

KZ22RYS01484366

01.12.2025 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 "Урихтау Оперейтинг", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 10, 091040003677, УМИРОВ АЙБЕК СЫРЛЫБАЕВИЧ, +77132744114, O.DURNEV @URIKHTAU.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 – рабочий проект «Обустройство объектов месторождения Центральный Урихтау», расположенного в Мугалжарском районе Актюбинской области. Проектом предусматривается обустройство нефтегазоконденсатного месторождения Центральный Урихтау со строительством объектов 10 пусковыми комплексами. В пусковые комплексы входят: Пусковой комплекс №1: Сбор и транспорт газа с добывающих скважин 59Г, 61Г, 3У-1, 3У-2. Точка врезки и на ЖППЗ-3 АО «СНПС-АМГ. Газопровод на Жанажольский ГПЗ №3. Пусковой комплекс №2: Строительство цеха предварительной подготовки нефти и газа. Пусковой комплекс №3: Строительство компрессорной станции компримирования газа с КСУ. Пусковой комплекс №4: Обустройство скважины 60Г. Пусковой комплекс №5: Обустройство скважины 62Г. Пусковой комплекс №6: Обустройство скважины 63Г. Пусковой комплекс №7: Обустройство скважины 58Г. Пусковой комплекс №8: Обустройство скважины У-3. Пусковой комплекс №9: Обустройство скважины У-4. Пусковой комплекс №10: Строительство противорадиационного укрытия. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса данный вид деятельности входит в перечень объектов Раздела 2 – п. 10. Прочие виды деятельности, п.п. 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Определение категории объектов, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, производится согласно статье 12 Экологического кодекса РК: 1. Проектируемые объекты относятся к ТОО «Урихтау Оперейтинг», расположены на м/р Центральный Урихтау. Основной вид деятельности ТОО «Урихтау Оперейтинг» - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья, что соответствует п.п. 1.3 разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов п. 1 Энергетика Приложения 2 ЭК РК и относится к объектам 1 категории опасности. 2. Проектируемые объекты технологически прямо связаны с основной деятельностью предприятия, которая осуществляется в пределах этой же промышленной площадки. Следовательно, проектируемые объекты относятся к объектам 1 категории.

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) Проектируемые объекты были рассмотрены в «Отчете о возможных воздействиях к «Проекту разработки горизонта КТ-I месторождения Урихтау» (заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ87VVX00320096 от 22.08.2024 г.);

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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении территория работ расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области Казахстана, в 215 км к югу от города Актобе. Месторождение Урихтау непосредственно граничит с разрабатываемым месторождением Алибекмола, Жанажол и месторождением Кожасай, относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. Ближайший населенный пункт к площадке, существующей ДНС - с. Сага расположен на расстоянии более 12 км. В 1,6 км на север от района работ расположен вахтовый поселок «Жанажол». Ближайший к существующей площадке ЦПНГ м.р. Алибекмола - населенный пункт с. Жаркемер находится на расстоянии 5 км к западу от месторождения. Наименьшее расстояние от участка строительства до реки Сагиз более 60 км, до реки Эмба 500 м. Минимальное расстояние до ООПТ Пески - Кокжиде в среднем 2,6 км. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны, а также вблизи участков строительства отсутствуют. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается строительство в границах ранее выданного отвода земли.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предусматривает строительство следующих объектов: Пусковой комплекс №1: Сбор и транспорт газа с добывающих скважин 59Г, 61Г, 3У-1, 3У-2. Точка врезки и на ЖГПЗ-3 АО «СНПС-АМГ. Газопровод на Жанажольский ГПЗ №3. Пусковой комплекс №2: Строительство цеха предварительной подготовки нефти и газа. Пусковой комплекс №3: Строительство компрессорной станции компримирования газа с КСУ. Пусковой комплекс №4: Обустройство скважины 60Г. Пусковой комплекс №5: Обустройство скважины 62Г. Пусковой комплекс №6: Обустройство скважины 63Г. Пусковой комплекс №7: Обустройство скважины 58Г. Пусковой комплекс №8: Обустройство скважины У-3. Пусковой комплекс №9: Обустройство скважины У-4. Пусковой комплекс №10: Строительство противорадиационного укрытия. Показатели разработки газовых скважин 58Г, 59Г, 60Г, 61Г, 62Г, 63Г, У-3, У-4 каждой: □ Суточный дебит по газу – 426 406 м3; □ Суточный дебит по конденсату – 107 т; □ Давление на устье (мин.) – 18,0 МПа; □ Давление на устье (макс.) – 21,0 МПа; □ Температура на устье (мин.) – +8,0 МПа; □ Температура на устье (макс.) – 25,0 МПа. Показатели цеха предварительной подготовки нефти и газа: □ максимальный уровень добычи нефти Восточного Урихтау - 261,04 тыс. т/год; □ максимальный уровень добычи попутного нефтяного газа Восточного Урихтау - 143,01 млн. м3/год; □ максимальный уровень добычи нефти Центрального Урихтау - 94,51 тыс. т/год; □ максимальный уровень добычи попутного нефтяного газа Центрального Урихтау - 56,152 млн. м3/год; □ максимальный уровень добычи конденсата (газоконденсатная залежь) Центрального Урихтау - 328,9 тыс. т/год.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Пусковой комплекс №1: Сбор и транспорт газа с добывающих скважин 59Г, 61Г, 3У-1, 3У-2. Точка врезки и на ЖГПЗ-3 АО «СНПС-АМГ. Газопровод на Жанажольский ГПЗ №3: Устья скважины 59Г, 61Г оборудуются фонтанной арматурой (АФ) АФК6Д-80/65Х70К2 с системой автоматического отключения запорной арматуры и блокировкой скважины в аварийной ситуации в комплекте с манифольдом фонтанной арматуры (МАН), рассчитанное на давление Р=70,0 МПа. Добыча продукции скважины осуществляется фонтанным способом. Давление на устье газовой скважины в пределах 18,0 - 21,0 МПа. Температура на устье скважины – (+8,0) ÷ (+25,0) °С. Обустройство замерных установок 3У-1, 3У-2. На территории замерных установок 3У-1, 3У-2 размещаются: площадка блока замерной установки; площадка блока гребенки; площадка блока дозирования ингибитора коррозии и метанола; площадка дренажной емкости ЕП-1 V=8 м3 сбора дренажей от блока 3У, блока гребенки и блока БДР; площадка дренажной емкости ЕП-2 V=5 м3 сбора дренажей от устьевого нагревателя; площадка дренажной емкости ЕП-3 V=63 м3 слива промежуточного теплоносителя от устьевого нагревателя; площадка камеры запуска скребка; площадка путевого

подогревателя; горизонтальная факельная установка в земляном амбаре. Газоконденсатосборный трубопровод, диаметром 325х13мм предназначен для транспорта продукции от ЗУ-1, ЗУ-2 до точки врезки в газоконденсатосборный трубопровод Ду400мм. Проектом предусматривается разработка газопровода топливного газа высокого давления диаметром 250х25,2мм из полиэтиленовой трубы, предназначенного для подачи топливного газа, с давлением $P=0,3-0,6$ МПа от точки подключения после ПГБ до площадок газовых скважин и ЗУ-1, ЗУ-2. Протяженность – 8000м. Газопровод Ду400 от точки врезки до ЖГПЗ-3 АО «СНПС-АМГ». Проектируемый газоконденсатопровод протяженностью 10300 метров диаметром 426х14 мм транспортирует газоконденсатную смесь от ЗУ-1 и ЗУ-2 на завод ЖГПЗ-3 АО «СНПС-АМГ». В пусковом комплексе запроектированы следующие автодороги: АД1. Автодорога АГЗУ 3-скважина 61Г; АД2. Автодорога к площадке Ретранслятора. Пусковой комплекс №2: Строительство цеха предварительной подготовки нефти и газа (ЦППНГ). Мощность сооружений по ЦППНГ определена исходя из проекта плана добычи нефти, и нефтяного газа нефтяной оторочки месторождения Урихтау и Восточного Урихтау. Максимальная добыча нефти приходится на 2029г. и составляет 313,56 тыс. т. Пусковой комплекс №3. Строительство компрессорной станции компримирования газа. Компрессорная установка состоит из поршневых компрессоров Agiel KBK/2 с двигателями G3520J или аналогичными (один – рабочий, один – резервный). Установка Компрессорной станции на ЦППНГ предназначена для исключения сжигания на факеле попутного нефтяного газа путем компримирования и направления ПНГ в коллектор газопровода на ЖГПЗ-3 АО «СНПС-АМГ». Пусковой комплекс №4. Обустройство скважины 60Г. Пусковой комплекс №5. Обустройство скважины 62Г. Пусковой комплекс №6. Обустройство скважины 63Г. Пусковой комплекс №7. Обустройство скважины 58Г. Пусковой комплекс №8. Обустройство скважины У-3. Пусковой комплекс №9. Обустройство скважины У-4. Устья скважины 60Г оборудуются фонтанной арматурой (АФ) АФК6Д-80/65Х 70К2 с системой автоматического отключения запорной арматуры и блокировкой скважины в аварийной ситуации в комплекте с манифольдом фонтанной арматуры (МАФ), рассчитанное на давление $P=70,0$ Мпа. Протяженность выкидного трубопровода 108х7 составляет – 576 м. Протяженность выкидного трубопровода 108х7 составляет - 515 м. Протяженность выкидного трубопровода 108х7 составляет - 580 м. Протяженность выкидного трубопровода 108х7 составляет - 1900 м. Протяженность выкидного трубопровода 108х7 составляет - 2500 м. Протяженность выкидного трубопровода 108х7 составляет - 500 м. Пусковой комплекс №10. Строительство противорадиационного укрытия. Противорадиационное укрытие (ПРУ): защитное сооружение гражданской обороны, предназначенное для защиты укрываемых от воздействия ионизирующих излучений при радиоактивном заражении местности.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство (38 мес.): начало – 2026 год, окончание – 2029 год. Эксплуатация: начало – 2029 год, окончание – 2038 год. Постутилизация – 2039 год.

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 Намечаемая деятельность предусмотрена на территории действующего месторождения Урихтау, входящего в лицензионную территорию ТОО «Урихтау Оперейтинг». Контракт недропользования №5224 от 23 мая 2023 года с дополнением №1 от 19 июня 2023 года, площадь горного отвода – 32,71 км², а также на территории существующих линейных объектов, на которые имеется акт №775 от 16.07.2019 об отводе в Мугалжарском районе Актюбинской области земельного участка площадью 227,6152 га во временное возмездное пользование сроком до 2038 года и постановление акимата №234 от 25.06.2019. Категория земель - земли промышленности, транспорта, связи и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение участков – для строительства и эксплуатации нефтегазопроводов, высоковольтной эл.сети, автомобильной дороги, КУУГ и КУУН от месторождения «Восточный Урихтау» до ТОО «КазахОйл Актобе». Все работы будут выполняться в границах ранее выделенных участков. Дополнительного отвода земель не требуется;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Строительство: питьевая вода – привозная

бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет Главной водной артерией района является р. Жем (Эмба). Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Река Жем не многоводная, местами пересыхающая в засушливое время года. Минимальное расстояние от проектируемых объектов до реки Жем составляет 500 м. Согласно письму от РГУ "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан", координаты проектируемых объектов расположены за пределами водоохранной зоны и полосы реки Жем. В процессе производства инженерно-геологических изысканий грунтовые воды не были вскрыты;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды В период строительства (м³/период): всего – 25394,36 в том числе: хоз-питьевые нужды – 1567,5, пылеподавление – 22374,25, гидроиспытания – 1452,61. В период эксплуатации водопотребление и водоотведение не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки собираются в передвижные герметичные емкости и по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. На хоз-питьевые нужды используется питьевая вода. Техническая вода при строительстве будет использоваться для пылеподавления и гидроиспытания;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование ТОО «Урихтау Оперейтинг» – до 31 мая 2048 г (Контракт №5224 от 23 мая 2023 года с дополнением №1 от 19 июня 2023 года). Вид недропользования – разведка и добыча углеводородов на месторождении Восточный Урихтау. Координаты геологического отвода месторождения: 57 21' 36'', 48 22' 42''; 57 21' 40'', 48 23' 18''; 57 21' 50'', 48 24' 00''; 57 21' 43'', 48 24' 36''; 57 23' 17'', 48 24' 58''; 57 23' 35'', 48 25' 6''; 57 23' 50'', 48 25' 21''; 57 23' 56'', 48 25' 35''; 57 24' 1'', 48 25' 44''; 57 24' 8'', 48 25' 52''; 57 24' 42'', 48 26' 21''; 57 24' 51'', 48 26' 39''; 57 25' 23'', 48 26' 41''; 57 25' 24'', 48 25' 48''; 57 27' 00'', 48 25' 48''; 57 27' 00'', 48 23' 00'';

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 На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объемы материалов на период строительства: песок – 5375,46 м³; ПГС – 15794,29 м³; щебень – 13295,01 м³; электроды – 13,740 т, лакокрасочные материалы – 9,422 т, дизтопливо – 599,78 т, бензин – 54,23 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: подключение к сущ. эл. сетям площадок;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью,

уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ – к.о. 3, т/год – 0,2519; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ – к.о. 2, т/год – 0,0221; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) – к.о. 1, т/год – 0,0002; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – к.о. 2, т/год – 3,414; Азот (II) оксид (Азота оксид) – к.о. 3, т/год – 0,549; Углерод (Сажа) – к.о. 3, т/год – 0,295; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) – к.о. 3, т/год – 0,4435; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) – к.о. 4, т/год – 3,0451; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) – к.о. 2, т/год – 0,0063; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0081; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) – к.о. 3, т/год – 2,7722; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год – 0,3687; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – к.о. 1, т/год – 0,000005; 2-Этоксизтанол – к.о. –, т/год – 0,0003; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,0714; Формальдегид (Метаналь) – к.о. 2, т/год – 0,0589; Пропан-2-он (Ацетон) – к.о. 4, т/год – 0,1546; Бензин - к.о. 4, т/год 1,76; Уайт-спирит – к.о. –, т/год – 1,2786; Алканы C12-19 /в пересчете на С – к.о. 4, т/год – 2,6779; Взвешенные частицы – к.о. 3, т/год – 0,7828; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – к.о. 3, т/год – 18,8821; Пыль абразивная – к.о. –, т/год – 0,3941. Всего – 37,236805 т/год. При эксплуатации: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – к.о. 2, т/год – 114,368502341; Азот (II) оксид (Азота оксид) – к.о. 3, т/год – 18,5848868801; Углерод (Сажа) – к.о. 3, т/год – 0,536083617; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) – к.о. 3, т/год – 19,1870209481; Сероводород – к.о. 2, т/год – 1,77248457311; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) – к.о. 4, т/год – 113,509213175; Метан – к.о. –, т/год – 29,3390221539; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. –, т/год – 87,899179; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. –, т/год – 2,750932; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,3007632; Ксилол (диметилбензол) – к.о. 3, т/год – 0,0945253; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,1890636; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – к.о. 1, т/год – 0,00001046; Метанол – к.о. 3, т/год – 2,324694; Формальдегид – к.о. 2, т/год – 0,130925; Алканы C12-19 – к.о. 4, т/год – 47,570153. Всего – 438,5574592 т/год. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности 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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

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 Период строительства: Опасные отходы – 1,7748 т, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 1,4133 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,3615 т. Неопасные отходы – 16,7686 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,2061 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе монтажа – 2,0 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 1,5 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 13,0625 т. Всего – 18,5434 т. Эксплуатация: Опасные отходы – 0,064 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,064 т. Всего – 0,064 т.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Актыобинской области.

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) ТОО «Урихтау Оперейтинг» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг на границе СЗЗ проводился в 4 контрольных точках по 7 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождения. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 8 стационарных экологических площадках и на границе СЗЗ в 4 точках. Содержание в почве свинца, меди и цинка не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения состояние растительных сообществ соответствует сезонам года. Отклонений в развитии надземных побегов не зафиксировано. Растительный покров исследуемой территории разреженный в виду неоднородности рельефа. Основные виды, слагающие растительность наземных экосистем территории, представлены пелитофитными сообществами, эфемероидами и эфемерами различных семейств. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 3 видами земноводных, 15 видами пресмыкающихся, 203 видами птиц и 29 видами млекопитающих. В 2023 году проводились наблюдения за основными видами млекопитающих, распространенных на территории деятельности Компании. Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Согласно радиационному мониторингу превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

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 Для комплексной оценки воздействия на окружающую среду был выявлен ряд возможных источников воздействия. Произведена оценка с точки зрения экологического воздействия и значимости этого экологического воздействия. Дана характеристика источников потенциального воздействия на окружающую среду. Учтена чувствительность компонентов окружающей среды. Произведен прогноз дальнейшего воздействия. С учетом обязательного применения современных технологий при проведении строительных работ, строгом соблюдении природоохранных мероприятий, ожидаемые воздействия не будут выходить за пределы низкого – среднего уровня негативных последствий, что, в целом, свидетельствует о допустимости проектируемой деятельности объекта. Комплексная оценка воздействия всех операций по строительству и эксплуатации, позволяет сделать вывод о том, какой из компонентов природной среды оказывается под наибольшим давлением со стороны факторов воздействия, и какая из операций будет наиболее экологически значимой. Говоря об интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды от отдельных операций, можно сказать, что в период строительства воздействие на окружающую среду в основном будет локальным и многолетней продолжительности, незначительной интенсивности. Только физическое воздействие и воздействие на почвенно-растительный покров в этот период ожидается от слабой интенсивности до умеренной. Воздействие на окружающую среду в процессе строительства допустимо принять как воздействие низкой значимости. В период эксплуатации воздействие на окружающую среду ожидается локальным и многолетним, незначительной интенсивности. Что позволяет сделать вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия в процессе эксплуатации допустимо

принять как воздействие низкой значимости. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ, размещение мест накопления отходов на оборудованных площадках. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, защитить антикоррозионным покрытием; боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, стальные конструкции запроектированы из стального профильного проката прямоугольного замкнутого профиля, предусмотрена антикоррозионная защита металлоконструкций ; устройство приемных приемков на технологических площадках; дренаж оборудования в сущ. и проектируемые дренажные емкости, с возвратом в техпроцесс на ДНС; гидроиспытания трубопроводов на герметичность и прочность; техническая рекультивация участка по окончании строительства, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз отходов.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Булатбеков С.

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



