

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО  
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ  
РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Казахстанский филиал  
АОЗТ Карачаганак  
Петролиум Оперейтинг Б.В.**

## Заключение

### об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

**На рассмотрение представлены:** Заявление о намечаемой деятельности Казахстанского филиала АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» «Установка нового модульного блока по производству азота (8А-360-ХХ-05) на УКПГ-2».

*(перечисление комплектности представленных материалов)*

**Материалы поступили на рассмотрение:** 13 января 2023 г.  
№KZ52RYS00338741.

*(Дата, номер входящей регистрации)*

## Общие сведения

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения расположено 6 населенных пунктов: Успенровка, 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.

## Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается установка нового модульного блока по производству азота, на установке 8А-3600-ХХ-003А/В. Блок будет производить азот – сухое газовое уплотнение для компрессоров



обратной закачки газа на УКПГ-2, с производительностью 160м<sup>3</sup>/ч, с чистотой 99.9%, для предотвращения образования элементарной серы в уплотнительном газе.

Существующие модульные блоки выработки азота используют мембранную технологию для разделения азота из воздуха, но не могут обеспечить требуемую чистоту азота (99,9%). Установка выработки азота ХХ-03 А/А1 и В/В1 и сборник азота являются частью установки обратной закачки высокосернистого газа на УКПГ-2. В состав установки входит две производственные линии А и В, производящей азот 110 нм<sup>3</sup>/ч под давлением 8 бар изб. В установке используется атмосферный воздух, из которого, при комбинированной мембранной обработке фильтрацией и сепарацией вырабатывается сжатый азот, имеющий степень чистоты 99%. Азот направляется в сеть распределения азота и используется в качестве уплотняющего газа для вращающегося оборудования, входящего в установку обратной закачки газа и для продувки фильтров уплотняющего газа 1-ой, 2-ой, 3-ей ступени, так же обеспечивает подачу азота на технологическое оборудование.

Установка состоит из следующих единиц оборудования: воздушные компрессоры; осушители воздуха; подогреватели воздуха; воздушные фильтры первой, второй и третьей ступени; модульные сепараторы азота; система водяного охлаждения воздушных компрессоров.

В каждой производственной линии воздух сначала сжимается компрессорами, и осушается осушителями воздуха. В зимнее время, сжатый и осушенный воздух нагревается горячей водой в подогревателе воздуха, для того чтобы поддерживать температуру подпитки воздуха в оптимальном диапазоне для правильной работы мембраны.

Воздух проходит через три последовательно расположенных фильтра, где удаляются твердые частицы и масляной туман. Затем очищенный воздух подается в параллельно установленные 17 модульных азотных сепараторов.

Новый модульный блок выработки азот будет использовать очищенный воздух из существующих компрессоров, затем выработанный азот будет направляться к существующему сборнику азота.

Предположительный период начала реализации объекта – 2024 год, продолжительностью 3 месяца, срок эксплуатации – 2024 г. – 2037 г., предполагаемый срок утилизации объекта – 2050 год.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*Атмосферный воздух.* Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят 0.345767664 т/год. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при работе установки нового модульного блока по производству азота на установке 8А-3600-ХХ-003А/В, в период эксплуатации намечаемой деятельности не предусматриваются.

*Земельные ресурсы.* Планируемые работы будут осуществляться на объекте месторождения КНГКМ - установке комплексной подготовки газа 2



(УКПГ-2). Площадь застройки составляет 110 м<sup>2</sup>. Земельный участок будет использоваться с 2023 г. по 2043 г.

*Водные ресурсы.* От проектируемого объекта река Березовка находится на расстоянии 900 м. Участок проведения работ не входит в водоохранную зону реки Березовка.

Водопотребление: - для производственных нужд (пылеподавление при земляных работах) может быть использована техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления будет привозная вода, согласно договора. - на хозяйственно-питьевые нужды будет использоваться привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны.

Водоотведение: - для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. Питание и жилье будет организовано за пределами стройплощадки в вахтовом городке. В качестве туалета будет использоваться биотуалет, очистка которого будет выполняться с помощью ассенизатора; стоки, по мере накопления, вывозятся на очистные сооружения автотранспортом специализированных предприятий на договорной основе.

Объемы потребления воды на период строительства: для хозяйственно-питьевые нужды составят - 33,75 м<sup>3</sup>/год, на производственные нужды - 7,5 м<sup>3</sup>/год. Объемы водоотведения на период реализации проектируемых работ составят: хозяйственно-питьевые нужды – 33,75 м<sup>3</sup>/год, производственные нужды – 7,5 м<sup>3</sup>/год.

На период эксплуатации водоснабжение не предусмотрено.

*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.

*Растительные ресурсы.* Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

*Животный мир.* Животные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

*Отходы производства и потребления.* Общие предполагаемые объемы образования отходов производства и потребления составят 25.4209 тн.

При строительстве будут образовываться неопасные отходы (смешанные коммунальные отходы – 0.28125 тн, отходы сварки – 0.00045 тн, смешанные отходы строительства и сноса - 25 тн, смешанные металлы – 0.01 тн) и опасные отходы (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары битумы) – 0.03 тонн, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары ЛКМ) – 0.02 тонн).

Предполагаемые объемы образования отходов в период эксплуатации составят неопасные отходы (смешанные коммунальные отходы, абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда) в объеме – 0.0792 тн.



Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными мероприятиями по уменьшению негативного воздействия на атмосферный воздух являются при строительстве: четкое соблюдение границ отведенных рабочих участков; заправка автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных пунктах; недопущение проезда и стоянки машин и механизмов, кроме специального отведенного для этого места; размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и контейнерах; обеспечение своевременного вывоза мусора с территории объекта согласно договорам; сбор строительных отходов; контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п. 2.8 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Установка нового модульного блока по производству азота (8А-360-ХХ-05) на УКПГ-2» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с п.п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к I категории.

**Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:** при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента**

**М. Еремеккалиев**

*Исп.: Т. Чаганова*  
8(7112)50-04-81



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

