

«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

ТОО "Урал Ойл энд Газ"

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО "Урал Ойл энд Газ" «Установка и эксплуатация временного трехфазного испытательного сепаратора и горизонтального факела на площадке Передаточной станции для обеспечения бесперебойной передачи производственного потока от скважин U-10, U-12, U-23, U-26 и продолжение работ по строительству и вводу в эксплуатацию некоторых объектов обустройства месторождения Рожковское в 2025 году»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 28 августа 2024 года
№KZ48RYS00750287 (Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан, районе Байтерек, Западно-Казахстанской области, Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск. Рожковское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится в северо-восточной части области, на правобережье реки Урал, в непосредственной близости от границы с Оренбургской областью РФ и граничит с северо-восточной и восточной стороны с действующим Чинаревским НГКМ. В 30 км на юг от месторождения проходит железнодорожная магистраль Уральск – Актюбинск. Севернее проложен магистральный газопровод «Оренбург-Западная Европа», а в 60 км к западу – нефтепровод «Атырау – Самара». Здесь же проходит отдельный нефтепровод «Уральск – Самара». Расстояние от площадок планируемых работ до ближайших населенных пунктов составляет: от площадки скважины U21 п. Петрово – не менее 2,4 км, от площадки скважины U12 до п. Аманат – не менее 7,15 км, от площадки передаточной станции до п. Сұлу Көл – не менее 10 км, от площадки сборной станции до п. Сұлу Көл – не менее 8,5 км от площадки скважины U23 до п. Аманат – не менее 6,6 км, от площадки скважины U10 до п. Петрово – не менее 2,6 км, от площадки скважины U26 до п. Құрманғазы – не менее 1,6 км.



Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает установку и эксплуатацию временного трехфазного испытательного сепаратора и горизонтального факела на площадке Передаточной станции для обеспечения бесперебойной передачи производственного потока от скважин U-10, U-12, U-23, U-26 и продолжение работ по строительству и вводу в эксплуатацию некоторых объектов обустройства месторождения Рожковское в 2025 году.

Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское началось в 2023 году и планировалось к завершению в декабре 2024 года. Однако, по причине задержки поставки технологического оборудования возникла необходимость в установке временных оборудования на площадке Передаточной станции для передачи производственного потока от скважин U-10, U-12, U-23, U-26 в коллектор газового конденсата ТОО "Жаикмунай" в ноябре 2024 г., а также в переносе сроков строительства и ввода в эксплуатацию некоторых объектов обустройства на 2025 год.

Обустройство месторождения Рожковское в период с ноября по декабрь 2024 года предусматривает завершающие этапы строительства промысловых и иных объектов необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до Передаточной станции, в том числе на скважинах U-10, U-12, U-23, U-26 (такие как: планировочные работы, уплотнение грунта, пересыпка строительных материалов и др.), на передаточной и сборной станциях (аналогично работам на скважинах, в т.ч. завершающие работы по подключению основного трубопровода и монтаж временного трехфазного испытательного сепаратора и горизонтального факела, поставка и монтаж основного оборудования на передаточной станции), подготовительные работы для укладки асфальта на подъездных внутрипромысловых автомобильных дорогах.

Обустройство месторождения Рожковское в 2025 году предусматривает строительство следующих объектов: строительство подъездных автомобильных дорог (работы по укладке асфальта), строительные работы на Передаточной станции (завершение монтажных работ и подключение основного оборудования).

В 2022 году на основании Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ31VWF00072253 от 03.08.2022 г. был разработан Проект отчета о возможных воздействиях, на который получено Заключение №KZ57VVX00175233 от 09.12.2022 г. Изменений технических, технологических решений намечаемой деятельности, рассмотренных в рамках ранее представленного Проекта отчета о возможных воздействиях, не предусматривается. Изменение в реализации деятельности по обустройству месторождения Рожковское связано с установкой аналогичных временных оборудования до поставки и установки основного технологического оборудования и с переносом сроков строительства и эксплуатации некоторых объектов обустройства на 2025 год, что не приведет к существенным изменениям, определенным в ст. 65, 70 Экологического кодекса РК и п. 25



Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. Объем и мощность производства с реализацией данной деятельности не изменится, увеличение количества и вида используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья не ожидается, количественные и качественные показатели эмиссий в пределах допустимых норм, область воздействия эмиссий не увеличивается. Площадь нарушаемых земель в пределах границ ранее отведенного земельного участка. Согласно ст. 65, 70 ЭК РК и Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, намечаемая деятельность не оказывает существенного воздействия на окружающую среду.

В 2023 году получено заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности по строительству и эксплуатации байпасной (резервной) линии на площадке Передаточной станции для передачи производственного потока от скважины U-21, байпасируя основную технологическую линию Передаточной станции, напрямую в коллектор газового конденсата ТОО "Жаикмунай" №KZ78VWF00107879 от 12.09.2023 г. Завершение эксплуатации байпасной (резервной) линии предусматривается после завершения строительства площадки Передаточной станции с подключением основной технологической линии в 2025 году. Действующая байпасная линия не будет эксплуатироваться совместно с основной технологической линией, по завершению строительства Передаточной станции, байпасная линия будет переведена в резерв для эксплуатации в случае плановых или аварийных остановов основной технологической линии. Соответственно, кумулятивного воздействия данной деятельности с воздействиями реализуемой деятельности по обустройству месторождения не будет.

Проектная производственная мощность объектов обустройства: 1669 тонн конденсата в сутки; 1.5 млн. ст. кубических метров газа в сутки. Мощность байпасной технологической линии с подключением скважины U-21: 333,8 тонн конденсата, 300 тыс.ст. кубических метров газа в сутки. Мобильный блок трехфазного тестового сепаратора в комплекте с горизонтальным факелом комплектной поставки предназначен для исследования потока газоконденсатной смеси, добываемой из скважин U-10, U-12, U-23, U-26. При осуществлении намечаемой деятельности общая производственная мощность объектов обустройства остается без изменений.

В рамках полученного Заключения №KZ57VVX00175233 от 09.12.2022 г на Проект обустройства месторождения Рожковское были рассмотрены площадки устьев пяти добывающих скважин, строительство сборной и передаточной станций. Четыре из пяти добывающих скважин (U-10, U-12, U-23 и U-26) подключаются выкидными трубопроводами к сборной станции. На сборной станции размещается отдельный эксплуатационный и испытательный манифольды для подключения отдельных скважин, а также стационарный тестовый сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для



сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности каждой скважины. Со сборной станции газоконденсатная смесь (неразделенная продукция) от скважин через единый основной трубопровод направляется на передаточную станцию, расположенную примерно в радиусе 2.5 км от действующей комплексной подготовки газа (УКПГ) ТОО «Жаикмунай» (ЖКМ) Чинаревского газоконденсатного месторождения. Газоконденсатная смесь от приемо-сдаточного пункта, расположенного на передаточной станции, направляется по трубопроводам ЖКМ на УКПГ ЖКМ Чинаревского газоконденсатного месторождения. Однако, в рамках намечаемой деятельности, в период с ноября 2024 года и до конца 2 квартала 2025 года, ввиду задержки по срокам строительства, а также задержки поставки оборудования были приняты временные решения, согласно которым Передаточная станция будет состоять из двух одинаковых измерительных узлов, которые состоят из: впускных задвижек ESD с панелью ESD, трехфазного тестового сепаратора, горизонтальной факельной линии с системой розжига, трубопровода из эпоксидной смолы, армированного стекловолокном (GRE), для соединения с трубопроводом ЖКМ. Разделенные потоки углеводородного газа, углеводородного конденсата и пластовой воды, после трехфазного тестового сепаратора, подвергаются замеру количества транспортируемых сред. Для измерения расходов углеводородного газа, углеводородного конденсата и пластовой воды используются расходомеры. Разделенные в трехфазном тестовом сепараторе потоки углеводородного газа, углеводородного конденсата и пластовой воды объединяются в продуктивном 5-ти ходовом манифольде и подаются в трубопровод углеводородного конденсата ТОО "Жаикмунай". В трехфазном тестовом сепараторе предусмотрен контроль давления прибором измерения давления. Местный контроль уровней углеводородного конденсата и пластовой воды контролируется по показаниям приборов, установленных на трехфазном тестовом сепараторе. Защита трехфазного тестового сепаратора от превышения давления осуществляется предохранительным клапаном. Также планируется к установке факельный амбар комплектной поставки мобильного блока трехфазного тестового сепаратора. Система розжига горизонтального наземного факела имеет локальную панель, которая обеспечивает контроль и сигнализацию для факельной горелки. При этом, технология производства не подвергается каким-либо изменениям и данное оборудование является временным замещением проектного оборудования до поставки и монтажа основного оснащения согласно проектным решениям, данное временные установки технологически идентичны с меньшим объемом и мощностью от проектного оборудования.

Реализация деятельности по обустройству месторождения Рожковское началась в 2023 году. Предположительные сроки завершения обустройства - сентябрь 2025 года, эксплуатация объектов обустройства будет осуществляться поэтапно до сентября 2025 года. Сроки установки и эксплуатации временного оборудования на площадке Передаточной станции – ноябрь 2024 года и до конца 2 квартала 2025 года. Постутилизация объектов обустройства не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года).



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства составит: на 2024г. – 22.21499158 г/сек, 12.05926569 т/пер, на 2025г. – 7.648691 г/сек, 8.6779458 т/пер. Согласно Экологического Разрешения на воздействие №KZ03VCZ03467408 от 25.04.2024 г для ТОО "Урал Ойл энд Газ" общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации на 2024 г. составляет 1593.29427 г/сек, 529,885125 т/год, в том числе от намечаемой деятельности по эксплуатации временного трехфазного испытательного сепаратора и горизонтального факела на площадке Передаточной станции – 193,8085 г/с, 9,762832 т/год. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации на 2025 г. – 1526.67363 г/сек, 587.7352 т/год, от намечаемой деятельности по эксплуатации временного трехфазного испытательного сепаратора и горизонтального факела – 193,8085 г/с, 9,762832 т/год.

Земельные ресурсы. Общая площадь земельных участков для обустройства месторождения Рожковское – 127,1627 га, из них: предоставляемая в долгосрочное землепользование – 18,8667 га, предоставляемое в краткосрочное землепользование – 16,0835 га, оформляемое частным сервитутом – 92,2125 га. Целевое назначение земельного участка: для строительства промысловых и иных объектов обустройства месторождения, необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до подготовки. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года. Для намечаемой деятельности дополнительного отвода земель не требуется.

Водные ресурсы. При строительстве и эксплуатации временного оборудования влияние на водные объекты отсутствует. Расстояние от проектируемых производственных объектов до ближайших водных объектов составляет: до реки Ембулатовка – 510 м; до реки Быковка – 1585 м.

Источником питьевого водоснабжения на период обустройства месторождения является бутилированная вода. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период обустройства и в процессе эксплуатации месторождения являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ», расположенные на площадках добывающих скважин. На спецводопользование имеется разрешение, выданное Жайык-Каспийской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов №KZ62VTE00048934 от 25.02.2021 г. со сроком действия до 31.12.2025 г.

При реализации намечаемой деятельности вода используется на технические и хозяйственно-бытовые нужды. Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливе дорог и площадки строительства, а также на гидроиспытание трубопроводов. Вода после гидроиспытания трубопроводов откачивается в автоцистерны специализированной подрядной организацией с последующим повторным использованием на других объектах. Объем потребляемой воды составит: при строительстве на 2024 год: 818,233 м³/период, на 2025 год – 1155,604 м³/год.



При эксплуатации водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды составит: на 2024 год – 136,875 м³/год; на 2025 год – 547,5 м³/год. Объем водоотведения в период строительства составит: на 2024 год – 818,233 м³/год, на 2025 год – 1155,604 м³/год, в период эксплуатации на 2024 год – 136,875 м³/год, на 2025 год – 547,5 м³/год.

Недра. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за №4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года.

Растительные ресурсы. Воздействие на почвенно-растительный покров, оказываемое в период проведения строительных работ, ограничено территорией, отведенной под строительство и заключается в механическом нарушении целостности почвенно-растительного покрова. Во время эксплуатации объекта отсутствует воздействие на почвенно-растительный слой вследствие герметичности системы.

Животный мир. Использование животных ресурсов при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. В период строительных работ образуются следующие отходы: огарки сварочных электродов, строительные отходы, мешкотара, коммунальные отходы, тара из-под ЛКМ, отходы промасленной ветоши, объем образования: в 2024 году – 2,0758 т/год, в 2025 году – 6,652 т/год; в период эксплуатации: изношенная спецодежда, макулатура, коммунальные отходы, нефтешлам, отходы промасленной ветоши объем образования: в 2024 году – 22,042 т/год, в 2025 году – 24,641 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированной организацией будет заключен непосредственно перед началом проведения работ.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается. Минимальное расстояние от Передаточной станции до ближайшей границы Российской Федерации – 5,4 км.

Основные меры по снижению негативного воздействия на окружающую среду при строительстве: проведение работ последовательно, согласно графика, снижение количества одновременно работающей техники, контроль за выбросами автотранспорта путем проверки исправного состояния и работой двигателей используемой строительной техники и транспорта, упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта, запрет забора воды с поверхностных источников, исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты, осуществление сбора и временного хранения отходов на специальных площадках с твердым и



непроницаемым покрытием, с подъездами для транспорта и ограждением с трех сторон на высоту, исключающую возможность распространения (разноса) отходов ветром, но не менее 1,5 м., учет и своевременное удаление отходов с территории, соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ.

Согласно пункта 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 каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

По основному виду деятельности ТОО «Урал Ойл энд Газ» относится к объектам I категории, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду согласно подпункту 1.3 "Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов" пункта 1, раздела 1, Приложения 2 к Кодексу.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведет 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. Ермеккалиев

*Исп.: А. Кенжина
8(7112)51-53-52*



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

