года. Планируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГМ.

2) **водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии- об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности**

Строительно-монтажные работы

На этапе проведения строительно-монтажных работ предусматривается водопотребление для следующих целей:

- обеспечение питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения персонала привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору);
- производственные нужды гидроиспытания трубопровода и обеспечение технических нужд строительных работ.

Эксплуатация

Для работы установки обратного осмоса используется сырая (минерализованная) вода, поступающая из источника технического водоснабжения — эксплуатационной водозаборной скважины на подземные воды. Проектирование и строительство скважины предусматривается отдельным проектом.

Сырая вода, поступившая в установку обратного осмоса, проходит необходимую фильтрацию, после чего мембраны установки обратного осмоса разделяют её на пермеат и концентрат. Водопотребление установки составляет **660 м³/сутки** (около **240 900 м³/год**) при непрерывной эксплуатации.

При эксплуатации объекта предполагается использование воды на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды персонала из существующих систем водоснабжения на насосной станции.

Водоохранные зоны и полосы

Согласно Постановлению акимата от 24 февраля 2017 года № 52 (с изменениями от 12.08.2025) «Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования Западно-Казахстанской области», в рамках рабочего проекта «Установление границ водоохранных зон в пределах месторождения Карачаганак» водоохранная зона для Балки

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист 13

Кончубай, Калминовки, Безымянной и реки Березовки на территории КНГКМ будет составлять – 500 метров. Расстояние от участка проектируемых работ до балки Кончубай составляет 78 м, водоохранная полоса 35 м. Таким образом, участок проведения намечаемой деятельности входит в водоохранную зону балки Кончубай.

При производстве строительных работ в границах водоохранной зоны необходимо руководствоваться требованиями п. 3,4,5 статьи 86 Водного кодекса Республики Казахстан.

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая)

Строительно-монтажные работы

Вид водопользования - общее.

Качество питьевой воды соответствует приказу Министра здравоохранения РК от 24 ноября 2022 года № КР ДСМ-138 «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

Водопотребление

В период строительства, 2027 г.: всего – 593,9 м³/год, из них: на хозяйственно-питьевые нужды – 592,9 м³/год; производственные нужды – 1,0 м³/год.

Водоотведение

В период строительства, 2027 г.: всего – 593,9 м³/год, из них: на хозяйственно-питьевые нужды – 592,9 м³/год; производственные нужды – 1,0 м³/год.

На период строительства подрядная организация самостоятельно осуществляет сбор и вывоз сточных вод.

Эксплуатация

Эксплуатация установки связана с осуществлением специального водопользования в соответствии с подпунктом 2 пункта 2 статьи 45 Водного кодекса Республики Казахстан. Оформление разрешения на специальное водопользование предусматривается в рамках проекта на строительство эксплуатационной водозаборной скважины на подземные воды.

Водопотребление

Количество сырой (минерализованной) воды из источника водоснабжения (скважина) составляет 660 м³/сутки. Производительность установки по очищенной воде (пермеату) составляет 500 м³/сутки при коэффициенте восстановления 70–75 %.

Режим эксплуатации установки — круглогодичный, 365 суток в год. Годовой объем водопотребления сырой воды составляет 240 900 м³/год.

При эксплуатации объекта предполагается использование воды на пьевые и хозяйственно-бытовые нужды персонала в количестве 10,0 м³/год из существующих систем водоснабжения насосной станции.

В период эксплуатации: всего – 240 910 м³/год, из них: на хозяйственно-питьевые нужды – 10 м³/год; производственные нужды – 240 900 м³/год.

Водоотведение

В процессе эксплуатации установки обратного осмоса образуются три основных потока воды:

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист 14
			Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата		

- пермеат (очищенная вода) — используется для технологических нужд предприятия;
- концентрат (рассол) — удаляется из системы как отходящий поток;
- промывочные воды (CIP) — образуются при периодической химической очистке мембран.

Очищенная вода (пермеат)

Объём очищенной воды составляет 500 м³/сутки, что при круглогодичной эксплуатации (365 сут/год) соответствует 182 500 м³/год. Пермеат направляется в систему технического водоснабжения УКПГ-3 и используется для производственных и технологических нужд. Качество очищенной воды:

- минерализация — менее 3,5 г/л;
- содержание растворённых солей — менее 7,25 г/л;
- pH — 6,5–7,2.

Промывочные воды (CIP)

Промывочные воды, образующиеся при периодической химической очистке мембран, составляют не более 1 % от очищенной воды — до 5 м³/сутки, или около 1825 м³/год. Данные воды собираются в отдельные герметичные ёмкости и далее вывозятся специализированной организацией, имеющей соответствующую лицензию или для дальнейшей очистки на Установку 562 с последующей утилизацией в подземные горизонты (полигон №2).

Концентрат (рассол)

В процессе работы установки образуется концентрат (рассол) в количестве до 160 м³/сутки, что составляет 58 400 м³/год.

Расчётный состав концентрата (рассола).

Параметры	количество
Бикарбонаты мг/л	0
Карбонаты мг/л	27680
Хлориды мг/л	2720
Сульфат мг/л	15312
Натрий мг/л	148
Калий мг/л	676
Магний мг/л	898
Кальций мг/л	6,4
Общая жесткость мг_экв /л	53
Всего сульфидов мг/л	0
Минерализация г/л	40,1
Проводимость мСм/см	62,4
Всего нефтяных углеводородов (ТНУ) мг/л	0,4

Образующийся концентрат собирается в специальные герметичные ёмкости и транспортируется автоцистернами для дальнейшей очистки на Установку 562 с последующей утилизацией в подземные горизонты (полигон №2) расположенные на территории месторождения.

Инд. №

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002

Лист
15

Нормативы допустимых сбросов, а также предложения по контролю соблюдения нормативов допустимых сбросов, будут представлены отдельно в проектах НДС загрязняющих веществ для объектов КНГКМ.

При эксплуатации объекта также образуются хозяйственно-бытовые сточные воды при хозяйственной деятельности персонала в количестве до 10,0 м³/год. Данные стоки по существующей внутренней канализационной сети направляются на очистные сооружения хозяйственно-бытовых сточных вод, расположенные на территории месторождения.

В период эксплуатации: всего – 240910 м³/год, из них: на хозяйственно-питьевые нужды – 10 м³/год; производственные нужды : пермеат – 180 675 м³/год, рассол – 58 400 м³/год, промывочные воды (промывка мембран) - 1825 м³/год.

водные ресурсы с указанием операций, для которых планируется использование водных ресурсов

На этапе строительства планируется использовать вода на питьевые, хозяйственно-бытовые и технические нужды.

На период эксплуатации будет использоваться подземная вода из водозаборной скважины (отдельный проект).

участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны)

Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет.

Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья.

Для обеспечения технологических нужд объекта будет использоваться подземная вода, добываемая из эксплуатационной скважины, расположенной на территории площадки проекта.

3) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения

Растительные ресурсы при реализации данной деятельности не используются.

4) животный мир

Использование животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности проектируемой деятельностью не предполагается.

5) иные ресурсы

Предполагаемые объемы материалов на период строительных работ: Электроды Э50а – 50,0 кг; эпоксидное покрытие – 50,0 кг; битум – 750 кг; бетон – 181,0 м³; арматура – 14903,0 кг; дизельное топливо – 276,0 т.

Заправку спец. автотранспорта можно осуществить с ближайшего АЗС г. Аксай.

Материалы, изделия, стальные конструкции и оборудование будут доставляться на строительную площадку в готовом виде, где будут выполняться строительно-монтажные работы.

Поставщики необходимых материалов будут определяться при проведении тендера на подготовку данного объекта. Приоритет будет отдаваться местным производителям

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 16
			25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002						
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата				

Истощение природных ресурсов исключено.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №						
							25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист
								17
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата			

9. ОПИСАНИЕ ОЖИДАЕМЫХ ВЫБРОСОВ ЭМИССИЙ И ОТХОДОВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Ожидаемые выбросы эмиссий в период строительства

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников выбросов на период строительства составят: на 2027 год – **1,861659475 г/с, 9,646075201 т/год**; всего при проведении строительных работ в атмосферный воздух будут выбрасываться 16 вредных веществ: железо (II, III) оксиды (3 кл. опасности) — 0,004632 г/с, 0,000834 т/год; марганец и его соединения (2 кл. опасности) — 0,0003636 г/с, 0,0000654 т/год; азота (IV) диоксид (2 кл. опасности) — 0,583753331 г/с, 3,6212436 т/год; азот (II) оксид (3 кл. опасности) — 0,094713671 г/с, 0,58842576 т/год; углерод (сажа, углерод черный) (3 кл. опасности) — 0,044433337 г/с, 0,272952 т/год; серы диоксид (3 кл. опасности) — 0,083633329 г/с, 0,517788 т/год; углерода оксид (угарный газ) (4 кл. опасности) — 0,496699466 г/с, 3,055398 т/год; фтористые газообразные соединения (2 кл. опасности) — 0,00030996 г/с, 0,0000558 т/год; фториды неорганические плохо растворимые (2 кл. опасности) — 0,0003336 г/с, 0,00006 т/год; диметилбензол (3 кл. опасности) — 0,0294 г/с, 0,005292 т/год; бенз(а)пирен (1 кл. опасности) — 0,0000009168 г/с, 0,0000060012 т/год; бутилацетат (4 кл. опасности) — 0,04446 г/с, 0,008004 т/год; формальдегид (2 кл. опасности) — 0,009949997 г/с, 0,0600084 т/год; пропан-2-он (ацетон) (4 кл. опасности) — 0,0228 г/с, 0,004104 т/год; алканы C12–19 (4 кл. опасности) — 0,249882667 г/с, 1,47402 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (3 кл. опасности) — 0,1962936 г/с, 0,03781824 т/год.

При детальном проектировании возможны изменения объемов выбросов во время проведения строительных работ.

Ожидаемые выбросы эмиссий в период эксплуатации

При нормальной эксплуатации установки обратного осмоса выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух полностью отсутствуют ввиду герметичности оборудования.

Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей:

- Оксиды азота – категория (группа) веществ (газообразные - 1), номер по CAS – отсутствует, вид деятельности –энергетика, пороговые значения выбросов в воздух – 10 000 кг/год.
- Оксид углерода – категория (группа) веществ (газообразные - 1), номер по CAS– 630-08-0, вид деятельности –энергетика, пороговые значения выбросов в воздух – 500 000 кг/год.
- Оксиды серы – категория (группа) веществ (газообразные - 1), номер по CAS – отсутствует, вид деятельности –энергетика, пороговые значения выбросов в воздух – 150 000 кг/год.

Инд. №
Подпись и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002

Лист
18

Нормативы допустимых сбросов, а также предложения по контролю соблюдения нормативов допустимых сбросов, будут представлены отдельно в проектах НДС загрязняющих веществ для объектов КНГКМ.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №			
										25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист
											19

11. ОПИСАНИЕ ОТХОДОВ, УПРАВЛЕНИЕ КОТОРЫМИ ОТНОСИТСЯ К НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: НАИМЕНОВАНИЯ ОТХОДОВ, ИХ ВИДЫ, ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ОБЪЕМЫ, ОПЕРАЦИИ, В РЕЗУЛЬТАТЕ КОТОРЫХ ОНИ ОБРАЗУЮТСЯ, СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ ИЛИ ОТСУТСТВИИ ВОЗМОЖНОСТИ ПРЕВЫШЕНИЯ ПОРОГОВЫХ ЗНАЧЕНИЙ, УСТАНОВЛЕННЫХ ДЛЯ ПЕРЕНОСА ОТХОДОВ ПРАВИЛАМИ ВЕДЕНИЯ РЕГИСТРА ВЫБРОСОВ И ПЕРЕНОСА ЗАГРЯЗНИТЕЛЕЙ.

Период строительства

Отходы технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины, промасленная ветошь) не рассматриваются, так как техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

Строительные отходы.

2027 год: Всего: 6,097 тонн, из них:

Опасные отходы – 0,14 тонн, в том числе:

Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, включает наименования отходов: тара из -под ЛКМ (код 15 01 10*), -0,007 т/год; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, включает наименования отходов: тара из-под битума (код 15 01 10*) – 0,133 т/год.

Неопасные отходы – 5,957 т/год, в том числе:

Отходы сварки (код 12 01 1) – 0,00096 т/год; смешанные металлы (код 17 04 07) (металлолом) — 0,18 т/год; смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03, строительные отходы (код 17 09 04)- 1,2 т/год; смешанные коммунальные отходы, (код 20 03 01) – 4,576 т/год.

Эксплуатация

Всего: 6,273 тонн, из них:

Опасные отходы – 1,037 тонн, в том числе:

Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, включает наименования отходов: тара из-под химреагентов (код 15 01 10*) - 0,137 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные Оработанные мембраны обратного осмоса (код 15 02 02*) - 0,9 т/год;

Неопасные отходы – 5,236 т/год, в том числе:

Твердые отходы первичной фильтрации: фильтрующий песок (код 19 09 01) – 4,32 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02: фильтры для воды (картриджные фильтры) (код 15 02 03)- 0,82 т/год; смешанные коммунальные отходы, (код 20 03 01) – 0,096 т/год.

Управление отходами регламентируется пунктом 2 статьи 319 Экологического кодекса РК.

Согласно статье 320 п.2(1) Экологического кодекса временное складирование отходов на месте образования осуществляется на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. Сбор, временное накопление, транспортирование, утилизация и захоронение отходов

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист 20
			Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата		

предусматриваются в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, действующих на территории Республики Казахстан.

На этапе строительства отходы собираются отдельно в специализированные контейнеры, размещённые в границах производственных участков, с последующей передачей по договору специализированным организациям для дальнейшей утилизации или обезвреживания.

На этапе эксплуатации отходы также собираются отдельно в контейнерах с последующей передачей специализированным организациям по договору либо направляются на термическую обработку, переработку, сжигание в установленном порядке.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист
										21
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата					

12. ПЕРЕЧЕНЬ РАЗРЕШЕНИЙ, НАЛИЧИЕ КОТОРЫХ ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНО ПОТРЕБУЕТСЯ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, И ГОСУДАРСТВЕННЫХ ОРГАНОВ, В ЧЬЮ КОМПЕТЕНЦИЮ ВХОДИТ ВЫДАЧА ТАКИХ РАЗРЕШЕНИЙ

- Комплексная вневедомственная экспертиза – РГП «Госэкспертиза».
- Согласование с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» (Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах).

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист
										22
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата					

13. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Характеристика современного состояния окружающей среды приведена согласно Отчета по результатам производственного экологического контроля КПО для КНГКМ.

Атмосферный воздух

Граница С33

Отбор проб атмосферного воздуха на границе С33 КНГКМ производится на маршрутных постах. Маршрутный пост предназначен для регулярного отбора проб воздуха в фиксированной точке местности при наблюдениях, которые проводятся при помощи переносного оборудования.

На маршрутных постах отбор проб атмосферного воздуха проводится по сокращенной программе наблюдений.

По сокращенной программе наблюдения проводятся ежедневно с целью получения информации о разовых концентрациях (на границе С33 в точках отбора СВ, ЮВ, ЮЗ, СЗ с периодичностью 1 раз в сутки и в точках отбора Север, Юг, Запад, Восток с периодичностью 4 раза в сутки).

По результатам мониторинга воздуха на границе РС33 КНГКМ в 4 квартале 2025 года среднеквартальная концентрация сероводорода (H_2S) определена в пределах 0.001 мг/м^3 , двуокиси серы (SO_2) – $0.003\text{-}0.004 \text{ мг/м}^3$, диоксида азота (NO_2) $0.026\text{-}0.028 \text{ мг/м}^3$, метана (CH_4) – $1.074\text{-}1.198 \text{ мг/м}^3$, оксид углерода (CO) – $0.416\text{-}0.427 \text{ мг/м}^3$, метилмеркаптан (CH_4S) - не обнаружен.

Фактические минимальные и максимальные разовые концентрации зарегистрированы в следующих пределах:

- H_2S – от 0.001 до 0.003 мг/м^3 ;
- SO_2 – от ниже МПО (<0.003) до 0.022 мг/м^3 ;
- NO_2 – от 0.010 до 0.057 мг/м^3 ;
- CO – от ниже МПО (<0.38) до 0.847 мг/м^3 ;
- CH_4 – от 1.002 до 2.964 мг/м^3 ;
- CH_4S - не обнаружен.

За отчетный период на границе С33 превышений ПДК ни по одному из контролируемых компонентов не зарегистрировано.

В зоне влияния КНГКМ установлено 18 стационарных автоматических станций экологического мониторинга (СЭМ 001–018), объединенных в автоматическую систему мониторинга окружающей среды.

На границе Расчётной санитарно-защитной зоны месторождения (РС33) расположены СЭМ 001–018. СЭМ 005 расположена между месторождением и г. Аксаем, в непосредственной близости к городу.

В 4 квартале 2025 года наблюдение за качеством атмосферного воздуха проводилось в соответствии с Программой ПЭК КПО для КНГКМ на 2025 год.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №	За отчетный период на границе СЗЗ превышений ПДК ни по одному из контролируемых компонентов не зарегистрировано.						
			В зоне влияния КНГКМ установлено 18 стационарных автоматических станций экологического мониторинга (СЭМ 001–018), объединенных в автоматическую систему мониторинга окружающей среды.						
			На границе Расчётной санитарно-защитной зоны месторождения (РСЗЗ) расположены СЭМ 001–018. СЭМ 005 расположена между месторождением и г. Аксаем, в непосредственной близости к городу.						
В 4 квартале 2025 года наблюдение за качеством атмосферного воздуха проводилось в соответствии с Программой ПЭК КПО для КНГКМ на 2025 год.									
									Лист 23
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	25-С-05391-30-10-СЕ-ENV-REP-00002			

По данным автоматических СЭМ 005–018 за 4 квартал 2025 года среднеквартальные концентрации сероводорода (H₂S) зарегистрированы в пределах 0–0.001 мг/м³, двуокиси серы (SO₂) – 0.002–0.009 мг/м³, двуокиси азота (NO₂) – 0.002-0.009 мг/м³, СО – 0.1-0.5 мг/м³.

Фактические минимальные и максимальные разовые концентрации зарегистрированы в следующих пределах:

- H₂S - от 0 до 0.005 мг/м³;
- SO₂ - от 0 до 0.167 мг/м³;
- NO₂ - от 0 до 0.115 мг/м³;
- СО - от 0 до 1.5 мг/м³.

В 4 квартале 2025 года превышений ПДКм.р. по всем контролируемым показателям не зарегистрировано.

Подземные воды

Мониторинг подземных вод в 4 квартале 2025 года проводился на 11 участках через сеть из 64 наблюдательных скважин, охватывающих основные технологические объекты и полигоны.

На большинстве участков, включая Площадку хранения отходов (ПТО), «Лагуну» АГК, ирригационные лагуны и пруды-отстойники, гидродинамическая и гидрохимическая обстановка характеризуется как стабильная, соответствующая сезонным колебаниям.

Техническое состояние некоторых скважин (КН-1, КН-2, КН-3, КУО-17, W-11, W-17, W-18, W-22 и др.) ограничивает мониторинг: отбор проб невозможен из-за низкого уровня воды или повреждений конструкций, требующих ремонта.

На Площадке хранения твердых отходов сохраняется локальный участок повышенной минерализации (район скважин ГН-3, ГН-14А, ЗДЛ), который остается стабильным по площади и не расширяется.

На участке УКПГ-3 после ремонтных работ зафиксировано восстановление уровня воды в скважине №2012, а временные изменения температуры и минерализации связываются с технологическими факторами (промывка скважин).

На территории Экоцентра (КУО) фиксируется устойчиво повышенная минерализация в скважине КУО-2, что послужило основанием для проведения инспекции гидроизоляции чека 35А.

В районе Полигона захоронения отходов (КУО) из-за линзовидного строения горизонтов наблюдается высокая изменчивость уровней и минерализации вод, однако системного негативного воздействия полигона не выявлено.

На участках КПК и насосной станции на балке Кончубай наблюдается замедленное восстановление уровней после откачек, что затрудняет интерпретацию гидрохимических данных, но явных техногенных трендов не формирует.

В скважинах пруда-отстойника УКПГ-2 (ГН-2, ГН-4) отмечаются циклические колебания сухого остатка, которые интерпретируются как естественные процессы, связанные с инфильтрационным питанием и литологией.

Инва. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист 24
			Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата		

В целом, по результатам 4 квартала 2025 года, признаки устойчивого техногенного загрязнения или ухудшения состояния подземных вод на большей части территории КНГКМ отсутствуют, а наблюдаемые изменения носят локальный, временный или естественный характер.

Почвенный покров

Мониторинг почвенного покрова на границе СЗЗ КНГКМ проводится один раз в год в летний период.

Отбор проб осуществляется в 8 фиксированных точках по основным направлениям (румбам: север, юг, запад, восток, северо-восток, северо-запад, юго-восток, юго-запад) для обеспечения репрезентативности данных.

В каждой точке пробы отбираются методом «конверта» с двух глубинных горизонтов: поверхностного слоя (0–5 см) и подповерхностного слоя (5–20 см), что позволяет оценить вертикальное распределение загрязняющих веществ.

Перечень контролируемых показателей включает водорастворимые соли (хлориды, сульфаты), подвижные формы тяжелых металлов (Al, Cr, Ni, Cd, Cu, Pb, Zn), сероводород, нефтепродукты, а также водородный показатель (pH).

По результатам лабораторных анализов за 3-й квартал 2025 года, содержание сероводорода и сульфатов в пробах находилось ниже предела обнаружения используемых методов.

Концентрации нефтепродуктов в почве зафиксированы в диапазоне от 4,75 до 34,3 мг/кг, что соответствует уровням предыдущих периодов наблюдений.

Содержание тяжелых металлов, включая цинк, медь, кадмий, свинец, хром и никель, варьировало от значений ниже предела обнаружения до величин, не превышающих установленные нормативы.

Уровень накопления тяжелых металлов в почвах на границе СЗЗ КНГКМ соответствует естественному геохимическому фону, характерному для данного региона.

Превышений предельно допустимых концентраций (ПДК) ни по одному из контролируемых загрязняющих компонентов в отчетном периоде не зарегистрировано.

Таким образом, по итогам мониторинга 3-го квартала 2025 года состояние почвенного покрова на границе санитарно-защитной зоны оценивается как стабильное и соответствующее установленным экологическим нормативам.

Биоразнообразие

Так как мониторинг биоразнообразия на территории КНГКМ запланирован на 2–4 кварталы 2025 года на же приведены данные за 2024 г.

В 2024 году были выполнены работы по мониторингу фауны на территории КНГКМ, в рамках Плана мероприятий КПО по сохранению биоразнообразия на КНГКМ в период 2024-2026 гг., в весенний и осенний периоды и мониторингу ихтиофауны и ее кормовой базы (планктон, бентос) на выбранных участках наблюдений на территории КНГКМ и прилегающей территории (р. Березовка и Балка Кончубай) с отбором проб тканей водных организмов (рыбы, молюски) и донных отложений на химический анализ. Результаты мониторинга состояния животного мира (наземных позвоночных животных), анализ численности и уровня видового разнообразия

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							25-С-05391-30-10-СЕ-ENV-REP-00002	Лист 25
			Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата		

представителей фауны, проведённые в весенний и осенний и периоды 2024 года, не выявили отрицательного воздействия со стороны промышленных объектов КНГКМ на фаунистический комплекс обследованной территории. Современное состояние животного мира на рассматриваемой территории оценивается как удовлетворительное.

Вывод: На территории намечаемой деятельности ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист 26
			Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата		

14. ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ НЕГАТИВНОГО И ПОЛОЖИТЕЛЬНОГО ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ В РЕЗУЛЬТАТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИХ ХАРАКТЕР И ОЖИДАЕМЫЕ МАСШТАБЫ С УЧЕТОМ ИХ ВЕРОЯТНОСТИ, ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ, ЧАСТОТЫ И ОБРАТИМОСТИ, ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ОЦЕНКА ИХ СУЩЕСТВЕННОСТИ

Намечаемая деятельность, планируемая на контрактной территории КПО, затрагивают различные компоненты окружающей среды.

Строительство

Атмосферный воздух. При проведении строительно-монтажных работ ожидаются выбросы загрязняющих веществ от: пересыпки инертных материалов, строительной техники, дизельных генераторов, компрессора, а также при проведении сварочных и покрасочных работ. Выбросы загрязняющих веществ на период строительства составят **9,646075201** т. Воздействие носит локальный по масштабу, средней продолжительности по времени и незначительный по интенсивности воздействия.

Почвенный покров. Работы планируется выполнять на территории действующей Насосной станции, которая уже подверглась антропогенному воздействию. Нарушение почвенно-растительного покрова за пределами площадки не предусмотрено. Передвижение техники ограничено существующими дорогами и временными подъездными путями. Воздействие на почву оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное.

Поверхностные и подземные воды. В рамках строительных работ исключено попадание загрязняющих веществ в водоносные горизонты. Организуются места временного хранения и сбора отходов, в том числе жидких. Воздействие на водные ресурсы оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное.

Флора и фауна. Работы планируется выполнять на прилегающей территории действующего Терминала, которая уже подверглась антропогенному воздействию, поэтому влияние на растительный и животный мир минимально либо отсутствует. В границы зоны проведения работ не входят миграционные пути животных, а также охраняемые или редкие виды флоры и фауны. Воздействие на флору и фауну оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное.

Рельеф и ландшафт. Воздействие на ландшафт имеет локальный и средней продолжительности характер, без последствий за пределами промышленной зоны.

Шумовое воздействие. Источниками шума в период строительства являются: работа автотранспорта и техники; сварочные и монтажные работы.

Уровень шумового воздействия будет находиться в пределах допустимых значений и носить временный обратимый характер. Воздействие на окружающую среду в период строительства оценивается как воздействие низкой значимости, средней продолжительности, локализованное и обратимое.

Эксплуатация

Инд. инв. №

Подпись и дата

Инд. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002

Лист
27

Атмосферный воздух. На период эксплуатации воздействия на атмосферный воздух не ожидается.

Поверхностные и подземные воды. Основным фактором воздействия является водозабор из существующей эксплуатационной скважины в объеме:

- 660 м³/сутки;
- 240 900 м³/год.

Водозабор осуществляется в пределах утвержденных лимитов существующей системы технического водоснабжения месторождения.

При условии соблюдения технологического регламента и контроля герметичности оборудования:

- загрязнение подземных вод не прогнозируется;
- истощение водоносного горизонта не ожидается;
- ухудшение качества подземных вод не предполагается.

Воздействие на подземные воды оценивается как незначительное при соблюдении проектных решений и природоохранных требований.

Почва и растительный покров. Эксплуатация установки осуществляется в пределах территории действующей насосной станции, ранее подвергшейся антропогенному воздействию. В связи с этим дополнительное воздействие на почву и растительный покров оценивается как минимальное и несущественное.

Животный мир. С учетом размещения установки в пределах территории действующей насосной станции, ранее подвергшейся антропогенному воздействию, значимого влияния на фауну не прогнозируется. В зоне реализации намечаемой деятельности отсутствуют миграционные маршруты животных, а также ареалы охраняемых и редких видов. Воздействие на животный мир оценивается как минимальное и несущественное.

Шумовое воздействие Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, при котором уровни звука (шума), вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют.

При соблюдении всех проектных решений воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства при реализации данной деятельности оценивается как воздействие низкой значимости.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002

Лист
28

15. ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ ТРАНСГРАНИЧНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

При реализации данной деятельности трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 29
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002			

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №			
										25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист
											30

17. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ УКАЗАННОЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВАРИАНТОВ ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ

На предприятии компании КПО в области основной технологии внедрены процессы повышения надежности, основанные на лучших практиках эксплуатации аналогичных объектов как в зарубежной, так и в отечественной практике. Альтернативные способы реализации намечаемой деятельности не рассматриваются. Принятые технические и технологические решения соответствуют современному уровню развития и являются передовыми.

**Менеджер по получению разрешений,
лицензий и согласованиям
«Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»
Казахстанский филиал**

Акылбек Нурллин

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							25-C-05391-30-10-CE-ENV-REP-00002	Лист
										31
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата					