

«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 «Защита системы ДЭГ от избыточного давления. Замена теплообменника Е-208. Технологическая линия 2.»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 31 марта 2023 г. №KZ89RYS00370182

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Объекты по трассе экспортного конденсатопровода «КПК-Большой Чаган-Атырау» находятся на территории как ЗКО, так и Атырауской 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 защита системы ДЭГ от избыточного давления. (Замена теплообменника Е-208. Технологическая линия 2). Теплообменник Е-208 установленный на технологической линии №2,



который необходимо заменить на новый теплообменник для поддержания температуры конденсата выше температуры гидратообразования. Трубки теплообменника имеют до 80% потерь материала. Это нарушение целостности повышает вероятность разрушения трубок, в частности, их разрыва. Данный теплообменник ДЭГ имеет высокое расчетное давление со стороны трубок и гораздо более низкое расчетное давление со стороны кожуха (система ДЭГ). Рабочее давление со стороны трубок также значительно выше рабочего и расчетного давления со стороны кожуха, что означает, что разрушение трубы приведет к значительному превышению давления в кожухе. Это может привести к разгерметизации и выбросу токсичных газов.

Технико-экономические показатели: Рабочее давление - межтрубное пространство - 6 бар изб., трубное пространство - 70 бар изб., рабочее давление - межтрубное пространство - 26 бар изб., трубное пространство - 92 бар изб., рабочая температура - межтрубное пространство - 57-90 °С, трубное пространство - 20-43 °С, рабочая среда/ жидкость - межтрубное пространство - ДЭГ, трубное пространство - конденсат, объем жидкости - межтрубное пространство - 60000 Кг/ч, трубное пространство - 110 000 Кг/ч, Расчетная температура - межтрубное пространство - -45/+115 °С., трубное пространство - -45/+115 °С, продолжительность строительства 1 мес.

Сроки выполнения данной деятельности: строительство - 2024 г.и эксплуатация - 2024-2037 г. Предполагаемый срок постутилизации - 2037 г. Начало строительства планируется на 2024 год с продолжительностью строительных работ в 1 месяц.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составит - 0.0532047 г/с, 0.00255065 т/год(на 2024 г.). Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период эксплуатации составит - 0, 0002727 г/с, 0,0085970 т/год(на 2024 г.).

Земельные ресурсы. Планируемые работы будут осуществляться на объекте месторождения КНГМ. Площадь застройки намечаемой деятельности «Защита системы ДЭГ от избыточного давления. Замена теплообменника Е-208.Технологическая линия 2» - 200 м². Срок использования земельного участка до 2037 года.

Водные ресурсы. От проектируемого объекта река Березовка находится на расстоянии 1044м. Воздействия на данный поверхностный водный источник не предполагаются, в виду отдаленности проведения планируемых видов работ в период строительства и эксплуатации. Участок проведения работ не входит в водоохранную зону реки Березовка.

Ориентировочные общие объемы водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды объемы водопотребления составят 11,25 м³, водоотведения - 11,25 м³.

На производственные нужды (включая гидроиспытание трубопроводов) объемы водопотребления составят 0,8 м³, водоотведения - 0,8 м³.



Водопотребление на хозяйственно-питьевые – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору).

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.

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. Запланированные к посадке в порядке компенсации зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют

Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.

Отходы производства и потребления. На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. На период строительства образуется 3 вида отхода: смешанные коммунальные отходы (неопасные отходы) - 0,09375 т, отходы сварки (неопасные отходы) - 0,00045 т, смешанные отходы строительства и сноса (неопасные отходы) - 13,95 т. Всего за период строительства образуется 14,0442 т отходов. На период эксплуатации образуется 2 вида отхода: смешанные коммунальные отходы (неопасные отходы) - 0,15 т, абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (опасные отходы) - 0,0762 т. Всего за период эксплуатации на 2024-2034 г образуется - 0,2262 т/год отходов.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается.

При соблюдении следующих мероприятий осуществление планируемой деятельности окажет минимальное воздействие на окружающую среду: 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 подпункту 2.8 пункта 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 «Защита системы ДЭГ от избыточного давления. Замену теплообменника Е-208. Технологическая линия 2» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 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.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

