

KZ31RYS01856199

07.08.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ", 090000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УРАЛЬСК Г.А. Г.УРАЛЬСК, улица Сундеткали Ескалиева, дом № 179, 020740001948, ДОСМУХАМБЕТОВ БОЛАТ МАХАМБЕТОВИЧ, +7 7112 933 320, MDoskaziyeva@uog.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает реализацию проекта «Обустройство месторождения "Рожковское" для 2-й фазы промышленной разработки». 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.

Намечаемая деятельность классифицируется согласно подпункта 2.8, пункта 2. раздела 2, приложения 1 к ЭК РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗПК - «Наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев», как вид деятельности для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. По основному виду деятельности ТОО «Урал Ойл энд Газ» относится к объектам I категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду согласно подпункту 1.3 "Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов" пункта 1, раздела 1, Приложения 2 к ЭК РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗПК..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2022 году на основании Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ31VWF00072253 от 03.08.2022г. был разработан Проект отчета о возможных воздействиях на «Проект обустройство месторождения Рожковское», на который получено Заключение №KZ57VWX00175233 от 09.12.2022г. Целью проекта являлось проектирование наземных сооружений Рожковского месторождения, включая обустройство 5 добывающих скважин, проектирование выкидных линий от скважин и сборной станции до передаточной станции. 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.

Также в 2022 году для Проекта разработки газоконденсатного месторождения Рожковское (ПРМ) было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ61VWX00145867 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 U-22, U-24 и U-25, развитие наземной инфраструктуры, строительство объектов промыслового сбора и транспортировки продукции, а также поэтапную реализацию промышленной разработки месторождения. Настоящая намечаемая деятельность по проекту «Обустройство месторождения "Рожковское" для 2-й фазы промышленной разработки» является реализацией проектных решений, предусмотренных ПРМ, и предусматривает строительство объектов, необходимых для ввода в эксплуатацию скважин U-22, U-24 и U-25, а также их подключение к существующей системе промыслового сбора и транспортировки продукции. Таким образом, настоящая намечаемая деятельность является продолжением реализации проектных решений, ранее рассмотренных и получивших положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду в составе Проекта разработки газоконденсатного месторождения Рожковское и проекта обустройства месторождения. Реализация проекта не связана с изменением вида намечаемой деятельности, применяемых технологий, принципиальных проектных решений, расширением территории воздействия либо возникновением новых или увеличением ранее оцененных воздействий на окружающую среду и, следовательно, не приведет к существенным изменениям, определенным статьями 65 и 70 Экологического кодекса Республики Казахстан и пунктом 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2022 году получено заключение скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ31VWF00072253 от 03.08.2022г. по «Обустройство месторождения Рожковское. Строительство промысловых и иных объектов необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до приема-сдаточного пункта (Передаточная станция)". При этом в рамках Проекта разработки газоконденсатного месторождения Рожковское (ПРМ) в 2022 году также было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ10VWF00069915 от 01.07.2022г. В рамках ПРМ были рассмотрены решения по промышленной разработке месторождения, включая рекомендуемый вариант разработки, предусматривающий ввод добывающих скважин, развитие наземной инфраструктуры, строительство объектов промыслового сбора и транспортировки продукции, а также поэтапную реализацию промышленной разработки месторождения..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест 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.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предусматривает реализацию проекта «Обустройство месторождения "Рожковское" для 2-й фазы промышленной разработки». 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». 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. Проектом предусматривае.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемой деятельностью предусматривается обустройство устьев 3-х скважин U-22, U-24, U-25 с целью увеличения объемов добычи сырого газа и конденсата до 2 млн ст. м³/сутки. 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. Глубина заложения трубопровода в русловой части от дна реки до верхней образующей защитного футляра 6,0м. Минимальный радиус упругого изгиба стального трубопровода на участке должен быть 1200хDн. Для трубопровода с наружным диам.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) 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. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их

использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. 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 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. В пределах сервитута, для намечаемой деятельности дополнительного отвода земель не потребуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Источники водоснабжения в период намечаемой деятельности являются: 1. Источники питьевого водоснабжения - привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды; 2. Источники технической и хозяйственно-бытовой воды - водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ», расположенные на площадках добывающих скважин. 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. До начала выполнения работ будет получено согласование Жайык-Каспийской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов. Водоохранные зоны и полосы для р. Быковка не установлена. Согласно пункту 13 Правил установления границ водоохранных зон и полос, утвержденных приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НҚ, для рек минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу принимается от уреза воды при среднемноголетнем меженном уровне до уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных берегов, овраги и балки) и плюс пятьсот метров. Согласно пункту 15 указанных Правил, минимальная ширина водоохранных полос водных объектов устанавливается в зависимости от топографических условий и видов угодий согласно приложению 5 к настоящим Правилам. Окончательные размеры водоохранной зоны и полосы определяются по итогам проектирования на основании проведенного обследования водного объекта и прилегающей к нему территорий.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). 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. Вода после гидроиспытания трубопровода необходимо откачивать в автоцистерны специализированной подрядной организацией, с последующим повторным использованием на других объектах. Образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в герметичную накопительную емкость с последующим вывозом специализированной организацией, имеющей соответствующее разрешение на транспортировку и прием сточных вод.;

объемов потребления воды. 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. Водоотведение. 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.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов при проведении различных операций при строительстве и эксплуатации объекта не предусматривается;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации 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. В соответствии с актом натурного обследования древесно-кустарниковой растительности, на участке, отведенном под строительство объектов обустройства месторождения «Рожковское» для 2-й фазы промышленной разработки, подлежит вырубке 1771 дерево. Во время эксплуатации объекта отсутствует воздействие на почвенно-растительный слой вследствие герметичности системы. 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.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром При реализации намечаемой деятельности объекты животного мира использоваться не будут.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При реализации намечаемой деятельности объекты животного мира использоваться не будут.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При реализации намечаемой деятельности объекты животного мира использоваться не будут.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемой деятельности объекты животного мира использоваться не будут.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В рамках намечаемой деятельности рассмотрены следующие виды ресурсов: Строительные работы будут проходить без подключения к сетям инженерно-технического обеспечения общего пользования . Работа двигателей внутреннего сгорания автотранспортной техники будет осуществляться за счет применения дизельного топлива. Восполнение запасов ГСМ будет осуществляться автотранспортом на автозаправочных станциях. В период строительства - Строительные и земляные работы: Щебень до 20 мм – 2465,106 м³; Щебень от 20 мм - 22 193,437 м³; Песок - 1212,602 м³; ЩПГС - 6632,438 м³; ПГС - 1471,705 м³; Битум - 200 тонн. Покрасочные и сварочные работы: АНО-6 – 5,9363 т; АНО-4 – 2,3372 т; УОНИ 13/55 – 5,5631 т; УОНИ 13/45 – 0,6347 т; СВ-08Г2С – 2,05216 т; Пропан-бутан – 1,98983 т; Ацетилен – 1,85224 т; Оловянно-свинцовые припои – 0,25312 т, Растворитель Р-4 – 1,080 т; Эмаль МА-15 – 0,304 т; Эмаль ХВ-125 – 0,342 т; Эмаль ХВ-124 – 0,0377 т; Эмаль ПФ-115 – 1,318 т; Эмаль ЭП-140 – 0,0030 т; Лак БТ-577 – 0,409 т; Лак БТ-123 – 1,468 т; Растворитель Ацетон – 0,3350 т; Уайт-спирит – 0,336 т; Грунтовка ГФ-021 – 1,157 т. Расход дизельного топлива агрегатов составляет 114,173 т/год, дизельных электростанций (ДЭС) – 93,084 т/год, передвижных компрессоров – 127,930 т/год. В период рекультивации: снятие плодородного слоя почвы – 82920 м³; нанесение плодородного слоя почвы – 51523 м³; внесение минеральных удобрений – 5,76 т; посев многолетних трав – 0,97 т; в период мелиоративной подготовки в течение трех лет – ежегодное внесение минеральных удобрений 2,22 т/год. В период эксплуатации: расход дизельного топлива

ДЭС - 128,019 тонн, топливный газ для путевого нагревателя - 1033,2 тыс. м³ (доп. топливо (резерв.) ДТ - 6,17 тонн);

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью В ходе реализации намечаемой деятельности риски истощения природных ресурсов отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) На период строительства на 2027 г.: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) – 0,074381 г/с, 0,370507 т/пер.; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,005123 г/с, 0,025177 т/пер.; Олово оксид (3 кл. опасн.) – 0,000098 г/с, 0,000071 т/пер.; Свинец и его неорганические соединения (1 кл. опасн.) – 0,000178 г/с, 0,000129 т/пер.; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,970597 г/с, 4,587932148 т/пер.; Азота (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,157725 г/с, 0,745537 т/пер.; Углерод (сажа) (3 кл. опасн.) – 0,048746 г/с, 0,249010 т/пер.; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,354832 г/с, 1,578094 т/пер.; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 1,016175 г/с, 4,902600 т/пер.; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0,000973 г/с, 0,005650 т/пер.; Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл. опасн.) – 0,002047 г/с, 0,007658 т/пер.; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,111089 г/с, 1,830824 т/пер.; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,045189 г/с, 0,675989 т/пер.; Бенз(а)пирен (1 кл. опасн.) – 0,0000009 г/с, 0,00000526 т/пер.; 2-Этоксизтанол (-) – 0,008518 г/с, 0,000458 т/пер.; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,012356 г/с, 0,154761 т/пер.; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,008235 г/с, 0,034616 т/пер.; Ацетон (4 кл. опасн.) – 0,094805 г/с, 0,686018 т/пер.; Уксусная кислота (3 кл. опасн.) – 0,0000027 г/с, 0,0000087 т/пер.; Бензин малосернистый (4 кл. опасн.) – 0,000283 г/с, 0,000001 т/пер.; Сольвент-нафта (-) – 0,024111 г/с, 0,148428 т/пер.; Уайт-спирит (ОБУВ) – 0,098099 г/с, 0,851201 т/пер.; Алканы C₁₂–C₁₉ (4 кл. опасн.) – 0,638182 г/с, 1,695726 т/пер.; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.) – 0,164217 г/с, 2,107469 т/пер.; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в количестве 20–70 % (3 кл. опасн.) – 27,638846 г/с, 118,038827 т/пер.; Пыль абразивная (-) – 0,007800 г/с, 0,833508 т/пер. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства составит 31,48260818 г/с, 139,5302054 т/пер. На период рекультивации технического этапа на 2027 г.: Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в количестве 20–70 % (3 кл. опасн.) – 129,1540256 г/с, 80,107489 т/пер. На период биологического этапа рекультивации на 2028 г.: Аммофос (4 кл. опасн.) – 0,078295 г/с, 0,000650 т/пер.; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в количестве 20–70 % (3 кл. опасн.) – 1,3968333 г/с, 0,0362530 т/пер.; Пыль зерновая по грибам хранения (3 кл. опасн.) – 0,008624 г/с, 0,000047 т/пер. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период биологического этапа рекультивации составит 1,483752 г/с, 0,036950 т/пер. На период мелиоративных мероприятий (2028–2030 гг.): Аммофос (4 кл. опасн.) – 0,007473 г/с, 0,00006178 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в количестве 20–70 % (3 кл. опасн.) – 0,9423840 г/с, 0,1283600 т/год. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период мелиоративных мероприятий составит 0,949857 г/с, 0,128422 т/год. На период ПНР на 2027 г.: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 11,23616456 г/с, 7,580267138 т/год; Азота (II) оксид (3 кл. опасн.) – 1,8258752 г/с, 1,231794278 т/год; Углерод (сажа) (3 кл. опасн.) – 0,038545 г/с, 0,090872 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 132,8799615 г/с, 78,27819881 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0,11339609 г/с, 0,06748849 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 89,4616765 г/с, 53,71350593 т/год; Метан (-) – 2,3399405 г/с, 1,583750603 т/год; Смесь углеводородов предельных C₁–C₅ (-) – 0,027688 г/с, 0,075488595 т/год; Смесь углеводородов предельных C₆–C₁₀ (-) – 0,022227 г/с, 0,058621 т/год; Бенз(а)пирен (1 кл. опасн.) – 0,0000006 г/с, 0,0000015 т/год; Метанол (3 кл. опасн.) – 0,212307 г/с, 0,586986 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,007752 г/с, 0,018051 т/год; Ингибитор коррозии ВНХ-1 (-) – 0,371514 г/с, 1,027161 т/год; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,212307 г/с, 0,586986 т/год; Алканы C₁₂–C₁₉ (4 кл. опасн.) – 0,233868 г/с, 0,578339 т/год. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период ПНР составит 238,983223 г/с, 145,477511 т/год.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс сточных вод в рамках данной намечаемой деятельности не предусматривается..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования

отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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 (код 12 01 13), при проведении сварочных работ - 0,248 т/пер., строительные отходы (код 17 01 07), при проведении строительно-монтажных работ - 0,145 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) (код 20 03 01), в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала- 45,23 т/пер. и опасные отходы: тара из-под ЛКМ (код 08 01 11*), при проведении покрасочных работ – 2,006 т/пер; промасленная ветошь (код 15 02 02*), при обтирке оборудования – 0,6324 т/пер.; буровые отходы (шлам) (код 01 05 06*), при выполнении перехода выкидной линии через реку Быковка методом наклонно-направленного бурения (ННБ)- 185,22 т/пер., дерево (дровяная древесина) (код 17 02 01) при расчистке территории и вырубке древесно-кустарниковой растительности - 265,65 т/пер.; в период рекультивации на 2027-2030 гг. в объеме 0,1386 т/год неопасных отходов, из них пластиковые бутылки из-под воды (код 15 01 02), в результате жизнедеятельности персонала – 0,0342 т/год, тара (упаковка) из-под минеральных удобрений (код 15 01 06), при внесении минеральных удобрений – 0,0924 т/год, тара (упаковка) из-под семян (код 15 01 01), при проведении работ по посеву трав – 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 (код 20 01 10), в результате эксплуатации средств индивидуальной защиты персоналом - 0,15 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) (код 20 03 01), в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала - 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 (код 20 01 10), в результате эксплуатации средств индивидуальной защиты персоналом- 0,125 т/год, коммунальные отходы (ТБО) (код 20 03 01), в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала - 1,875 т/год и опасные отходы: промасленная ветошь (код 15 02 02*), в результате обтирки оборудования – 0,627 т/год, отработанное масло (код 13 02 06*), при замене смазочных материалов в технологическом оборудовании - 0,075 т/год, нефтешлам (код 01 05 05*), при очистке технологического оборудования - 8,673 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. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намечаемой деятельности будут получены разрешительные документы: Экологическое разрешение на воздействие - Департамент экологии по ЗКО, Согласование Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов; Согласование в области гражданской защиты и промышленной безопасности (при необходимости) – Департамент по чрезвычайным ситуациям Западно-Казахстанской области; Разрешительные документы в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности – уполномоченные государственные органы; иные разрешительные документы и согласования, предусмотренные законодательством Республики Казахстан для реализации намечаемой деятельности..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Климат Западно-Казахстанской области отличается высокой континентальностью, которая возрастает с северо-запада на юго-восток. Континентальность проявляется в резких температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета, в быстром переходе с зимы на лето. Для всей области характерен дефицит атмосферных осадков, сильное сдувание снега с полей, сухость воздуха. Для района характерны

ветры восточного и юго-восточного направлений. Максимальные температуры в летний период достигают плюс 400С, минимальные зимой -420С. Скорость ветра в зимние месяцы достигает 4,5–4,6 м/сек. Среднемесячная скорость ветра от 3,6–5,7 м/сек. Среднегодовое количество осадков составляет 300–375 мм. Средняя высота снежного покрова к концу зимы достигает 15–25 см, увеличиваясь до 2 м в оврагах и балках. Устойчивый снежный покров сохраняется 120–130 дней. Глубина промерзания грунта к концу зимы достигает 1,0–1,5 м. Характерны сильные ветры, преобладающего южного направления, часто сопровождаемые пыльными бурями летом и буранами зимой. Особенно сильные ветры наблюдается в феврале и марте. Продолжительность устойчивых морозов 110–115 дней в году. Устойчивый снежный покров образуется 3–10 ноября, а сходит 31 марта — 3 апреля с продолжительностью 119–131 день. Средняя высота колеблется в пределах 24–27 см. Согласно протоколам производственного экологического контроля за 1 квартал 2026 года, наблюдения качества атмосферного воздуха проводились на границе санитарно-защитной зоны и на границе ближайших населенных пунктов. На границе СЗЗ: 1. Север: диоксид азота – 0,057 мг/м³, оксид азота – 0,074 мг/м³, оксид углерода – 1,844 мг/м³, диоксид серы – <0,025 мг/м³, сероводород – 0,00023 мг/м³, углерод (сажа) – 0,009 мг/м³. 2. Восток: диоксид азота – 0,051 мг/м³, оксид азота – 0,071 мг/м³, оксид углерода – 1,887 мг/м³, диоксид серы – <0,025 мг/м³, сероводород – 0,00030 мг/м³, углерод (сажа) – 0,007 мг/м³. 3. Юг: диоксид азота – 0,053 мг/м³, оксид азота – 0,070 мг/м³, оксид углерода – 1,835 мг/м³, диоксид серы – <0,025 мг/м³, сероводород – 0,00031 мг/м³, углерод (сажа) – 0,008 мг/м³. 4. Запад: диоксид азота – 0,055 мг/м³, оксид азота – 0,069 мг/м³, оксид углерода – 1,861 мг/м³, диоксид серы – <0,025 мг/м³, сероводород – 0,00029 мг/м³, углерод (сажа) – 0,010 мг/м³. На границе ближайших населенных пунктов: пос. Курмангазы: диоксид азота – 0,043 мг/м³, оксид азота – 0,053 мг/м³, оксид углерода – 1,496 мг/м³, диоксид серы – <0,025 мг/м³, сероводород – 0,00019 мг/м³, углерод (сажа) – 0,005 мг/м³. пос. Петрово: диоксид азота – 0,045 мг/м³, оксид азота – 0,061 мг/м³, оксид углерода – 1,536 мг/м³, диоксид серы – <0,025 мг/м³, сероводород – 0,00020 мг/м³, углерод (сажа) – 0,0052 мг/м³. По результатам проведенных измерений превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ не выявлено..

14. Характеристика 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, предварительная оценка их существенности В период реализации намечаемой деятельности основное воздействие на окружающую среду будет носить временный и локальный характер и будет связано с выполнением строительно-монтажных работ. Воздействие на атмосферный воздух будет обусловлено выбросами загрязняющих веществ от работы строительной техники, автотранспорта, земляных работ, а также работ по укладке асфальтобетонного покрытия. Выбросы будут иметь временный характер и ограничиваться периодом строительства. Воздействие на поверхностные и подземные воды не прогнозируется. Забор воды из поверхностных водных объектов не предусматривается. Сброс хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод в поверхностные водные объекты исключается. Пересечение выкидной линией реки Быковка предусмотрено методом наклонно-направленного бурения (ННБ) с прокладкой трубопровода в защитном стальном футляре, что исключает проведение открытых земляных работ в пределах русла и береговой зоны, предотвращает нарушение гидрологического режима водотока, исключает поступление загрязняющих веществ в водный объект и обеспечивает минимальное воздействие на водную экосистему в период строительства. Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров будет связано с проведением земляных работ и временным использованием территории в пределах полосы отвода. После завершения строительства нарушенные участки будут рекультивированы и благоустроены. Воздействие на растительный и животный мир ожидается незначительным, локальным и временным, поскольку работы будут выполняться в пределах ранее отведенной территории без изъятия ценных природных комплексов и объектов животного мира..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не имеет трансграничного воздействия на окружающую среду. Минимальное расстояние от Передаточной станции до ближайшей границы Российской Федерации – 5,4 км..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий 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

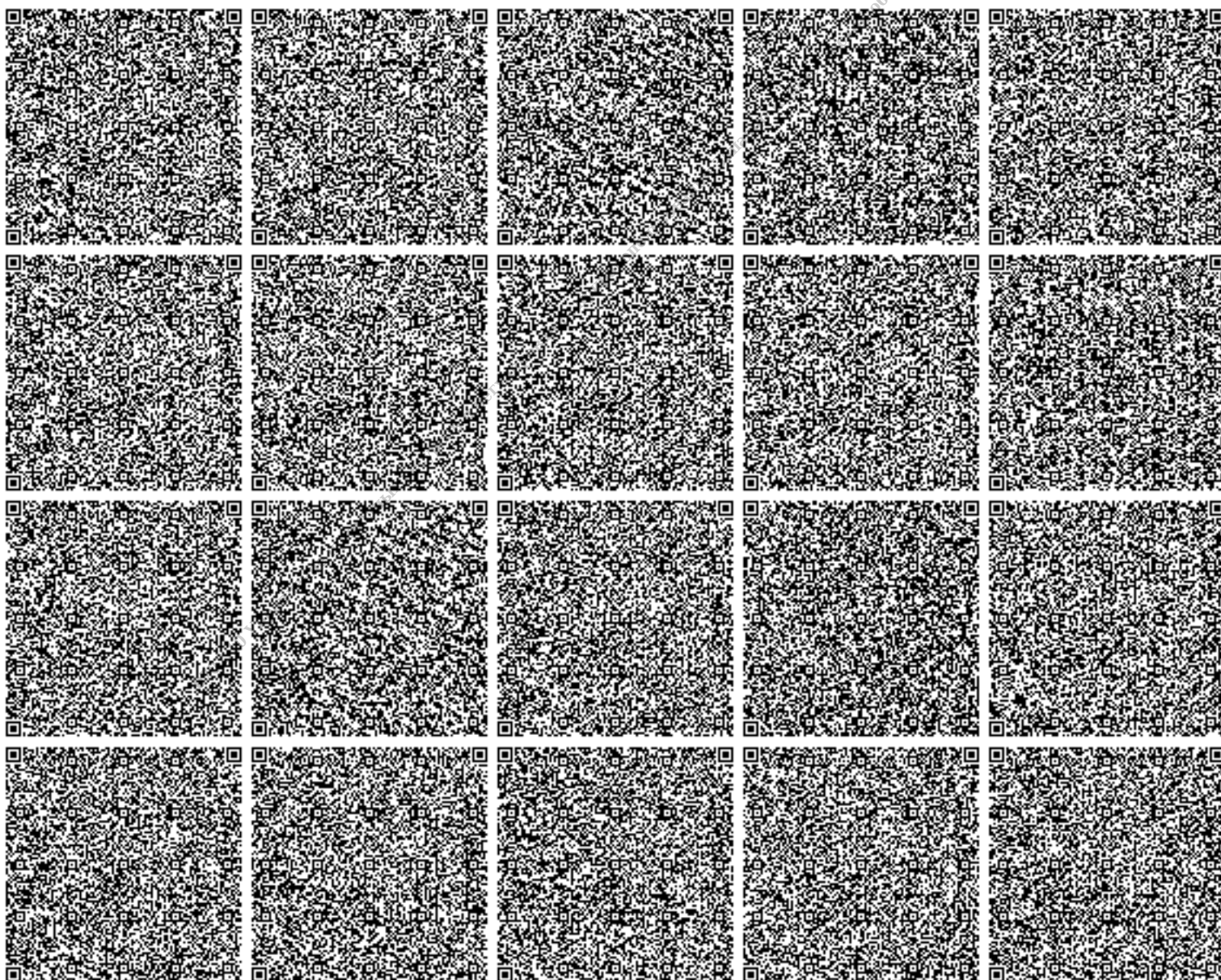
рассматриваемого объекта; запрет забора воды с поверхностных источников; исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты; сбор и временное хранение отходов осуществлять на специальных площадках с твердым и непроницаемым покрытием, с подъездами для транспорта и ограждением с трех сторон на высоту, исключающую возможность распространения (разноса) отходов ветром, но не менее 1,5 м.; учет и своевременное удаление отходов с территорий; соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ.

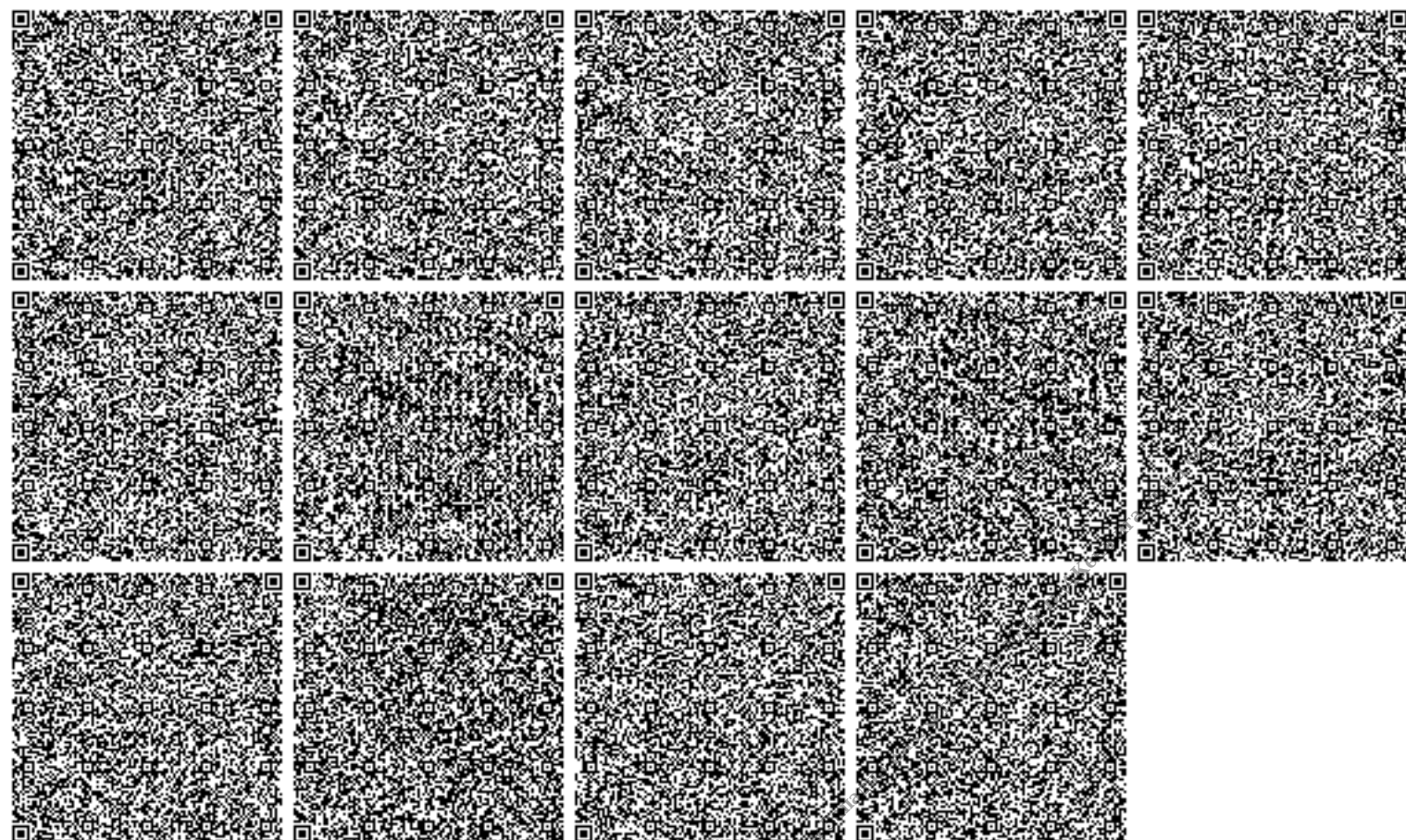
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и ~~Приложение (документы, подтверждающие использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта)~~ Возможные альтернативы достижения целей не предусматриваются.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Досмухамбетов Б.М.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)





0702.10 Управление природных ресурсов и регулирования природопользования