

«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

« _____ » _____ 2026 жыл

№ _____

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки» _____

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ31RYS01856199 от 07 августа 2026 года _____

(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 правом берегу 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 U22 до п. Петрово – 4,4 км, от площадки скважины U24 до п. Петрово – 6,3 км, от площадки скважины U25 до п. Чеботарево – 2,6 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

В 2022 году для Проекта разработки газоконденсатного месторождения Рожковское (ПРМ) было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ61VVX00145867 от 31.08.2022г. В рамках Проекта разработки газоконденсатного месторождения Рожковское (ПРМ)



были рассмотрены и получили экологическую оценку проектные решения по промышленной разработке месторождения, включая рекомендуемый вариант разработки, предусматривающий поэтапный ввод добывающих скважин, в том числе скважин У-22, У-24 и У-25, развитие наземной инфраструктуры, строительство объектов промыслового сбора и транспортировки продукции, а также поэтапную реализацию промышленной разработки месторождения.

В рамках Фазы 1 (1-го пускового комплекса) была обустроена базовая промысловая инфраструктура, включающая сборную и передаточную станции, обеспечивающая добычу, сбор и транспортировку пластового флюида без глубокой переработки в пределах лицензионного участка. Добывающие скважины U-10, U-12, U-23 и U-26 подключены к сборной станции посредством выкидных трубопроводов, а скважина U-21 — непосредственно к основному трубопроводу. Со сборной станции продукция по основному трубопроводу поступает на передаточную станцию, откуда многофазный сырой газ транспортируется на внешнюю установку комплексной подготовки газа (УКПГ) месторождения «Чинаревское» ТОО «Жаикмунай». Производственная мощность объекта составляет 1,5 млн стандартных м³ газа в сутки.

Настоящей намечаемой деятельностью предусматривается обустройство устьев трех дополнительных добывающих скважин (U-22, U-24 и U-25) с целью увеличения объемов добычи сырого газа до 2,0 млн стандартных м³ в сутки. Газоконденсатная смесь от скважин будет транспортироваться по индивидуальным выкидным трубопроводам на существующую сборную станцию для измерения дебита, после чего по основному трубопроводу поступать на передаточную станцию для коммерческого учета и дальнейшей транспортировки на УКПГ месторождения «Чинаревское» ТОО «Жаикмунай».

Кроме того, в рамках реализации проекта «Обустройство месторождения "Рожковское" для 2-й фазы промышленной разработки» предусматривается рекультивация земель, нарушаемых при строительстве объектов обустройства месторождения «Рожковское», включая площадки добывающих скважин U22, U24 и U25, подъездные дороги к указанным скважинам, подъездные дороги к крановым узлам КУ-7, КУ-8 и КУ-9, площадку Сборной станции, а также площадки выкидных линий, включая площадки крановых узлов КУ-7, КУ-8 и КУ-9, с выполнением комплекса технических и биологических мероприятий, направленных на восстановление нарушенных земель и приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды.

Предусматривается использование существующей промысловой инфраструктуры, созданной в рамках 1-й фазы промышленной разработки, включающей действующие эксплуатационные скважины, сборную станцию, передаточную станцию, систему промысловых трубопроводов, узлы коммерческого учета, инженерные сети и средства автоматизированного управления технологическими процессами. Реализация проектных решений обеспечит транспортировку сырого газа и газоконденсата на установку



комплексной подготовки газа (УКПГ) для дальнейшей подготовки продукции до товарной кондиции. При этом проектом обеспечиваются следующие технологические параметры транспортируемой продукции: производительность по газу — до 2,0 млн м³/сутки, по газоконденсату — до 1 989 м³/сутки, давление на входе в УКПГ — 45 бар (изб.), температура транспортируемой продукции — от +47 °С до +57 °С. В состав намечаемой деятельности входят: обустройство устьев скважин U-22, U-24, U-25 с размещением комплекса технологического оборудования (блоки дозирования реагентов, отсекающей арматуры, камеры запуска ОУ); Прокладка выкидных трубопроводов; Установка автоматизированных крановых узлов на линейной части трубопроводов; Подключение выкидных трубопроводов к существующим камерам приема скребка на Сборной станции; Монтаж дополнительного путевого подогревателя на Сборной станции для поддержания температуры потока. Для подключения проектируемых добывающих скважин к существующей сборной станции предусматривается строительство трех подземных выкидных трубопроводов: от скважины U-22 — 1076 м; от скважины U-24 — 4068 м; от скважины U-25 — 11 665 м. Общая протяженность проектируемых выкидных трубопроводов составляет 16 809 м (16,809 км). Выкидные трубопроводы предназначены для транспортировки добываемого сырого газа от устьев скважин до существующей сборной станции.

Прокладка трубопроводов предусматривается подземным способом с использованием стальных бесшовных труб. Расчетное давление трубопроводов составляет 90 бар (изб.), глубина заложения — 2,5 м. На пересечениях автомобильных дорог предусматривается устройство защитных стальных футляров, а переход выкидной линии от скважины U-25 через реку Быковка выполняется методом наклонно-направленного бурения (ННБ) в защитном футляре. Рекультивация нарушенных земель предусматривается на площадках добывающих скважин U22, U24 и U25, подъездных дорогах к указанным скважинам, подъездных дорогах к крановым узлам КУ-7, КУ-8 и КУ-9, площадке Сборной станции, а также на площадках выкидных линий, включая площадки крановых узлов КУ-7, КУ-8 и КУ-9.

Устья скважин оснащаются существующей фонтанной арматурой, к которой подключаются системы трубопроводов и оборудования Фазы 2, обеспечивающих транспортировку нефтегазовой смеси от скважин к Сборной станции, включая все необходимое оборудование технологического контроля для автоматической эксплуатации технологического процесса. Для регулирования расхода продукции используется дроссельный (штуцерный) клапан с дистанционным управлением, снижающий давление с пластового до безопасного рабочего диапазона 67–80 бар (изб.). Все площадки скважин при нормальном режиме работы функционируют без постоянного присутствия персонала и управляются дистанционно. В комплекс обустройства устьев скважин входят следующее технологическое оборудование сооружения: площадка под блок комплекта баллонов пропана; площадка под блок комплекта баллонов азота; площадка под



высоконадежную систему защиты от высокого давления; площадка под камеру запуска; площадка под блок дозирования реагента (ингибитор гидрата); площадка под блок дозирования реагента (ингибитор коррозии/парафинообразования); горизонтальная факельная установка. В качестве противоаварийной защиты системы на выкидной линии после дроссельного клапана установлена система защиты от высокого давления, состоящая из трех датчиков давления (схема «2 из 3») и двух последовательно установленных аварийных отсечных электрогидравлических клапанов. Эти клапаны оборудуются системой ПАЗ и автоматически перекрывают поток углеводородов в случае аварийной ситуации, предотвращая неконтролируемый выброс углеводородов. Это обеспечивает защиту всех трубопроводных линии, находящиеся ниже по потоку. Проектом предусматривается монтаж стационарной камеры запуска ОУ на трех скважинах U-22, U-24, U-25.

Стационарная камера запуска скребка имеет размер 8х6 дюймов, класс давления ASME 600, изготовлена из низкотемпературной углеродистой стали, пригодной для работы в кислых средах, и предназначена для периодической очистки внутренней полости трубопровода выкидных линии без остановки перекачки продукции. Подключение для камеры запуска скребков обеспечено на площадках/ кустах скважин. Узел приема ОУ предусматривается на площадке Сборной станции. Скребок выкидных линии предусматривается шаровым скребком. Выкидные линии предназначены для транспортировки скважинной продукции от скважин до существующей сборной станции. Подключение выкидных линии скважин U-22, U-24 и U-25 предусмотрено на сборном пункте в свободные слоты блока входных ниток. Прокладка выкидных трубопроводов от скважин U22, U-24, U-25 до Сборной станции-подземная, из стальной бесшовной трубы. Предусмотрена теплоизоляция толщиной 50 мм из пенополиуретана (ППУ) с наружным защитным кожухом из полиэтилена высокой плотности (HDPE) толщиной 3 мм (наружная заводская изоляция). Расчетное давление трубопроводов составляет 90 бар (изб.). Для обеспечения беспрепятственного прохождения скребка через выкидные линии, все отводы предусматриваются с радиусом изгиба 6D (наружных диаметров трубопровода). Фактическая глубина заложения 2,5 м. На переходе проектируемого подземного трубопровода через автомобильные дороги, предусмотрен стальной футляр из трубы. На переходах через полевые дороги предусмотрено устройство дорожных плит с размерами 2,0х6,0 в плане. Переход выкидной линии от скважины U-25 до сборной станции через реку Быковка согласно проекту предусмотрен методом наклонно-направленного бурения (ННБ) (без-траншейным) в защитном футляре из стальной трубы, где с обеих сторон берега на линии предусматривается установка крановых узлов Ду-150 КУ№7 и КУ№8 с автоматическим управлением.

Предположительные сроки начала строительства - апрель 2027 года (срок строительства - 9 месяцев, включая сроки ПНР); эксплуатация объектов обустройства - январь 2028 года. Постутилизация объектов обустройства не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года). Срок проведения рекультивации 2027-2030 годы: технический этап



рекультивации –с апреля по октябрь 2027 г.; биологический этап –3 года (2027-2030 гг.), из них: посев (создание травостоя) - ноябрь 2027 г.; мелиоративный период - 3 месяца (апрель-июнь) в каждом году 2028-2030 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства составит 31,48260818 г/с, 139,5302054 т/пер., в период биологического этапа рекультивации - 1,483752 г/с, 0,036950 т/пер., на период мелиоративных мероприятий - 0,949857 г/с, 0,128422 т/год, в период ПНР - 238,983223 г/с, 145,477511 т/год.

Земельные ресурсы. Общая площадь земельных участков для обустройства месторождения Рожковское - 127,1627 га, из них, предоставляемое 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 промышленных 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.

Водные ресурсы. Расстояние от проектируемых производственных объектов до ближайших водных объектов составляет: от площадки скважины U22 до р.Ембулатовка -3,5 км, от площадки скважины U24 до р. Ембулатовка -0,5 км, от площадки скважины U25 до р. Быковка -2,6 км. Переход выкидной линии от скважины U-25 через реку Быковка предусматривается методом наклонно-направленного бурения (ННБ) в защитном футляре. Глубина заложения трубопровода принимается 6,0 м ниже наиболее глубокой отметки дна реки, что позволяет выполнить пересечение водного объекта без нарушения русла и береговой линии.

На период строительства проектируемых объектов вода необходима на технические и хозяйственно-бытовые нужды. На период рекультивации на питьевые нужды персонала и пылеподавление.

На период эксплуатации на хозяйственно-бытовые нужды в качестве питьевой воды на площадке используется бутилированная вода. Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства, а также на гидроиспытание трубопроводов. Образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды будут собираться в герметичную накопительную емкость с последующим вывозом специализированной организацией.

Объем потребляемой воды при строительстве составит: 4 675,34 м³/период, в т.ч.: на технические нужды – 258,09 м³/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 4 070,25 м³/период, на гидроиспытание трубопроводов – 347 м³/период. В период рекультивации водопотребление составит 72109,7 м³/период, в т.ч. на пылеподавление - 72058 м³/период, на питьевые нужды - 51,7 м³/период. При эксплуатации проекта водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды составит 228,125 м³/год.



В период строительства общий объем водоотведения составит 4 070,25 м³/период, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 4 070,25 м³/период, производственные сточные воды – отсутствуют. Вода, используемая для гидроиспытаний трубопроводов (347 м³/период), после проведения испытаний собирается и используется повторно, в связи с чем образование производственных сточных вод не предусматривается.

В период рекультивации общий объем водоотведения составит 51,7 м³/период, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 51,7 м³/период, производственные сточные воды – отсутствуют. В период эксплуатации общий объем водоотведения составит 228,125 м³/год, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 228,125 м³/год, производственные сточные воды – отсутствуют.

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. Основное воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано в период проведения строительных работ, данное воздействие, ограничено территорией, отведенной под строительство, воздействие заключается в механическом нарушении целостности почвенно-растительного покрова.

На участке, отведенном под строительство объектов обустройства месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки, предполагается вырубка деревьев.

Основная часть территории района Бәйтерек распахана под посевы зерновых культур, значительные площади заняты многочисленными населенными пунктами, покрыты густой дорожной сетью, поэтому естественная растительность сохранилась лишь на целинных участках вблизи балок, оврагов, в долинах рек и на песчаных почвах.

Животный мир. Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. В период намечаемой деятельности будут образовываться следующие отходы: в период строительства на 2027 год в объеме 499,1314 т/год, из них неопасные отходы: огарки сварочных электродов, в объеме - 0,248 т/пер., строительные отходы - 0,145 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 45,23 т/пер. и опасные отходы: тара из-под ЛКМ – 2,006 т/пер; промасленная ветошь – 0,6324 т/пер.; буровые отходы (шлам) - 185,22 т/пер., дерево (дровяная древесина) - 265,65 т/пер.; в период рекультивации на 2027-2030 г.г. в объеме 0,1386 т/год неопасных отходов, из них пластиковые бутылки из-под воды – 0,0342 т/год, тара (упаковка) из-под минеральных удобрений – 0,0924 т/год, тара (упаковка) из-под семян – 0,0120 т/год, образование смешанных коммунальных отходов не предусмотрено; в период ПНР на 2027 год будут образовываться отходы в объеме 0,345 т/пер., из них неопасные отходы: изношенная спецодежда - 0,15 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 0,195 т/пер., в период эксплуатации на 2028 год будут образовываться отходы в объеме 11,375



т/год, из них неопасные отходы: изношенная спецодежда - 0,125 т/год, коммунальные отходы (ТБО) - 1,875 т/год и опасные отходы: промасленная ветошь – 0,627 т/год, отработанное масло - 0,075 т/год, нефтешлам - 8,673 т/год.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства 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.

С целью охраны окружающей среды необходимо принять следующие меры: проводить работы последовательно, согласно графику, снизить количество 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; сбор и временное хранение отходов осуществлять 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; учет и своевременное удаление отходов с территорий; соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ.

Согласно пункту 2 заявления, намечаемая деятельность «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки», классифицирована по подпункту 2.8 пункта 2 (наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев) раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее - Кодекс), как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки» относится в соответствии с подпунктом 7.6 пункта 1 раздела 1 (Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) приложения 2 Кодекса к объектам I категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность приводит к существенным изменениям деятельности объекта и оказывает воздействия, указанные в пункте 25 главы 3 «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 пункта 25 Инструкции, необходимо проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду по следующим обоснованиям:



1) Включает использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов;

2) Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;

3) Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды;

4) Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

5) Приведет к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека;

6) Связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека;

7) Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления;

8) Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду;

9) Окажет потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть требования статьи 72 Кодекса, также замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

Исп: Т. Чаганова
8(7112)51-53-52





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

« _____ » _____ 2026 жыл
№ _____

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
«Обустройство месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной
разработки» _____

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ31RYS01856199 от 07
августа 2026 года. _____

(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 правом берегу 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 U22 до п.
Петрово – 4,4 км, от площадки скважины U24 до п. Петрово – 6,3 км, от площадки
скважины U25 до п. Чеботарево – 2,6 км.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в
атмосферный воздух в период строительства составит 31,48260818 г/с,
139,5302054 т/пер., в период биологического этапа рекультивации - 1,483752 г/с,



0,036950 т/пер., на период мелиоративных мероприятий - 0,949857 г/с, 0,128422 т/год, в период ПНР - 238,983223 г/с, 145,477511 т/год.

Земельные ресурсы. Общая площадь земельных участков для обустройства месторождения Рожковское - 127,1627 га, из них, предоставляемое 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 промышленных 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.

Водные ресурсы. Расстояние от проектируемых производственных объектов до ближайших водных объектов составляет: от площадки скважины U22 до р.Ембулатовка -3,5 км, от площадки скважины U24 до р. Ембулатовка -0,5 км, от площадки скважины U25 до р. Быковка-2,6 км. Переход выкидной линии от скважины U-25 через реку Быковка предусматривается методом наклонно-направленного бурения (ННБ) в защитном футляре. Глубина заложения трубопровода принимается 6,0 м ниже наиболее глубокой отметки дна реки, что позволяет выполнить пересечение водного объекта без нарушения русла и береговой линии.

На период строительства проектируемых объектов вода необходима на технические и хозяйственно-бытовые нужды. На период рекультивации на питьевые нужды персонала и пылеподавление.

На период эксплуатации на хозяйственно-бытовые нужды в качестве питьевой воды на площадке используется бутилированная вода. Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства, а также на гидроиспытание трубопроводов. Образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды будут собираться в герметичную накопительную емкость с последующим вывозом специализированной организацией.

Объем потребляемой воды при строительстве составит: 4 675,34 м³/период, в т.ч.: на технические нужды – 258,09 м³/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 4 070,25 м³/период, на гидроиспытание трубопроводов – 347 м³/период. В период рекультивации водопотребление составит 72109,7 м³/период, в т.ч. на пылеподавление - 72058 м³/период, на питьевые нужды - 51,7 м³/период. При эксплуатации проекта водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды составит 228,125 м³/год.

В период строительства общий объем водоотведения составит 4 070,25 м³/период, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 4 070,25 м³/период, производственные сточные воды – отсутствуют. Вода, используемая для гидроиспытаний трубопроводов (347 м³/период), после проведения испытаний собирается и используется повторно, в связи с чем образование производственных сточных вод не предусматривается.

В период рекультивации общий объем водоотведения составит 51,7 м³/период, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 51,7 м³/период,



производственные сточные воды – отсутствуют. В период эксплуатации общий объем водоотведения составит 228,125 м³/год, в том числе хозяйственно-бытовые сточные воды – 228,125 м³/год, производственные сточные воды – отсутствуют.

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. Основное воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано в период проведения строительных работ, данное воздействие, ограничено территорией, отведенной под строительство, воздействие заключается в механическом нарушении целостности почвенно-растительного покрова.

На участке, отведенном под строительство объектов обустройства месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки, предполагается вырубка деревьев.

Основная часть территории района Бәйтерек распаханна под посевы зерновых культур, значительные площади заняты многочисленными населенными пунктами, покрыты густой дорожной сетью, поэтому естественная растительность сохранилась лишь на целинных участках вблизи балок, оврагов, в долинах рек и на песчаных почвах.

Животный мир. Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. В период намечаемой деятельности будут образовываться следующие отходы: в период строительства на 2027 год в объеме 499,1314 т/год, из них неопасные отходы: огарки сварочных электродов, в объеме - 0,248 т/пер., строительные отходы - 0,145 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 45,23 т/пер. и опасные отходы: тара из-под ЛКМ – 2,006 т/пер.; промасленная ветошь – 0,6324 т/пер.; буровые отходы (шлам) - 185,22 т/пер., дерево (дровяная древесина) - 265,65 т/пер.; в период рекультивации на 2027-2030 г.г. в объеме 0,1386 т/год неопасных отходов, из них пластиковые бутылки из-под воды – 0,0342 т/год, тара (упаковка) из-под минеральных удобрений – 0,0924 т/год, тара (упаковка) из-под семян – 0,0120 т/год, образование смешанных коммунальных отходов не предусмотрено; в период ПНР на 2027 год будут образовываться отходы в объеме 0,345 т/пер., из них неопасные отходы: изношенная спецодежда - 0,15 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 0,195 т/пер., в период эксплуатации на 2028 год будут образовываться отходы в объеме 11,375 т/год, из них неопасные отходы: изношенная спецодежда - 0,125 т/год, коммунальные отходы (ТБО) - 1,875 т/год и опасные отходы: промасленная ветошь – 0,627 т/год, отработанное масло - 0,075 т/год, нефтешлам - 8,673 т/год.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства 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.

С целью охраны окружающей среды необходимо принять следующие меры: проводить работы последовательно, согласно графику, снизить количество 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; сбор и временное хранение отходов осуществлять 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; учет и своевременное удаление отходов с территорий; соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.
2. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.
3. Предусмотреть обязательный отдельный сбор отходов производства и потребления, с указанием места и сроков хранения, согласно пункта 2 статьи 320 Экологического Кодекса РК.
4. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.
5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.
6. Предусмотреть согласно статьи 329 Экологического кодекса РК иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в результате намечаемой деятельности, в том числе альтернативные методы использования отходов.
7. Необходимо предоставить характеристику 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, оценку их существенности.
8. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому кодексу РК.



9. В соответствии с требованиями пункта 6 статьи 76, статьи 113 Экологического кодекса РК рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

10. В целях соблюдения экологических требований при использовании земель необходимо соблюдать требования статьи 238 Экологического кодекса РК, в том числе, проводить рекультивацию нарушенных земель.

Согласно пункта 4 статьи 72 Экологического Кодекса РК в отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

11. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности на момент составления отчета.

12. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.

13. Информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах.

14. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных реализацией рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и др. воздействия.

15. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в рамках намечаемой деятельности.

16. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду.

17. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты.

18. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду.

19. Обоснование предельного количества образования и накопления отходов по их видам.

20. Информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками



возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

21. Оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах.

22. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

23. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть требования статьи 72 Экологического кодекса РК, также замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал»

24. В соответствии с пунктом 4 статьи 72 Экологического кодекса РК, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

25. Необходимо учесть, что в соответствии со статьей 77 Экологического кодекса РК составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

26. Согласно пункту 5 статьи 72 Кодекса сведения, содержащиеся в отчете о возможных воздействиях, должны соответствовать требованиям по качеству информации, в том числе быть достоверными, точными, полными и актуальными.

Руководитель Департамента

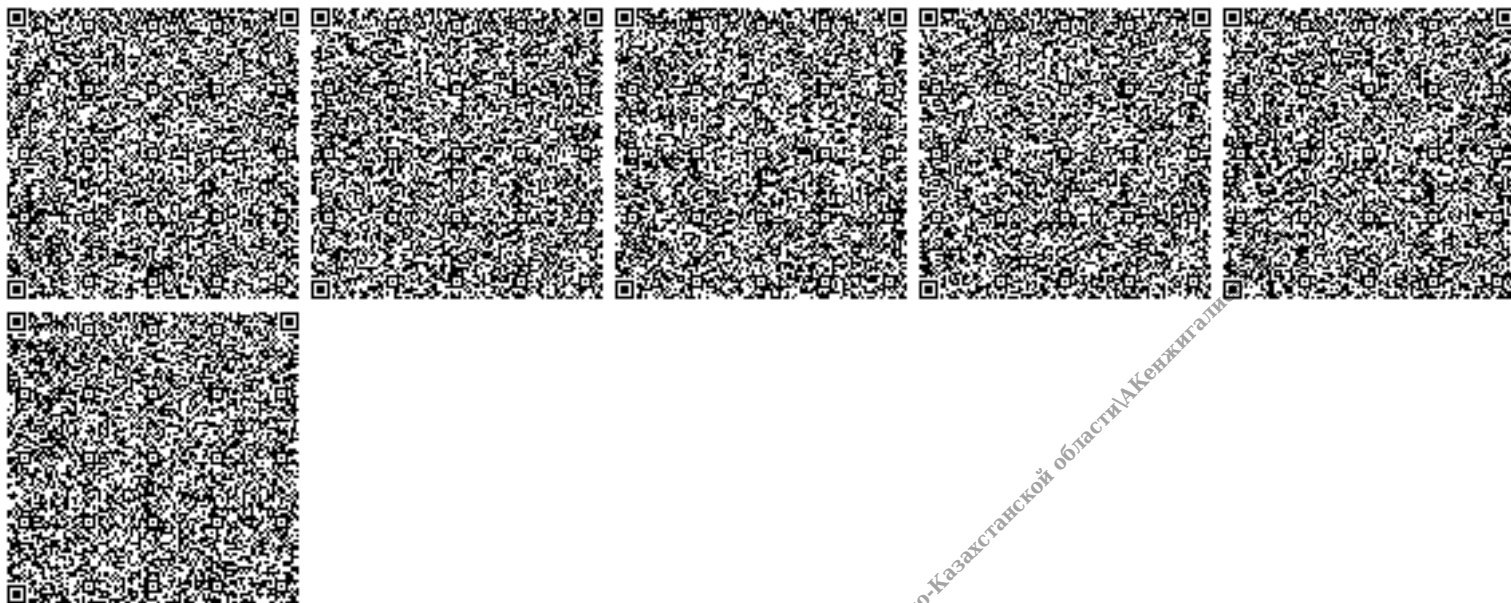
М. Еремеккалиев

Исп: Т. Чаганова
8(7112)51-53-52



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич



0702.10 Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области/Кенжигалиев

