

«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.» «Монтаж блочной установки фильтрации обедненного амина для очистки топливного газа – процесс снятия производственных ограничений».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 12 декабря 2022 г. № KZ86RYS00323870.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении территория месторождения Карачаганак расположена в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитров, Карашыганак, Жанаталап, Каракемир, Успенровка. Областной центр г. Уральск расположен на расстоянии 150 км к западу от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11796,0 м (г. Аксай). В 15,0 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. По западной части месторождения в северо-восточном направлении проложена линия электропередач ЛЭП-35, через территорию месторождения проходит ЛЭП-110. В 2002 г., для врезки в сеть Каспийского



трубопроводного консорциума (КТК) был построен экспортный трубопровод Большой Чаган-Атырау. Проектируемый объект находится на лицензионной территории, переданной в пользование КПО б.в., на территории существующей площадки КПК месторождения Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью «Монтаж блочной установки фильтрации обедненного амина для очистки топливного газа – процесс снятия производственных ограничений» предполагается монтаж блочной установки фильтрации обедненного амина для очистки топливного газа для устранения технологических ограничений очистки топливного газа и установки регенерации амина на КПК Компании Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (КПО б.в.).

Блочная установка фильтрации обедненного амина состоит из 2-х фильтров: угольный фильтр – 1 шт., фильтр тонкой очистки – 1 шт.

В максимального увеличения "номинальной мощности +10% расчетного запаса", при переработке газа на установке очищения КПК для обеспечения подачи топливного газа КПО на 4ИС намечаемой деятельностью предусматривается установка дополнительного Блока фильтрации обедненного амина, 5-339-XY-03, состоящего из угольного фильтра (5-339-CN-05), стандартная пропускная способность которого – 27 м³/час, расчетная пропускная способность – 29,7 м³/час, эффективность улавливания углеводородов – 90% и фильтра тонкой очистки (5-339-CL-06), стандартная пропускная способность которого – 54 м³/час, расчетная пропускная способность – 54 м³/час, степень фильтрации – 1 микрон.

В объем работ входит трубопроводная обвязка, клапан ручного управления и установка единого расходомера для интеграции с существующим контуром управления.

Для обратной промывки фильтров используется конденсат низкого давления, который подается с существующей линии 6-0000-LS-061-3"-A25. В целях защиты от механического разрушения Блока установки фильтрации и трубопроводов избыточным давлением, предусматривается установка сдвоенных предохранительных клапанов в количестве - 2 шт., осуществляющих автоматический выпуск избыточной среды при повышении давления в существующий факельный коллектор. Сдвоенные предохранительные клапаны, находятся один в рабочем режиме, другой в резервном режиме, изолированном от технологического процесса. Дренаж проектируемого Блока подключается к линии дренажа существующего угольного фильтра Установки 5-339.

Угольный фильтр 5-339-CN-05 представляет собой цилиндрический вертикальный сосуд из низкотемпературной углеродистой стали, с сформированным днищем и опорными стойками. В угольный фильтр обедненный амин по 6 дюймовому трубопроводу поступает с фильтров 5-339-CL-01A/B, где удаляются углеводороды. Фильтр тонкой очистки 5-339-



CL-06A представляет собой цилиндрический вертикальный сосуд из низкотемпературной углеродистой стали, с формированным днищем и опорными стойками. На фильтр тонкой очистки обедненный амин поступает с проектируемого угольного фильтра или с существующего угольного фильтра 5-339-CN-02 установки (5-339) подготовки топливного газа и регенерации амина, где удаляются частицы размером больше 1 микрон.

В процессе установки блока дополнительных фильтров предусматривается подвести дополнительные трубные обвязки от существующей системы к новой блочной установке с фильтрами для обеспечения доступа амина. Также предусматривается подключение измерительных приборов, расположенных на блоке фильтра к существующей системе управления.

Предположительные сроки работ по намечаемой деятельности: начало строительства - начало 2024 года, эксплуатация – с конца 2024 года по 2037 год. Срок планируемой утилизации объекта - 2038 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Предполагаемые расчетные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников в период строительства по намечаемой деятельности составят 5,1769 т/год.

На период эксплуатации объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников составят 6,2985 т/год.

Земельные ресурсы. Планируемой деятельностью предусматривается монтаж блочной установки фильтрации амина на существующей площадке КПК месторождения Карачаганак. Дополнительного отвода земель не требуется. Предполагаемый срок использования земель – до 2037 года.

Водные ресурсы. Участок проведения планируемых работ не входит в водоохранную зону и полосу балки Кончубай и р.Березовка.

При проведении намечаемой деятельности водопотребление будет осуществляться:

- для производственных нужд (для гидроиспытаний) будет использоваться техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вод.

– на хоз-питьевые нужды будет использоваться привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны.

На период строительных работ предусматривается биотуалет, из которого хоз-бытовые сточные воды, по мере накопления вывозятся автотранспортом на очистные сооружения специализированной организацией. Вода после гидравлических испытаний собирается в дренажную емкость и далее, автотранспортом вывозится на существующие очистные сооружения - Установку по очистке производственных дождевых нефтесодержащих стоков (6-560) на КПК, либо передается на утилизацию в специализированную организацию.



Объем водопотребления в период строительства составит 110,0 м³/период, в том числе на хоз-питьевые нужды – 50,0 м³/период, на гидроиспытания – 60,0 м³/период.

В период эксплуатации, водопотребление намечаемой деятельностью 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. Планируемые работы будут осуществляться на территории площадки КПК месторождения Карачаганак.

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

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

Отходы производства и потребления. В период проведения строительных работ образуются опасные отходы в количестве 1,8 тн., в том числе: другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (отработанный изоляционный материал - минеральная вата) - образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже в объеме 1,5 тн, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) - образуются в процессе покрасочных работ в объеме 0,3 тн, а также неопасные отходы в количестве 8,01 тн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - образуются в процессе сварочных работ в объеме 0,11 тн; смешанные металлы (металлолом) - образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже в объеме 2,5 тн; смешанные отходы строительства сноса - 2,2 тн; смешанные металлы (отработанная обшивочная жесть) - образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже в объеме 1,5 тн; кабели (электрокабель) - образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже в объеме 0,9 тн. Смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала в объеме 0,8 тн.

Общее количество образованных отходов за период строительства составит 9,81 тн.

В период эксплуатации будут образовываться опасные отходы в количестве 9,8 тн., в том числе: абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, загрязнения опасными материалами.

Все отходы, образующиеся при проведении строительных работ и эксплуатации, должны передаваться согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. По окончании строительного-монтажных работ территория подлежит очистке от мусора и остатков материалов.



Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными мероприятиями по уменьшению негативного воздействия на окружающую среду являются: предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, своевременное и качественное обслуживание спецтехники; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта.

На период эксплуатации мероприятия сводятся к своевременному проведению планово-предупредительных и профилактических ремонтов запорной арматуры и фланцевых соединений, усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов.

Планируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК.

При строительстве предусмотрены следующие водоохранные мероприятия: использование существующих дорог; ограничение площадей занимаемых строительной техникой; недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости; хоз-бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и отправляются на очистку; хранение материалов на специальной оборудованной площадке; обустройство мест локального сбора и хранения отходов. При эксплуатации: антикоррозийная защита металлических конструкций и трубопроводов; технологические трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность; проведение планового профилактического ремонта оборудования.

Для минимизации воздействия планируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: пропаганда охраны животного мира; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по существующим дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время.

Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте.

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 «Монтаж блочной установки фильтрации обедненного амина для очистки топливного газа – процесс снятия производственных ограничений» 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

Еремеккалиев Мурат Шымангалиевич



