

KZ74RYS00541172

30.01.2024 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, ОРАЗБАЕВ ДАНИЯР МУРАТОВИЧ, +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 продолжение работ по обустройству месторождения Рожковское (в связи со сдвигом сроков строительства и ввода в эксплуатацию объектов обустройства). Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское началось в 2023 году и планировалось к завершению в апреле 2024 года. Однако, по причине задержки поставки технологического оборудования возникла необходимость в переносе сроков реализации намечаемой деятельности, что привело к увеличению периода строительства и переносу даты ввода в эксплуатацию объектов обустройства месторождения Рожковское. Обустройство месторождения Рожковское предусматривает строительство промысловых и иных объектов необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до Передаточной станции: - Обустройство устьев скважин U-10, U-12, U-21, U-23, U-26 (подготовлена площадка скв. U-21, остальные площадки в процессе); - Строительство выкидных трубопроводов от скважин U-10, U-12, U-21, U-23, U-26 (завершено строительство выкидной линии от скв. U-21, строительство остальных выкидных линий в процессе); - Строительство Сборной станции (на стадии строительства); - Строительство основного трубопровода газоконденсатной смеси от Сборной станции до Передаточной станции с крановыми узлами (завершено строительство крановых узлов №3, 4 и 5, участок основного трубопровода от Передаточной станции до кранового узла № 3, остальные участки в процессе строительства); - Строительство Передаточной станции (завершено строительство байпасной линии, строительство основной технологической линии в процессе); - Строительство волоконно-оптической линии связи (на стадии завершения строительства); - Строительство топливного газопровода (на стадии строительства); - Строительство воздушной линии электропередачи ВЛ-10кВ; (на стадии строительства) - Строительство подъездных автомобильных дорог (на стадии строительства); - Строительство Пожарного поста (на стадии строительства); - Строительство на границе СЗЗ 2-х стационарных автоматических станций экологического мониторинга автосферного воздуха (на стадии строительства). Намечаемая деятельность классифицируется согласно подпункта 2.8, пункта 2. раздела 2, приложения 1 к ЭК РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК - «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 ЗРК.

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 который получено Заключение №KZ57VWX00175233 от 09.12.2022г. 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 только с переносом сроков строительства и эксплуатации объектов обустройства, что не приведет к существенным изменениям, определенным в ст.65 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.;

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 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 12.09.2023г. Изменение связано лишь с увеличением срока эксплуатации байпасной (резервной линии) по причине сдвига сроков строительства и ввода в эксплуатацию Передаточной станции. Завершение эксплуатации байпасной (резервной) линии предусматривается после ввода в эксплуатацию Передаточной станции в августе 2024 года..

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 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектная производственная мощность объектов обустройства: 1669 тонн конденсата в сутки; 1,5 млн. ст. кубических метров газа в сутки. В проекте предусмотрено обустройство устьев пяти добывающих скважин, строительство сборной и передаточной станции. 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 (U-10, U-12, U-23 и U-26), 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. Скважина U-21 выкидным трубопроводом подключена напрямую в основной трубопровод к востоку от р. Ембулатовка. Скважина U-21 предусматривает стационарный тестовый сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности скважины. Газоконденсатная смесь от приемо-сдаточного пункта расположенного на передаточной станции направляется по трубопроводам ЖКМ на УКПГ ЖКМ Чинаревского газоконденсатного месторождения. УКПГ ЖКМ подготавливает продукцию скважин с Чинаревского газоконденсатного месторождения, и имеет объекты для подготовки газа и конденсата к транспорту в соответствии с техническими требованиями и спецификациями к товарной продукции, а также подготовки и утилизации не углеводородных жидкостей (пластовой воды)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Газоконденсатная смесь (ГКС) добывается из пяти скважин (U10, U12, U21, U23, U26). ГКС из скважин U10, U12, U23 и U26 будут подключены с помощью 6-дюймовых (Ду150) выкидных трубопроводов к Сборной станции. На Сборной станции посредством тестового сепаратора будет происходить разделение потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности каждой скважины. Затем ГКС объединяются на Сборной станции и поступают через основной коллектор на Передаточную Станцию. Скважина U21 имеет собственный испытательный сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды для контроля производительности скважины. Испытательный сепаратор (горизонтальный, 3-х фазный) предназначен для тестирования скважины, базовые сценарии работы заключаются в следующем: • Тестирование производится только для одной скважины в любое время; • Скважина, предназначенная для тестирования, изолируется от основного добывающего коллектора и подключается к коллектору для тестирования скважин; • Нефть, вода и газ выходящие из тестового сепаратора повторно объединяются в один поток в общем добывающем коллекторе, где смешиваются с флюидами от других скважин. Выкидной трубопровод от скважины U21 будет подключена к основному коллектору направляющемуся на Передаточную станцию. Передаточная станция должна обеспечить выполнение следующих функций: • Для улавливания залповых поступлений жидкости на передаточной станции предусмотрен устройство улавливания жидкости (пробкоуловитель) – горизонтальный двухфазный сепаратор 100 м³ по жидкости, что должно покрывать весь диапазон работы газосборного коллектора месторождения. Сепаратор-пробкоуловитель (горизонтальный, 2-х фазный) предназначен для удаления жидкостной пробки из многофазного потока, поступающего от коллектора газоконденсатосборной сети. • Нагрев продукции скважин для обеспечения минимальной температурой 35°C и максимальной 50°C в точке приемо-передачи (выходной фланец аварийно-отсечного клапана системы ПАЗ на выходных линиях узла коммерческого учета) •Разделение газоконденсатной смеси на три фазы – сырой газ, жидкие газоконденсатные углеводороды (нестабильный конденсат) и не углеводородную жидкость (в основном воду). • Коммерческий учет разделенных фаз перед сдачей ЖКМ и их направление через отдельные трубопроводы ЖКМ на производственные объекты ЖКМ. • Определение компонентного состава ГКС. о Сепарированные потоки, направляемые в ЖКМ, представляют собой сырой газ, жидкие газоконденсатные углеводороды (нестабильный конденсат) и не углеводородную жидкость (в основном воду) (после одноступенчатого разделения при 47 бар изб. д. и минимальной температурой 35°C и максимальной 50°C. о Вся продукция (C1-C4) газового и конденсатного потока (чистый сырой газ) должна продаваться ЖКМ. о Общий объем C5+ в передаваемом сыром газе и нестабильном конденсате (жидкие газоконденсатные углеводороды) подлежит переработке ЖКМ за отдельную плату, а стабилизированный товарный конденсат должен возвращаться в УОГ на другой пункт сдачи. о ЖКМ должна оплачивать УОГ объем чистого сырого газа, а УОГ должен оплачивать ЖКМ переработку жидких газоконденсатных углеводородов. Система коммерческого учета также должна производить мониторинг разделенных фаз согласно оговоренным техническим условиям ЖКМ (например, давление, температура, степень загрязнения). Затем сепарированные потоки газа, конденсата и воды по отдельным трубопроводам ЖКМ направляются на производственные объекты ЖКМ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Реализация деятельности по обустройству месторождения Рожковское началось в 2023 г. Предположительные сроки завершения обустройства - декабрь 2024 года , эксплуатация объектов обустройства будет осуществляться поэтапно до конца 2024 года. Постутилизация объектов обустройства не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года)..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию 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. ;

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. Источником питьевого водоснабжения на период строительства является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период строительства и эксплуатации 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 31.12.2025г. Расстояние от проектируемых производственных объектов до ближайших водных объектов составляет: до реки Ембулатовка – 510 м; до реки Быковка – 1585 м. В начале трассы основной трубопровод пересекает р. Ембулатовку. Переход реки осуществлен методом горизонтально-направленного бурения (бестраншейным) в защитном футляре из стальной трубы. Глубина заложения трубопровода в русловой части реки не менее 6 м от дна реки до верхней образующей пилотной скважины. В местах пересечения реки Ембулатовка основным трубопроводом, подземными коммуникациями, а также автодорогой от а/д Құрманғазы-Сұлу Көл до подъездной дороги к с. Рожково строительные работы предусмотрены в водоохранной зоне. Согласно п.2 ст.126 Водного Кодекса РК, имеется согласование с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» № KZ14VRC00015041 от 22.10.2022 г.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). На период строительства проектируемых объектов вода необходима на технические хозяйственно-бытовые нужды. 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. ;

объемов потребления воды. Объем потребляемой воды при строительстве составит: 1973,84 м³/период, в т.ч. : на технические нужды (уплотнение грунта, пылеподавление) – 258,09 м³/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 1368,75 м³/период, на гидроиспытание трубопроводов – 347 м³/период. При эксплуатации проекта водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды составит 547,5 м³/год. Объем водоотведения в период строительства составит 1368,75 м³/период, в период эксплуатации - 547,5 м³/год.; 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 период строительства предусматривается вырубка дикорастущих растений на участках трассы выкидных линий от скважин U-12 и U-26. Ориентировочный объем дикорастущих растений, подлежащих вырубке, составляет около 187 м³. Во время эксплуатации объекта отсутствует воздействие на почвенно-растительный слой вследствие герметичности системы. Проектируемое оборудование и сооружения будут располагаться на территории, характеризуемой как зона настоящих степей, последовательно пересекая ковыльные и типчаковые подзоны, границы распространения которых, отражены на схеме геоботанических районов Западно-Казахстанской области. 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. ;

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 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. ПГС - 4729,36 м³; Щебень до 20 мм – 2478,81 м³; Щебень от 20 мм - 1756,39 м³; Песок - 3023,44 м³. Растворитель Р-4 - 1,21518 т; Эмаль МА-15 - 2,331318 т, Эмаль ХВ-125 - 0,44918 т, Эмаль ХВ-124 - 0,0060322 т, Эмаль ПФ-115 – 1,337339 т; Лак БТ-577 - 0,409 т, Лак БТ-123 - 1,468 т, Растворитель Уайт-спирит - 0,351525 т; Растворитель Ацетон – 0,4684 т; Грунтовка ГФ-021 – 1,045 т; АНО-4 - 2337,2 кг; АНО-6 – 5936,3 кг; УОНИ-13/55 – 5616,6 кг, УОНИ-13/45 - 900,4 кг; Проволока сварочная: СВ-08Г2С – 2052,16 кг; Пропан-бутановая смесь - 1991,73 кг; Ацетилен-кислород – 1852,36 кг; Работы по пайке: оловянно-свинцовые припои - 253,63 кг, полиэтиленовая сварка - 21,5кг. Необходимый объем ДТ для работы компрессоров - 89,771 т, наполнительно-опрессовочных агрегатов - 59,037 т, ДЭС - 13,482 т, сварочный агрегат - 2,346 т. В период эксплуатации 2024 год: пропан - 142 888 м³. ;

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) Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства составляет 79.65618052 г/сек, 107.7686829 т/пер, из них вещества 1 кл опасности – 1 вещество, 2 кл опасности-5 веществ, 3 кл опасности-10 веществ, 4 кл опасности-5 веществ. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: (0123) Железо (II, III) оксиды (274) - 0.10073 г/с; 0.659244 т/пер; (0143) Марганец и его соединения (327)-0.006954г/с; 0.049616т/пер; (0168) Олово оксид (в пересчете на олово) (446)-0.000098г/с; 0.000071т/пер; (0184) Свинец и его неорганические соединения /в ересчете на свинец/ (513)-0.000178 г/с, 0.000129 т/пер; (0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 1.266273844г/с;

2.317116148 т/пер; (0304)Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0.205770675 г/с; 0.37652994 т/пер; (0328)Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 0.059435 г/с; 0.104559 т/пер; (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 0.476223 г/с; 0.80959604 т/пер; (0337)Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 1.3014523 г/с; 2.4504221 т/пер; (0342)Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/ (617) - 0.001706 г/с; 0.011796т/пер; (0344)Фториды неорганические плохо растворимые - 0.004676 г/с; 0.017176 т/пер; (0616)Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0.1110885 г/с; 2.294377751т/пер; (0621)Метилбензол (349) - 0.0451885г/с; 0.764218036 т/пер; (0703)Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)-0.0000015г/с; 0.0000026т/пер; (1119)2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) - 0.008518389 г/с; 0.002943955т/год; (1210)Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) - 0.012355889 г/с; 0.17925702 т/пер; (1325)Формальдегид (Метаналь) (609) - 0.014046 г/с; 0.024594т/пер; (1401)Пропан-2-он (Ацетон) (470) - 0.094804833г/с; 0.880184473т/пер; (1555)Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) - 0.0000027г/с; 0.0000087т/пер; (2704) Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/ (60)-0.000283г/с, 0.000001т/пер; (2750)Сольвент нефтя (1149*)-0.0241111г/с, 0.00000067т/пер; (2752)Уайт-спирит (1294*)-0.098098889 г/с; 1.377954733 т/пер; (2754)Алканы C12-19 (10) - 0.512093 г/с; 1.238164 т/пер; (2902)Взвешенные частицы (116) - 0.164217г/с; 2.441657т/пер; (2908)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 75.14007439 г/с; 90.74061202 т/пер; (2930)Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0.0078 г/с; 0.833508т/пер.Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации 2024 год составляет 1625,37233 г/сек, 533,9346 т/год, из них вещества 1 кл опасности – 0 веществ, 2кл опасности - 2вещества, 3кл опасности - 2вещества, 4кл опасности - 6 веществ. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов:(0301)Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)(4)-93.40893939г/с, 103.29447т/год, (0304)Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) -15.17895209 г/с, 16.785355т/год, (0328)Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)-37.7959981г/с; 1.5096841т/год; (0330)Сера диоксид (Ангидрид - сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)(516) -670.5671382г/с, 122.10283т/год, (0333)Сероводород (Дигидросульфид)(518) -1.247479г/с, 0.9715651т/год, (0337)Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 746.890938 г/с, 165.01199 т/год; (0410)Метан (727*) -31.208359г/с, 44.204237т/год, (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)-16.2490372г/с, 22.271384т/год; (0416)Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)- 8.477466 г/с, 6.924285т/год; (0703)Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) -0.0000023 г/с, 0.0000162 т/год; (1052)Метанол (Метиловый спирт) (338)-0.117288 г/с, 2.411754 т/год; (1325)Формальдегид (Метаналь) (609)-0.024602г/с; 0.156083т/год; (2715)Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)-0.036675 г/с, 0.987585 т/год; (2754)Алканы C12-19 /в пересчете на C/ -4.169458г/с;47.303385т/год. В связи с чем, загрязняющие вещества, указанные в Ожидаемых выбросах, не входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей..

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 проведения строительных работ будут образовываться отходы в объеме 19,415 т/год. Из них неопасные отходы: огарки сварочных электродов (код 12 01 13) - 0,12 т/пер., строительные отходы - 0,39 т/пер., мешкотара - 2,12 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 7,02 т/пер. и опасные отходы: тара из-под ЛКМ (код 08 01 11*) – 1,073 т/пер; отходы промасленной ветоши (код 15 02 02*) – 8,692 т/пер. В период эксплуатации на 2024 год будут образовываться отходы в объеме 24,641 т/год. Из них неопасные отходы: изношенная спецодежда (код 20 01 10) - 0,275 т/год, макулатура (код 20 01 01) - 0,5 т/год, коммунальные отходы (ТБО) - 0,351 т/год и опасные отходы: нефтешлам (код 01 05 05*) - 21,006 т/год, отходы промасленной ветоши (код 15 02 02*) – 2,509 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; Заключение с РГП на ПХВ «Государственная вневедомственная экспертиза проектов»; РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области» и др.

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 40^оС, минимальные зимой -42^оС. 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. В 2022 году Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Уральск проводятся на 4 автоматических станциях. В целом по городу определяется до 9 показателей: 1) диоксид серы; 2) оксид углерода; 3) диоксид азота; 4) оксид азота; 5) озон, 6) аммиак, 7) сероводород. Помимо стационарных постов наблюдений в городе Уральск (1 точка) действует передвижная экологическая лаборатория, с помощью которой измерение качества воздуха проводится по 10 показателям: 1) взвешенные частицы РМ 10, 2) диоксид серы; 3) оксид углерода; 4) диоксид азота; 5) оксид азота; 6) аммиак; 7) сероводород; 8) углеводороды, 9) формальдегид, 10) бензол. По данным сети наблюдений уровень загрязнения атмосферного воздуха г. Уральск оценивался как повышенный, он определялся значением СИ=3 (повышенный уровень) по оксиду углерода на ПНЗ № 5 (ул. Мухит (рынок Мирлан) и НП= 9% (повышенный) по диоксиду азота на ПНЗ № 2 (ул. Гагарина, 25). Максимально-разовые концентрации оксида углерода составили 2,7 ПДКм.р., диоксида азота – 2,4 ПДКм.р., озона – 1,8 ПДКм.р., сероводорода – 1,1 ПДКм.р., остальные загрязняющие вещества не превышали ПДК. Среднесуточные концентрации диоксида азота составили 1,2 ПДКс.с., остальные загрязняющие вещества не превышали предельно допустимой нормы. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. .

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 результате комплексной оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом строительство объекта характеризуется незначительным воздействием на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. В целом негативное влияние проекта на окружающую среду будет минимальным, не влекущим за собой необратимых изменений ни одного из ее компонентов. В результате строительства деятельности не ожидается существенное негативное воздействие на окружающую среду, в частности не прогнозируется значительное воздействие на поверхностные и подземные воды; воздействия на недра, воздействия на животный и растительный мир исключается; воздействие на атмосферный воздух преимущественно будет от работ связанных с перемещением грунта (транспортировка, планирование

территории, нанесение грунта)..

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 вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)). 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):

Оразбаев Д.М.

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



