

Tecninco L.L.P.

ТОО ТЕКНИНКО
Республика Казахстан,
Западно-Казахстанская область,
Бурлинский район, 090300,
г. Аксай,
ул. Промзона, д. 18Н

ТОО КАСПИЙ ИНЖИНИРИНГ
Республика Казахстан, 060006, Атырау,
ул. Баймуханова, 47Б
Тел: +7 (7122) 363010
Факс: +7 (7122) 366986
www.caspyeng.kz

Организация

Адрес офиса организации:

Адрес офиса организации:

Месторождение Карачаганак**РАБОЧИЙ ПРОЕКТ****РАСШИРЕНИЕ КАРАЧАГАНАКА 1. 6-ОЙ
ВНУТРИПРОМЫСЛОВЫЙ ТРУБОПРОВОД
(КОРРЕКТИРОВКА)****ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ****B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0****Код Заказчика: Задерживается**

Согласовано

09.21

09.21

Нисеткалиев А

Бахытжанов Т

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разработал		Есова А.			09.21
Проверил		Исетов Р.			09.21
Т.контроль		Миккелини Ф.			09.21
Н.контроль		Бригида М.			09.21
ГИП		Неугодников А			09.21

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0**РАСШИРЕНИЕ КАРАЧАГАНАКА 1.
6-ОЙ ВНУТРИПРОМЫСЛОВЫЙ
ТРУБОПРОВОД. (КОРРЕКТИРОВКА)**

Стадия	Лист	Листов
РП	1	37
ТОО «ТЕКНИНКО» ТОО «КАСПИЙ ИНЖИНИРИНГ» г.Аксай, 2021 г.		

ЛИСТ РЕВИЗИЙ

Рев. № 0

Страниц 37

Сентябрь 2021

Выпущено для проверки и комментариев

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.	Лист	Число	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			

Содержание

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).....	7
3	В СЛУЧАЯХ ВНЕСЕНИЯ В ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЙ	8
4	СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМОМ МЕСТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА МЕСТА И ВОЗМОЖНОСТИ ВЫБОРА ДРУГИХ МЕСТ	9
5	ОБЩИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	10
6	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	13
7	ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ СРОКИ НАЧАЛА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ЕЕ ЗАВЕРШЕНИЯ.....	14
8	ОПИСАНИЕ ВИДОВ РЕСУРСОВ	15
9	ОПИСАНИЕ ОЖИДАЕМЫХ ВЫБРОСОВ ЭМИССИЙ И ОТХОДОВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	18
10	ОПИСАНИЕ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.....	20
11	ОПИСАНИЕ ОТХОДОВ	21
12	ПЕРЕЧЕНЬ РАЗРЕШЕНИЙ, НАЛИЧИЕ КОТОРЫХ ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНО ПОТРЕБУЕТСЯ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, И ГОСУДАРСТВЕННЫХ ОРГАНОВ, В ЧЬЮ КОМПЕТЕНЦИЮ ВХОДИТ ВЫДАЧА ТАКИХ РАЗРЕШЕНИЙ.....	24
13	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	25
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
16	ПРЕДЛАГАЕМЫЕ МЕРЫ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ, ИСКЛЮЧЕНИЮ И СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ НЕБЛАГОПРИЯТНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	30

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 3
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			

**17 ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ УКАЗАННОЙ
НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВАРИАНТОВ ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ..... 35**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 ПОСТАНОВЛЕНИЕ АКИМАТА БУРЛИНСКОГО РАЙОНА

**ПРИЛОЖЕНИЕ 2 СОГЛАСОВАНИЕ С ЖАЙЫК-КАСПИЙСКОЙ БАССЕЙНОВОЙ
ИНСПЕКЦИЕЙ**

Инв. №
Подпись и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

**Лист
4**

1 СВЕДЕНИЯ ОБ ИНИЦИАТОРЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- Наименование - Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал
- Адрес места нахождения- 090300, ЗКО, Бурлинский р-н, г.Аксай, промзона
- БИН – 981141001567
- Данные о первом руководителе – Рую Джанкарло
- Телефон – 8 711336 2262 (приемная)
- Адрес электронной почты - KPO@kpo.kz

Рисунок 1 Обзорная схема расположения Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения



Инв. №

Подпись и дата

Взам. инв. №

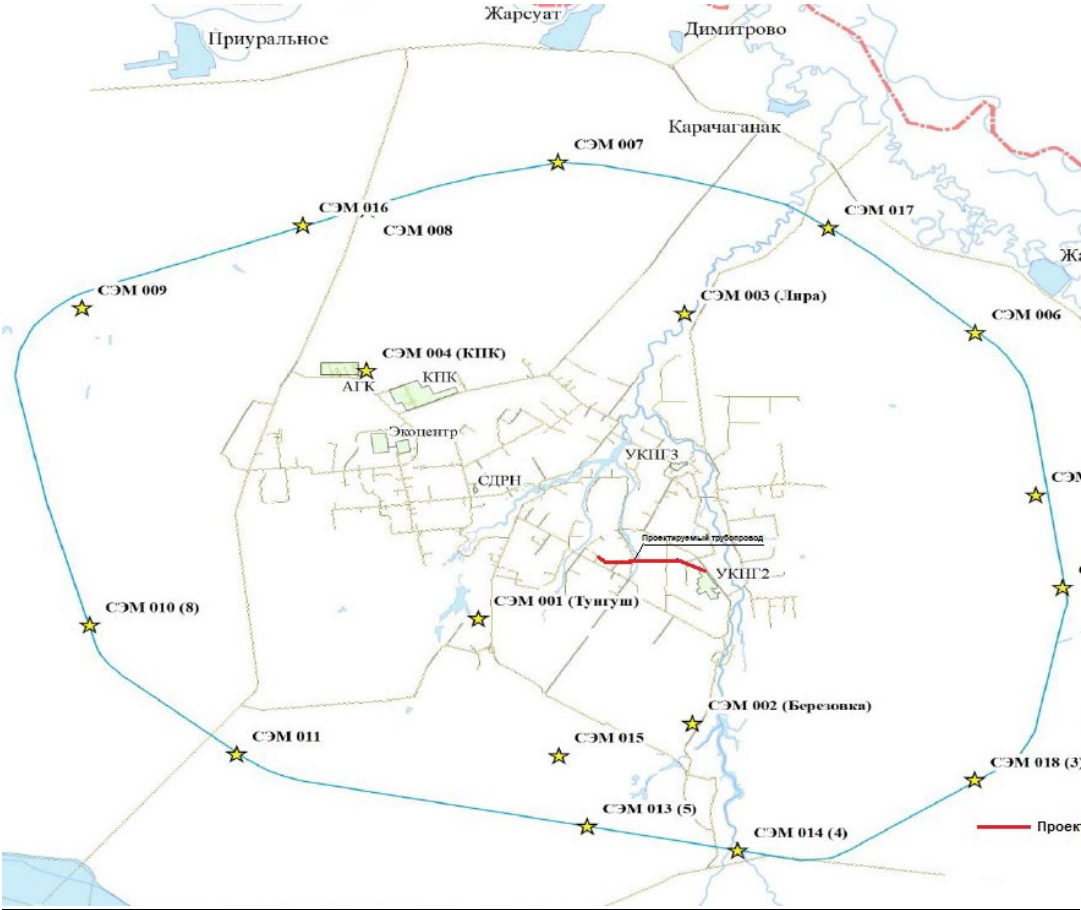
Изм. Кол. Лист № док Подпись Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист

5

Рисунок 2 Карта-схема расположения проектируемого объекта



Инв. №

Подпись и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
6

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

Проектом предусматривается прокладка новой 12" магистральной линии, врезанной к выпуску 4-го нагнетательного компрессора и магистрали обратной закачки УКПГ-2.

Работы, которые будут производиться на 6-ом внутрипромысловом трубопроводе, а также на участках УКПГ-2/ площадка 190, площадки УСЗА-4, СЗА 35.

- Эскавация под фундаменты.
- Монтаж фундаментов.
- Обратная засыпка ростверков и фундаментов.
- Монтаж стальных конструкций.
- Монтаж ограждений.
- Восстановление поврежденного покрытия: повреждение красочного и/или огнезащитного покрытия может произойти во время установки стальных конструкций, транспортировки и поднятия.

Согласно Приложения 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. данный вид деятельности относится:

Раздел 2 Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

п.10. Прочие виды деятельности:

п.п 10.1 трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 7
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			

3 В СЛУЧАЯХ ВНЕСЕНИЯ В ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЙ

Проектируемый объект находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ).

При реализации проекта «РАСШИРЕНИЕ КАРАЧАГАНАКА 1. 6-ОЙ ВНУТРИПРОМЫСЛОВЫЙ ТРУБОПРОВОД (КОРРЕКТИРОВКА)» не предполагает изменений по виду деятельности в целом для предприятия.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 8	
			Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата		B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

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

Объектом являются площадь земель, отводимые под строительство и эксплуатацию по проекту ««РАСШИРЕНИЕ КАРАЧАГАНАКА 1. 6-ОЙ ВНУТРИПРОМЫСЛОВЫЙ ТРУБОПРОВОД (КОРРЕКТИРОВКА)»

В Юго-восточной части горного отвода недалеко от существующего УКПГ-2.

Выбор места определяется согласно геолого-разведочным данным и оптимальным технологическим решениям трассы трубопроводов.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			

5 ОБЩИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Целью проекта строительства 6-ого внутрипромыслового трубопровода является максимальное увеличение извлечения жидкости за счет увеличения площади нагнетания на месторождении. В рамках проекта будет перераспределен закачиваемый газ от существующих компрессоров на участок Юго-Западного промысла (ЮЗП) месторождения с целью повышения производительности добывающих скважин и увеличения добычи нефти. На каждой линии обратной закачки предусмотрен линейный крановый узел с дистанционным управлением (ЛКУДУ) позволяющий отдельно изолировать каждую из нагнетательных скважин.

Таблица 1 Мощности сети закачки газа

№ случая	Описание	Система закачки - Конфигурация	Поток 6-ой МЛ, МСм³/сут	Совокупный поток 3 нагнетательных скважин, МС м³/сут	Примечание
1	Проект 6-ого внутрипромыслового трубопровода (до 5КОЗ)	6-ой ВП, не подключенный к 1-ому ВП КПК (по уравнильной линии)	13	13	Гидравлическая оценка подтвердила максимальную пропускную способность 6-ого ВП до 13 МСм³/сут
2	Проект 6-ого внутрипромыслового трубопровода (после 5КОЗ)	6-ой ВП подключенный к 1-ому ВП КПК (по уравнильной линии)	13	14.5	1.5 МСм³/сут от 1-ого ВП КПК
3	макс. - только 1 скважина	6-ой ВП закачивающая только в 1 скважину	6	6	Максимальный расход нагнетания только с 1 нагнетательной скважиной. Гидравлическая оценка подтвердила максимальную пропускную способность до 6.0 МСм³/сут через поточную линию/перемычку скважины.
4	макс. – 2 скважины	6-ой ВП закачивающий в 2 скважины	11.9	11.9	Максимальная линия потока закачки с 2 нагнетательными скважинами
5	Только 1 скважина – Начальный запуск	6-ой ВП закачивающий только в 1	~0.5	~0.5	Начальный этап наращивания при запуске первой

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
10

		скважину			скважины
--	--	----------	--	--	----------

Состав товарного газа

Состав ниже отражает газовый поток на входе в 6-ой внутрипромысловый трубопровод:

Таблица 2 Состав товарного газа

Компоненты	Состав (молярная доля)
H ₂ O	0.0000
H ₂ S	0.0516
CO ₂	0.0591
Азот	0.0050
Метан	0.7715
Этан	0.0614
Пропан	0.0342
i-Бутан	0.0041
n-Бутан	0.0074
i-Пентан	0.0019
n-Пентан	0.0016
C ₆ 1*	0.0009
Мциклопентан	0.0001
Бензол	0.0000
Циклогексан	0.0001
C ₇ 1*	0.0003
Мциклогексан	0.0000
Толуол	0.0000
C ₈ 1*	0.0001
Е-Бензол	0.0000
p-Ксилол	0.0000
o-Ксилол	0.0000
C ₉ 1*	0.0000
C ₁₀ 1*	0.0000
C ₁₁ 1*	0.0000
C ₁₂ 1*	0.0000
C ₁₃ 1*	0.0000
C ₁₄ 1*	0.0000
C ₁₅ C ₁₇ *	0.0000
C ₁₈ C ₂₁ *	0.0000
C ₂₂ C ₂₅ *	0.0000
C ₂₆ C ₂₉ *	0.0000
C ₃₀₊ 1*	0.0000
М-Меркаптан	0.0003
Е-Меркаптан	0.0002
2С3Меркаптан	0.0000
nPМеркаптан	0.0000
t-B-Меркаптан	0.0000
nBМеркаптан	0.0000
1пентантиол	0.0000
COS	0.0000
Метанол	0.0000
Кислород	0.0000

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
11

diMdiСульфид	0.0000
diE-diСульфид	0.0000
ТЕГликоль	0.0000

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Число	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0					
-------------------------------	--	--	--	--	--

Лист
12

6 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Проект состоит из следующих секций оборудования, 12 дюймового нового промышленного газопровода обратной закачки, который подключен к выкидной линии 4-го нагнетательного компрессора и системе манифольда внутрипромысловых трубопроводов обратной закачки УКПГ-2. Новые мощности предусмотрены для расширения существующей сети обратной закачки от компрессоров обратной закачки УКПГ-2.

Цель проекта 6-ого внутрипромыслового трубопровода увеличение извлечения жидкости, за счет увеличения площади обратной закачки на месторождении. Внутрипромысловый трубопровод будет перераспределять закачиваемый газ от существующих компрессоров, имеющихся в наличии, смещаясь к Юго-Западной зоне разработки месторождения с целью увеличения добычи нефти. 6-ой внутрипромысловый трубопровод будет обеспечивать пиковый расход равный 13 МСм³/сут.

Наличие клапанов системы двойной блокировки и продувки в точке подключения к выкидной линии 4-ого нагнетательного компрессора обеспечит возможность блокировки линии нагнетания 6-ого внутрипромыслового трубопровода (6-ой ВТ) для технического обслуживания, в то время как, остальные внутрипромысловые трубопроводы будут находиться в эксплуатации.

Линия внутрипромыслового трубопровода разделена на секции СЗА-35 (4-1700-XV-0029) и ЛКУДУ-4 (4-1700-XV-0035) для уменьшения объема выброса токсичных газов, которые могут быть выброшены в атмосферу в случае утечки на линии трубопровода.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 13
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			

7 ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ СРОКИ НАЧАЛА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ЕЕ ЗАВЕРШЕНИЯ

- Ориентировочный нормативный срок строительства 14 месяцев.
- Начало строительства – начало 2022 г.
- Срок эксплуатации объекта 16 лет (с возможным продлением).
- Предполагаемый срок погашения 2037 г.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 14
Изм.	Кол.	Лист	Число	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			

8 ОПИСАНИЕ ВИДОВ РЕСУРСОВ

1) земельный участок

Объектом намечаемой деятельности является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района, постановлением акимата № 87 от 30 марта 2021 года во временное возмездное землепользование, сроком до 18 ноября 2037 года (см. Приложение 1)

На период землепользования данные земли переведены из категории земель запаса в категорию земель промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.

Строений и лесонасаждений, подлежащих сносу или вырубке, на отведённой территории нет.

2) водные ресурсы

Объект расположен обособленно в поле. Поэтому централизованного водоснабжения нет.

Вода будет доставляться силами подрядных организаций согласно контрактам, которые будут заключены с компаниями, которые будут осуществлять строительство объекта. (кроме этого возможно использование воды с ирригационных лагун КНГКМ для вторичного использования при согласовании с КПО).

Все операции связанные с водой, ориентировочные объемы и т.д. см. в таблице 3.

Таблица 3 Предполагаемые объемы водопотребления и водоотведения

Вид водопотребления	Водопотребление*, м ³	Водоотведение**, м ³
На хозяйственно-питьевые нужды		
На хозяйственно-питьевые нужды	477.75	477.75
На производственные нужды		
Гидроиспытание	25.88	25.88
Пылеподавление	88.92	-***
Итого:	592.55	503.63

Примечание:

* Водопотребление

- для хозяйственных нужд вода доставляется подрядной организацией по договору;
 - для питьевых нужд доставляется бутилированная питьевая вода;
 - вода для пылеподавления и гидроиспытания может быть использована из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО, либо подрядчик сам предоставляет воду.

**Водоотведение

- от хозяйственно-питьевого потребления (канализационные стоки) подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков;
 - утилизация воды после гидроиспытаний осуществляется согласно требований процедур «Гидравлическое испытание наземного трубопровода» КРО-AL-QAC-PRO-00001 и «Гидравлические испытания трубопроводов» КРО-AL-QAC-PRO-00066.

Утилизация водных растворов (вода/гликоль) осуществляется подрядной компанией согласно договора со специализированной организацией .

— *** водоотведение от пылеподавления являются безвозвратными.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
15

Поверхностные водные источники.

Согласно Приказу Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 19-1/446 «Об утверждении Правил установления водоохранных зон и полос» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.08.2020 г.)

водоохранная зона для Балки Кончубай, Калминовки, Безымянной и реки Березовки на территории КНГКМ будет составлять – 500 метров.

Проектируемый трубопровод пересекает балку Калминовка.

Таким образом, участок проведения проектируемых работ входит в водоохранную зону балки Калминовка.

3) недра

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.

Территория, выделенная под проектируемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена.

Объектом проводимых работ является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района, постановлением акимата № 87 от 30 марта 2021 года во временное возмездное землепользование, сроком до 18 ноября 2037 года.

4) растительные ресурсы

Растительный покров Карачаганакского месторождения представлен антропогенно-производными группировками растительности, формирующимися на трансформированных в результате многолетней распашки почвах. В последние годы, в связи с выводом этих земель из севооборота, повсеместно наблюдается процесс естественного восстановления залежей (демутация). В зависимости от срока демутации и экологических условий конкретного участка (рельеф, почвы и т.п.) растительность находится в различных стадиях зарастания («Научные исследования флоры и фауны КНГКМ», Центр дистанционного зондирования и ГИС «Терра», 2005 г.).

Растительные сообщества на территории месторождения представлены степными и сухостепными видами растений.

По завершению проекта будет проведена рекультивация земель с восстановлением растительного покрова.

Растительные ресурсы при реализации данного Рабочего проекта не используются.

5) животный мир

По данным отчета «Научные исследования флоры и фауны КНГКМ» (ЦДЗ и ГИС «Терра») на территории месторождения отмечено обитание следующих видов животных, представленных таблицей 3.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №	КНГКМ», Центр дистанционного зондирования и ГИС «Терра», 2005 г.). Растительные сообщества на территории месторождения представлены степными и сухостепными видами растений. По завершению проекта будет проведена рекультивация земель с восстановлением растительного покрова. Растительные ресурсы при реализации данного Рабочего проекта не используются. 5) животный мир По данным отчета «Научные исследования флоры и фауны КНГКМ» (ЦДЗ и ГИС «Терра») на территории месторождения отмечено обитание следующих видов животных, представленных таблицей 3.						
Изм.	Кол.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			Лист 16

Таблица 4 Перечень видов позвоночных животных, обитающих на территории КНГКМ

№	Тип	Вид
1	Млекопитающие	Малый суслик, слепушонка, сибирская косуля, речной бобр,
2	Пресмыкающиеся (рептилии)	Прыткая ящерица, степная гадюка
3	Птицы	Большая поганка, кряква, луговой лунь, кобчик, перепел, хохотунья, обыкновенная кукушка, полевой конек, иволга, галка, серая славка, варакушка, полевой воробей, болотный лунь, волчок, черный коршун, камышевый лунь, обыкновенная пустельга, камышница, речная крачка, ласточка-береговушка, желтая трясогузка, сорока, серая ворона, северная бормотушка, черноголовый чекан, садовая овсянка, сизая чайка, серая цапля, степной лунь, чеглок, серая куропатка, вяхирь, полевой жаворонок, европейский жулан, грач, болотная камышевка, обыкновенная каменка, ремез, желчная овсянка, журавль-красавка*

Примечание:

*включен в «Перечень объектов охраны окружающей среды, имеющих особое экологическое, научное и культурное значение», утвержденный постановлением Правительства РК от 21 июня 2007 года № 521

Животные ресурсы при реализации данного проекта не используются.

6) иные ресурсы

При реализации данного проекта минеральные ресурсы не используются.

Сырьевые ресурсы такие как, Арматура, ПГС, Щебень, Трубы, Бетон и т.д.

Будут доставляться на строительную площадку в готовом виде, где будут осуществляться СМР. Все основные работы будут проходить в цехах подрядных организаций.

Поставщики материалов будут определяться при проведении тендера на строительство данного объекта включающий поставки материалов.

Приоритет будет отдаваться местным производителям материалов.

Подключение к силовому источнику питания выполняется к существующим воздушным электросетям.

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью

Истощение природных ресурсов исключено.

Инд. №
Подпись и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
17

9 ОПИСАНИЕ ОЖИДАЕМЫХ ВЫБРОСОВ ЭМИССИЙ И ОТХОДОВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ представлены на периоды строительства, и эксплуатации, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей.

Таблица 5 Предполагаемые выбросы загрязняющих веществ в период строительства

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды (274)		0.04		3	0.010582	0.0019812
0143	Марганец и его соединения (IV) (327)	0.01	0.001		2	0.0018746	0.000351
0301	Азота диоксид (4)	0.2	0.04		2	0.08671	0.02496
0304	Азота оксид (6)*	0.4	0.06		3	0.11271	0.032448
0328	Углерод (583)	0.15	0.05		3	0.01443	0.00416
0330	Сера (IV) оксид (516)*	0.5	0.05		3	0.02886	0.00832
0337	Оксид углерода (584)*	5	3		4	0.07228	0.0208
0342	Фтористые газообразные соединения (617)	0.02	0.005		2	0.0004329	0.00008112
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			3	0.4875	0.07683
1119	Этилцеллозольв (1497*)			0.7		0.1235	0.012974
1301	Проп-2-ен-1-аль (474)	0.03	0.01		2	0.0034671	0.0009984
1325	Формальдегид (609)	0.05	0.01		2	0.0034671	0.0009984
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			4	0.1235	0.012974
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (10)	1			4	0.034671	0.009984
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0.3	0.1		3	0.364	0.404781
	В С Е Г О :					1.4679847	0.61264112

Таблица 6 Предполагаемые выбросы в период эксплуатации

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)
1	2	3	4	5	6	7	8
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.005616	0.178737
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0.09594	3.053752
	В С Е Г О :					0.101556	3.232489

* При детальном проектировании возможны изменения объемов выбросов.

Инв. №

Подпись и дата

Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
18

Таблица 7 Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей*

№	Категория (группа) веществ**	Номер по CAS***	Загрязнитель	Вид деятельности	Пороговые значения выбросов в воздух, кг/год
1	1		Оксиды азота	Энергетика	10000
2	1	630-08-0	Оксид углерода		500 000
3	1		Оксиды серы		150000

*- Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года № 346.

** - Категории химических веществ: 1 - газообразные вещества, 2 - токсичные металлы, 3 - пестициды, 4 - хлорсодержащие органические вещества/параметры, 5 - другие органические вещества/параметры (антрацен, бензол, ПАУ), 6 - другие неорганические вещества/параметры (цианистый водород, общее количество азота, РМ10, хлориды)

*** - Номер по CAS - уникальный численный идентификатор химических соединений, полимеров, биологических последовательностей нуклеотидов или аминокислот, смесей и сплавов, внесённых в реестр Химической реферативной службы (англ. Chemical Abstracts Service), которая является подразделением Американского химического общества. Уникальный идентификатор предназначен для большего удобства поиска упоминаний в литературе за счёт устранения проблемы возможного различного наименования одного и того же. В настоящее время практически все химические базы данных имеют поиск по регистрационному номеру CAS. Номер CAS записывается в виде трёх групп арабских чисел, разделённых дефисами.

Инв. №

Подпись и дата

Взам. инв. №

Изм. Кол. Лист Недок Подпись Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
19

10 ОПИСАНИЕ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Сбросы на рельеф местности или в открытые водоемы данным проектом не предусмотрены.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0	

11 ОПИСАНИЕ ОТХОДОВ

Период строительства

Такие отходы, как отходы металлов, бетон, дерево учитываются по факту образования. Отходы технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины, промасленная ветошь) настоящим разделом не рассматриваются, так как техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

Таблица 8 Описание отходов производства и потребления при строительстве

№	Наименование отходов	Вид отхода	Операции, в результате которых образуются отходы
1	2	3	4
1	Отходы от сварки	Отходы производства	Сварочные работы
2	Металлическая упаковка (тара из под краски)	Отходы производства	Покрасочные работы
3	Смешанные коммунальные отходы	Отходы потребления	В результате жизнедеятельности работающего персонала
4	Отходы металлы (лом)	Отходы производства	Строительно-монтажные работы
5	Цветные металлы (обрезки кабеля)	Отходы производства	Строительно-монтажные работы
6	Бетон (строительные отходы)	Отходы производства	Строительно-монтажные работы
7	Дерево (барабаны от электрокабеля, палеты, ящики от оборудования).	Отходы производства	Строительно-монтажные работы

Таблица 9 Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
1	2	3
Всего	-	15.71217
в т. ч. отходов производства	-	1.53657
отходов потребления	-	14.1756
Опасные отходы		
перечень отходов	-	-
Не опасные отходы		
перечень отходов	-	-
Смешанные коммунальные отходы	-	14.1756
Отходы сварки	-	0.003042

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 21
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			

Отходы металлов	-	0.0456
Цветные металлы		0.26
Бетон		0.015873
Дерево		1.1752
Металлическая упаковка		0.036855
Зеркальные		
перечень отходов	-	-
Примечание: Места накопления отходов предназначены для: 1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. Экологический кодекс статья 320, пункт 2-1.		

Период эксплуатации

Таблица 10 Описание отходов производства и потребления при эксплуатации

№	Наименование отходов	Вид отхода	Операции, в результате которых образуются отходы
1	2	3	4
1	Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества	Отходы производства	Зачистка трубопровода

Таблица 11 Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
1	2	3
Всего	-	8,062
в т. ч. отходов производства	-	8,062
отходов потребления	-	-
Опасные отходы		
Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества	-	8,062
Не опасные отходы		
перечень отходов	-	
Зеркальные		
перечень отходов	-	-
Примечание: Места накопления отходов предназначены для: 1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. Экологический кодекс статья 320, пункт 2-1.		

*При детальном проектировании возможны изменения объемов образования отходов.

Места сбора отходов

Во время строительства все отходы подрядной организации, занятой строительством объекта, вывозятся на их базу для хранения и последующей утилизации согласно договора со специализированной организацией. Кроме того, на объекте установлены контейнеры для

Инд. №

Подпись и дата

Инд. №

Изм.	Кол.	Лист	Число	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
22

сбора коммунальных отходов, регулярно вывозимых специализированной подрядной организацией.

Обоснование программы управления отходами

Для организации вывоза отходов ответственные лица за управление отходами на объекте, руководствуясь Процедурой управления отходами КПО, готовят заявки на вывоз, согласовывают их с Экоцентром КПО, и заявленные отходы вывозятся в соответствии с определенным на предприятии методом обращения с ними, с заполнением соответствующих талонов и актов приема-передачи отходов.

Компании рекомендуется обращаться с отходами в рамках действующей «Процедуры управления отходами КПО».

Инд. №
Подпись и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Число	Подпись	Дата

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

- Экологическое разрешение на воздействие – МЭГПР РК.
- Комплексная вневедомственная экспертиза – РГП «Госэкспертиза».
- Согласование с ГУ « Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО» Бурлинское коммунальное государственное учреждение по охране лесов и животного мира.
- РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по ЗКО».
- Энергетическая экспертиза.
- Министерство экологии, геологии и природных ресурсов РК РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК».

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 24
Изм.	Кол.	Лист	Число	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			

13 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Климат территории является резко континентальным, с холодной ясной погодой зимой и жарким засушливым летом, с резкими годовыми и суточными колебаниями температур.

Характеристика современного состояния окружающей среды приведена согласно Отчета по результатам производственного экологического контроля КПО для КНГКМ за 3 квартал 2020 года (по почвам), Отчета по результатам производственного экологического контроля КПО для КНГКМ за 2 квартал 2021 года.

Атмосферный воздух

Граница СЗЗ

По состоянию на конец 2 квартала 2021 года на границе РСЗЗ расположены СЭМ 006, 007, 008, 009, 010, 011, 012, 013, 014, 016, 017 и 018.

По результатам мониторинга воздуха на границе РСЗЗ КНГКМ во 2 квартале 2021 года среднеквартальная концентрация сероводорода (H₂S) определена на уровне 0,125-0,25 ПДКм.р., двуокиси серы (SO₂) – 0,006 ПДКм.р., диоксида азота (NO₂) – 0,14-0,16 ПДКм.р., метана (CH₄) – 0,022 ОБУВ. Оксид углерода (CO) определен в концентрациях 0,087-0,089 ПДКм.р, метилмеркаптан (CH₄S) не обнаружен.

Населенные пункты

По данным мониторинга воздействия за 2 квартал 2021 года, в атмосферном воздухе населенных пунктов, расположенных по периметру месторождения, среднеквартальная концентрация сероводорода (H₂S) составила 0,125-0,25 ПДКм.р., двуокиси серы (SO₂) -0,06 ПДКс.с, двуокиси азота (NO₂) – 0,53-0,65 ПДКс.с, концентрация оксида углерода (CO)-0,141-0,144, метилмеркаптан не обнаружен. Концентрации ароматических углеводородов определены на уровне: бензол – 0,56-0,63 ПДКм.р., концентрации толуола и ксилола определены ниже МПО.

Подземные воды

Наблюдения за состоянием подземных вод объектов КНГКМ проводились в соответствии с «Программой Производственного Экологического Контроля КПО для КНГКМ на 2021 год», согласно которой по гидронаблюдательным скважинам 1 раз в месяц/декаду производились замеры уровня и температуры подземных вод, а также ежеквартально осуществлялся отбор проб воды на химический анализ.

За отчетный период температурный режим воды в гидронаблюдательных скважинах свидетельствует об отсутствии теплового загрязнения подземных вод на всех участках наземных накопителей КНГКМ.

Во 2 квартале 2021 года в целом, резких изменений уровня подземных вод не происходило в наблюдаемых скважинах, что указывает на герметичность и удовлетворительное техническое состояние накопителей отходов и сточных вод и отсутствие влияния стоков в прудах на

Взам. инв. №	Подпись и дата	«Программой Производственного Экологического Контроля КПО для КНГКМ на 2021 год», согласно которой по гидронаблюдательным скважинам 1 раз в месяц/декаду производились замеры уровня и температуры подземных вод, а также ежеквартально осуществлялся отбор проб воды на химический анализ. За отчетный период температурный режим воды в гидронаблюдательных скважинах свидетельствует об отсутствии теплового загрязнения подземных вод на всех участках наземных накопителей КНГКМ. Во 2 квартале 2021 года в целом, резких изменений уровня подземных вод не происходило в наблюдаемых скважинах, что указывает на герметичность и удовлетворительное техническое состояние накопителей отходов и сточных вод и отсутствие влияния стоков в прудах на							
Инв. №								B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0	Лист 25
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата				

формирование уровня режима подземных вод.

На основании анализа результатов лабораторных исследований качественного состава подземных вод по участкам наблюдений значительных изменений за отчетный период не отмечается. Содержание определяемых компонентов находится на уровне наблюдений предыдущих отчетных периодов с учетом сезонных колебаний.

Поверхностные воды

Согласно действующей Программе ПЭК, для выявления влияния КНГКМ на поверхностные воды, в 2021 году пробы воды на химический анализ отбирались один раз в месяц (в теплое время года с апреля по октябрь месяц) в нижеуказанных точках:

- Балка Кончубай – выше месторождения и ниже месторождения;
- Река Березовка – выше месторождения и ниже месторождения.

Наблюдения за состоянием водного бассейна балки Кончубай в точках отбора выше и ниже месторождения показывают, что во 2 квартале 2021 года средние за квартал концентрации контролируемых компонентов не превышали установленных нормативов ПДК, за исключением превышения норматива по хлоридам и сухому остатку.

Наблюдения за состоянием водного бассейна реки Березовка в точках отбора выше и ниже месторождения показывают, что во 2 квартале 2021 года средние за квартал концентрации контролируемых компонентов не превышали установленных нормативов ПДК.

Почвенный покров

В соответствии с Программой ПЭК, в 2020 году на границе СЗЗ в почве проводились наблюдения за содержанием водорастворимых солей (Cl, SO₄), подвижной формы тяжелых металлов Al, Cr, Ni, Cd, Cu, Pb и Zn, сероводорода, нефтепродуктов и pH. Пробы почвы отбираются в 8 точках по 8 румбам (С, Ю, З, В, СВ, СЗ, ЮВ, ЮЗ). Отбор проб почвы производился методом «конверта» (объединенная проба) с двух глубин в каждой точке отбора (0-5 см и 5-20 см).

По результатам лабораторных анализов проб почвы за 3 квартал 2020 г. на границе СЗЗ по 8 румбам содержание контролируемых компонентов следующее:

Сероводород-необнаружен, нефтепродукты-0,006-0,011 ДУС (допустимого уровня содержания), цинк-0,12-0,71 ПДКподв. Хром-0,1-1 ПДКподв. Свинец 0,02-0,17 ПДКподв. Никель 0,23-1,05 ПДКподв.

Периодичность отбора проб почвы – 1 раз в год, пробы отбираются в летний период.

Вывод: На территории проектируемых работ 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.

Изм. №

Подпись и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Число	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
26

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

Комплексная оценка воздействия на окружающую среду позволяет сделать вывод о том, какая природная среда оказывается под наибольшим давлением со стороны факторов воздействия, и какая из операций будет наиболее экологически значимой.

Проектируемые работы по которые планируется провести на контрактной территории КПО, затрагивают различные компоненты окружающей среды.

В данном разделе дается комплексная оценка воздействия на все компоненты окружающей природной среды.

Комплексная оценка воздействия на окружающую среду по выполнена на основе по компонентной оценки окружающей среды для условий нормальной эксплуатации (штатный режим) и условий возникновения возможных аварийных ситуаций.

Таблица 12 Комплексная оценка воздействия на окружающую среду

Компонент ОС	Показатели воздействия			Интегральная оценка воздействия
	Интенсивность	Пространственный масштаб	Временной масштаб	
Период строительства				
Атмосферный воздух	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Недра	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Поверхностные воды	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Подземные воды	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Почвы	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия менее 10 км2) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Растительность	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Животный мир	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Период эксплуатации				
Атмосферный воздух	Незначительная 1	Локальное (площадь воздействия до 1 км²) 1	Многолетнее 4	Воздействие низкой значимости 4
Недра	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Поверхностные воды	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Подземные воды	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Почвы	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Растительность	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Животный Мир	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
При возможных аварийных ситуациях				

Инва. №

Подпись и дата

Инва. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
27

Компонент ОС	Показатели воздействия			Интегральная оценка воздействия
	Интенсивность	Пространственный масштаб	Временной масштаб	
Атмосферный воздух	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Недра	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается	Не предполагается
Поверхностные воды	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Подземные воды	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Почвы	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия менее 10 км2) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Растительность	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4
Животный мир	Незначительная (1)	Ограниченное (площадь воздействия) 2	Временное 2	Воздействие низкой значимости 4

Виды возможных воздействий на природную среду при проведении проектируемых работ показаны в таблице, исходя из проведенной оценки воздействия проектируемых работ на отдельные компоненты окружающей среды при реализации проекта. Полученные показатели определены по наихудшим сценариям развития ситуации и отражают максимальный уровень возможного воздействия.

На основе покомпонентной оценки воздействия на окружающую среду путем комплексирования ранее полученных уровней воздействия, в соответствии с изложенной методикой, выполнена интегральная оценка намечаемой деятельности.

Как видно из приведенных матриц оценок, ни по одному из рассматриваемых компонентов природной среды, интегральные негативные воздействия не достигают *высокого уровня*. Положительных интегральных воздействий на компоненты природной среды не выявлено.

15 ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ ТРАНСГРАНИЧНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Трансграничное воздействие исключено.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 29
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			

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

Предлагаемые мероприятия по атмосфере

Негативное воздействие на окружающую природную среду и обслуживающий персонал оказывает производство, которое связано с выделением токсичных газов при работе двигателей техники и транспорта, а также с пылеобразованием при их движении и при осуществлении земляных работ.

Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и планировочных мероприятий.

В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией.

Основными мерами по снижению выбросов ЗВ при строительстве будут следующие:

- организация движения транспорта;
- укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов;
- техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками выходящего на линию автотранспорта;
- тщательная технологическая регламентация проведения работ;
- внедрение современных методов внутреннего подавления выбросов от дизельных двигателей спецавтотранспорта (малотоксичный рабочий процесс, регулирование топливноподачи, подача воды в цилиндры), что позволит снизить содержание оксидов азота в отходящих газах на 75%;
- определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;
- правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки;
- использование поливомоечных машин для подавления пыли;
- обеспечение прочности и герметичности трубопроводов (контроль сварных стыков).
- параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств в части состава отработавших газов, шума, вибрации и др. воздействий на окружающую среду в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;
- использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам;

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 30
Изм.	Кол.	Лист	Число	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			

- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- погрузку и выгрузку пылящих материалов следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.).

При строительстве проектируемых установок специализированных мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусмотрено.

В период эксплуатации проектируемых объектов необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- соблюдать правила техники безопасности на производстве;
- усиление контроля за соблюдением технологического регламента производства;
- исключение работы оборудования на форсированном режиме;
- усиление контроля за работой контрольно-измерительных приборов и систем управления технологическими приборами;
- прекращение испытания оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящих к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий. К ним относятся:

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- разработка надежной и дублируемой системы управления технологическим процессом;
- надежная герметизация и разделение на отсекаемые герметичные блоки оборудования и трубопроводов;
- защита оборудования и трубопроводов от коррозии и превышения давления;
- контроль и диагностика состояния оборудования и трубопроводов во время эксплуатации;
- использование системы безопасности и мониторинга;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- прекращение испытания оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящих к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- использование системы контроля загазованности.

Эти меры в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и контроля позволят обеспечить минимальное воздействие на атмосферный воздух в районе проведения работ.

Инд. №
Подпись и дата
Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
31

Предлагаемые мероприятия по поверхностным и подземным водам

- Бетонирование и гидроизоляция площадки, исключающих попадание загрязняющих веществ в грунтовые и поверхностные водные источники,
- Сбор отводимых вод от хозяйственно-питьевого использования существующую канализацию,
- Мероприятия, связанные с охраной атмосферного воздуха, почвенного покрова, управление отходами производства и потребления прямо или косвенно снижают уровень негативного воздействия на водные ресурсы,
- Полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений,
- Автоматизация системы, позволяющая надежно контролировать герметичность технологического процесса и исключение бесконтрольных выбросов,
- Тщательный контроль качества сварных соединений физическими и радиографическими методами, обеспечивающими герметичность технологических систем,
- Усиленная защита трубопроводов от коррозии, как при надземной, так и при подземной прокладке.

Предложенные проектом мероприятия позволят обеспечить минимальное воздействие на поверхностные воды в районе проведения работ.

Данный объект не окажет отрицательного влияния на подземные воды при реализации всех предложенных проектом мероприятий.

Предлагаемые мероприятия по отходам

Подрядные организации при выполнении всех работ по контракту с Компанией обязаны:

- Обеспечить выполнение требований природоохранного законодательства РК по обращению с отходами, а также выполнять требования Процедуры управления отходами КПО-AL-HSE-PRO-00212
- Гарантировать и нести ответственность за выполнение (не выполнение и ненадлежащее выполнение) требований природоохранного законодательства РК по обращению с отходами и выполнение требований настоящей процедуры субподрядными организациями, которые подрядные организации привлекают для выполнения работ, предусмотренных контрактом с КПО.
- В системе управления отходами КПО подрядные организации, выполняющие работы по контракту с КПО имеют обязанности, указанные в разделе 4.13 Процедуры управления отходами КПО-AL-HSE-PRO-00212;

Сбор, временное хранение, транспортировка, утилизация и захоронение отходов будет осуществляться в соответствии с нормативной документацией, действующими на территории Республики Казахстан.

На территории стройплощадок не предусмотрены полигоны для захоронения отходов.

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 32
Изм.	Кол.	Лист	Челок	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			

Предлагаемые мероприятия по недрам

При реализации проекта непосредственное воздействие на недра не предполагается.

Реализация проекта будет осуществляться на территории существующего КНГКМ.

При строительстве не захватываются большие территории и линейная протяженность данного сооружения не может создать какое-либо воздействие специфического характера на геологическую среду.

Потенциальными источниками воздействия на геологическую среду при строительстве будут являться:

- механические нарушения поверхностного слоя транспортом и спецтехникой;
- возможные утечки топлива и масел от техники в местах скопления и заправки автотранспорта.

Сильного воздействия на недра и связанные со строительством развития экзогенных геологических процессов не ожидается. Работы по подготовке и обустройству площадки объектов «Проекта» будут связаны с воздействием, главным образом, на поверхностный слой земли.

Предлагаемые мероприятия по почве

Основными фактором воздействия на почвенный покров является:

- использование земель;
- механические нарушения почвенного покрова.
- непредвиденные воздействия в результате ненадлежащего обращения с отходами и ГСМ.

Механическое воздействие будет, главным образом, на поверхностный слой земли и будет распространяться при движении спецтехники.

Недропользователи, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;
- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;
- проводить рекультивацию нарушенных земель.

Данный объект окажет минимальное воздействие на почвенные ресурсы при реализации всех предложенных проектом мероприятий.

Предлагаемые мероприятия по предупреждению возможных аварийных ситуаций

Участок строительства имеет потенциальную опасность вследствие возможного возникновения утечек и/или аварийного разрыва труб. Неисправное оборудование, места разлива нефтепродуктов и пропитанная ими почва могут быть очагами взрывов, пожаров, отравления людей, животных, загрязнения окружающей среды.

Инд. №	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
33

Исходя из вышесказанного, проектом предусматриваются мероприятия, обеспечивающие безопасность обслуживающего персонала и оборудования.

Весь трубопровод должен быть герметизирован, материалы и оборудование должны соответствовать требованиям нормативных документов и стандартов.

Комплекс технических решений, заложенных в проекте, направлен на предотвращение или исключение аварийных ситуаций на промысловых системах и базируется на следующих принципах:

- Сведение к минимуму вероятности аварийных ситуаций, путем применения комплексных мероприятий, направленных на устранение причин их возникновения.
- Своевременное обнаружение утечек (разрывов) и быстрая ликвидация их последствий.
- Обеспечение безопасности обслуживающего персонала, населения, сведения к минимуму ущерба от загрязнения окружающей среды.

При наличии сероводорода должны соблюдаться дополнительные требования по безопасности:

- Индикаторы и знаки на оборудовании, которые указывают на возможность наличия сероводорода.
- Специальные инструкции для операторов, касающиеся средств защиты дыхательных путей.
- Регулярный контроль за состоянием воздушной среды.
- Условия и степень производимых работ на опасных местах с вероятным условием наличия сероводорода.
- Диагностика правильной работы трубопроводов.
- Нейтрализация сероводорода.

Основными мерами по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций при эксплуатации системных установок являются:

- Контроль потока газа и конденсата с помощью электронных приборов.
- Обеспечение трубопроводов системами отсечения и поддержание их непрерывной работоспособности.
- Обеспечение системами громкого оповещения / общей тревоги и системами аварийной сигнализации на месторождение.
- Поддерживать готовность персонала и средств аварийного реагирования (пожарные команды, боевые группы для действий при наводнении).
- Обеспечить наличие транспортных средств для перевозки аварийно-спасательных команд на место происшествия.
- Обучение специальных команд в ходе аварийных тренировок.
- Обеспечить готовность систем управления в случае аварийного реагирования.

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 34
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0			

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

На предприятии компании КПО в области основной технологии применены процессы повышения надежности с учетом результатов передового опыта эксплуатации аналогичных объектов, как за рубежом, так и в отечественной практике.

При реализации данного проекта альтернативных вариантов осуществления указанной деятельности нет.

Основопологающим при принятии технико-технологических решений по сбору, транспорту и подготовки нефти, газа и конденсата является необходимость достижения максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу.

Технические и технологические решения при реализации данного проекта являются передовыми на сегодняшний день.

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

Александр Ни

Инв. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист						
										Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата
B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0								35							

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Постановление Акимата Бурлинского района

№ 87

« 30 » Марта 2021 г

Город Аксай

О предоставления права землепользования АОЗТ Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.

В соответствии с Земельным Кодексом РК, Законом РК «О местном государственном управлении и самоуправлении в РК» от 23 января 2001 года, на основании протокольного решения земельной комиссии №61 от 10 февраля 2021 года и землеустроительного проекта №15 от 01 марта 2021 года, акимат Бурлинского района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Предоставить право временного возмездного землепользования (аренды) АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» на земельный участок из земель Пугачевского сельского округа общей площадью 94,9969 гектар, сроком до 18 ноября 2037 года, для строительства и эксплуатации объектов по проектам: «Обустройство скважин G6-01, G6-02, G6-03. (Временные площадки, трубопроводы, линии электропередач, подъездные и аварийные дороги)».
2. Перевести из категории земель запаса в категорию земель промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения земельный участок общей площадью 94,9969 гектар.
3. Арендную плату за земельные участки установить в размере определенном постановлением акимата области №166 от 22 июля 2003 года.
4. Утвердить акт возмещения потерь сельскохозяйственного производства и в течении шести месяцев оплатить сумму 27 359 107 (двадцать семь миллионов триста пятьдесят девять тысяч сто семь) тенге.
5. АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» перед началом строительных работ разработать и согласовать мероприятия по рекультивации земель.
6. ГУ «Отдел земельных отношений Бурлинского района Западно-Казахстанской области» заключить договор аренды земельного участка.
7. АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» в установленном законодательством порядке провести государственную регистрацию права землепользования в Бурлинском районном отделе филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по ЗКО.

Аким района

М. Сатканов

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. №

Изм.	Кол.	Лист	Число	Подпись	Дата

B0394-6020-TC-ENV-REP-00103.0

Лист
36