

KZ01RYS00524638

15.01.2024 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 "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 нефтяной оторочки месторождения Урихтау при ОПЭ. Корректировка 5.» предусматривает корректировку проектных решений ранее разработанного рабочего проекта «Обустройство нефтяной оторочки месторождения Урихтау при ОПЭ. Корректировка 4», имеющего положительное заключение РГП «Госэкспертиза» № 01-0559/21 от 20.10.2021 года и положительное заключение экологической экспертизы от 27 августа 2021 года № D021-0059/21. Строительство основных запроектированных ранее технологических объектов: газопровода ДНС-УКПГ Кожасай с КУУГ; расширение ДНС с установкой осушки газа; трубопровода топливного газа с АГРС - завершено. Однако потребовалась данная корректировка 5, в которой дополнительно предусмотрены водоотводные каналы и водопропускные лотки, произведена корректировка опор и металлоконструкций газопровода и опор электроснабжения ВЛ-6кВ при переходе через русло р. Атжаксы, корректировка подключения вдоль трассовой ВЛ-6кВ к отдельной ячейке ПС 110/35/6кВ "Урихтау", корректировка пересечения ВЛ-6кВ с газопроводом и автодорогой при помощи кабельной линии КЛ-6кВ, предусмотрена дополнительная теплоизоляция газопроводов от УОГ до СОД на ДНС, предусмотрена установка опор для сбросных свечей конденсатосборника, заземление для автоцистерн при откачке конденсата, произведена корректировка подключения сбросных клапанов с добавлением опор под сбросную свечу, предусмотрена теплоизоляция наружных трубопроводов отопления блоков на пл-ке АГРС. Намечаемая деятельность Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса классифицируется по разделу 2 подпункт 10.1 трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, газа, горячей воды длиной более 5 км..

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) Нет. Намечаемая деятельность не внесет существенных изменений в принятые решения ранее согласованного проекта «Обустройство нефтяной оторочки месторождения Урихтау при ОПЭ. Корректировка 4», имеющего положительное заключение экологической экспертизы от 27 августа 2021 года

№ D021-0059/21, и не приведет к увеличению проектных мощностей основных технологических объектов. Намечаемая деятельность обусловлена необходимостью корректировки некоторых строительных и конструктивных решений, выявленной в процессе строительства объектов. Обустройство нефтяной оторочки месторождения Урихтау при ОПЭ предусмотрено в ранее разработанных проектах: проекте «Обустройства нефтяной оторочки месторождения Урихтау на этапе опытно промышленной эксплуатации» с материалами ОВОС № KZ63VCY00001472 от 21.11.2013 г., а также в рабочих проектах «Обустройство нефтяной оторочки месторождения Урихтау при опытно-промышленной эксплуатации». Корректировка» (ОНОМУ), имеющий положительное заключение государственной экспертизы №01-0234/17 от 17.05.2017 г. и других. Последний согласованный проект «Обустройство нефтяной оторочки месторождения Урихтау при ОПЭ. Корректировка 4.» заключение экологической экспертизы от 27 августа 2021 года № D021-0059/21.; 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. Непосредственно граничит с разрабатываемым месторождением Жанажол и месторождением Кожасай. Относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. Ближайший населенный пункт с. Сага расположен на расстоянии более 12 км. В 5,0 км на север от района работ расположен вахтовый поселок «Жанажол». Главной водной артерией района является р. Жем (Эмба). Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Река не многоводная, местами пересыхающая в засушливое время года. Проектируемый участок газопровода и ВЛ-6кВ пересекают русло реки Атжаксы, впадающей в р. Жем. В осенний и весенний период во время паводков русло реки Атжаксы заполняется водой. Река Атжаксы является левым притоком реки Жем (Эмба) в Актюбинской области. Длина реки 54 километра, площадь водосбора 470 квадратных километров. Летом река представляет собой чередование небольших плесов сухими участками дна. Течение в летнюю межень наблюдается редко. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается незначительная корректировка ранее запроектированных объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предусматривает корректировку ранее принятых проектных решений по строительству газопровода ДНС-УКПГ Кожасай с КУУГ (L=33 км), расширению ДНС с установкой осушки газа, строительству трубопровода топливного газа с АГРС (7,421 км). В части проектных решений изменения коснулись следующих объектов: 1. На объекте газопровод ДНС-УКПГ Кожасай с КУУГ – дополнительно для проектируемых площадок и сооружений в целях защиты от подтопления поверхностными водами с верховой стороны предусмотрены водоотводные (в/о) канавы и водопропускные (в/п) лотки. Произведена корректировка опор и металлоконструкций перехода газопровода и ВЛ 6кВ через р. Атжаксы, корректировка подключения вдольтрассовой ВЛ-6кВ. 2. На объекте расширение ДНС с установкой осушки газа - предусмотрена тепловая изоляция трубопроводов и запорной арматуры от пл-ки Установки Осушки газа до пл-ки учета газа. Диаметры теплоизолируемых трубопроводов и запорной арматуры Ø159х9 мм, Ø89х8мм и Ø57х6мм, добавлено ограждение пл-ки факельных сепараторов и пл-ки БАРКП, БЗР, ББП. 3. На объекте трубопровод топливного газа с АГРС пропускной способностью 11000 м³/час - предусмотрено переподключение сбросных клапанов АГРС и теплоизоляция наружных трубопроводов отопления блоков на пл-ке АГРС. Компонентный состав попутного нефтяного газа (%): сероводород – 0,04, азот – 0,016, CO₂ – 0,015, C₁-C₅ – 0,9268, C₆ и выше – 0,001, вода – 0,000065. Плотность газа, кг/м³ – 0,755. Попутный нефтяной газ – 5708 м³/час..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В части генплана и транспорта приняты дополнительные решения на следующих объектах: 1. Газопровод ДНС-УКПГ Кожасай с КУУГ: В районе пл-ки ЛЗА №31.9 и пл-ки факельной установки - предусмотрены в/о канавы (105 м и 190 м); подъезд к узлу ЛЗА №3.8 ПК38+00 - на ПК29+74 предусмотрено в/о канава (150 м); на ПК39+29,60 вдоль проектируемого газопровода предусмотрено в/о канава (297 м); подъезд к узлу ЛЗА №8.7 ПК87+31.65 - предусмотрены в/о канавы (118 м и 503 м) и на ПК15+10 водопропускной (в/п) лоток; подъезд к конденсатосборнику К-2 ПК105+38.45 - на ПК11+78 предусмотрен в/

п лоток и в/о канава (135 м) в районе пл-ки конденсатсборника К-2; подъезд к узлу ЛЗА N11.9 ПК119+00 - на ПК10+24,11 предусмотрен в/п лоток с в/о канавой (100 м); подъезд к узлу ЛЗА N21.9 ПК219+00 – от ПК0 +19 до ПК2+00 предусмотрена в/о канава (145 м); в районе проектируемого газопровода ПК220+00 – ПК221 +00 предусмотрена в/о канава (212 м). К пл-ке ЛЗА №31.9 предусматриваются устройство тротуара шириной 1,0 м с покрытием ЩПГС толщиной 10 см. 2. Расширение ДНС с установкой осушки газа - без изменений. 3. Трубопровод топливного газа с АГРС: в районе пл-ки КШ-1 – предусмотрены в/о канавы (75 и 95 м). В/о канавы выполнены с продольными уклонами. Материал в/п лотка – монолитный бетон. В части технологических решений изменения коснулись следующих объектов: 1. Газопровод ДНС-УКПГ Кожасай с КУУГ – без изменений. 2. Расширение ДНС с установкой осушки газа - предусмотрена тепловая изоляция трубопроводов и запорной арматуры от пл-ки установки осушки газа до пл-ки учета газа. 3. Трубопровод топливного газа с АГРС - предусмотрено переподключение сбросных клапанов АГРС и теплоизоляция наружных трубопроводов отопления блоков на пл-ке АГРС. В части архитектурно-строительных решений предусмотрено: На газопроводе ДНС-УКПГ Кожасай: ограждение пл-ки факельных сепараторов ФС-3,4 и дренажной емкости ЕП-7 и пл-ки БАРКП и БЗР; усиление конструкций перехода газопровода через реку Атжаксы с заменой опор со стойками на балку из спаренных двутавров №40 и установкой дополн. фундамента со стойкой. На трубопроводе топливного газа с АГРС: на пл-ке емкости сбора конденсата установлены опоры для сбросных свечей; предусмотрены дополнительные опоры для сбросной линии и сбросной свечи АГРС. Для электроснабжения узлов линейной запорной арматуры (ЛЗА) КУ-2 ÷ КУ-7, предусматривается подключение вдольтрассовой ВЛ-6 кВ к резервной ячейке №208 РУ-6 кВ существующей ПС 110/35/6кВ "Урихтау" посредством строительства участка ВЛ-6 кВ от проектируемой опоры №1 до ранее запроектированной опоры №11 (400 м). Демонтаж участка ВЛ-6 кВ от опоры №6, подключенной к ячейке № 205 до опоры №11 (380 м). В связи с выявлением паводковых вод в реке Атжаксы в весенний период, для электроснабжения узлов линейной запорной арматуры КУ-2 ÷ КУ-7 на газопроводе попутного газа, изменен переход ВЛ-6 кВ через реку Атжаксы, протяженность участка - 210 метров. Габаритный пролет - 50 м. Анкерный пролет - 1500 м. На участке пересечения ВЛ-6 кВ с автодорогой два пролета демонтируются (76 м) и заменяются на кабельную линию (134 м). На технологической пл-ке АГРС предусмотрена установка устройства заземления автоцистерны с автономным питанием типа УЗА-3В с присоединением его к ранее запроектированному контуру заземления автоцистерн при откачке конденсата из дренажной емкости..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – 2024 год, окончание – 2024 год. Эксплуатация: начало – 2024 год, окончание – 2048 год. Постутилизация – 2049 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. Также под проектируемые линейные объекты выдан акт №0510851 от 11.12.2019 об отводе в Мугалжарском районе Актюбинской области земельного участка площадью 201,1619 га во временное возмездное пользование сроком до 2038 года. Также имеется постановление акимата №309 от 28.11.2019 об отводе в Байганинском районе Актюбинской области земельного участка площадью 14,8024 га сроком до 2038 года. 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 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 Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет Проектируемый участок газопровода и ВЛ-6кВ пересекают русло реки Атжаксы. Проектируемые работы будут проводиться в пределах водоохранной зоны и полосы реки Атжаксы. Согласно Постановлению акимата Актюбинской области от 15 октября 2010 года № 309 «Об установлении водоохранных зон и полос рек Эмба, Сагиз, Темир и их притоков» в пределах водоохранных зон не допускается: размещение складов

горюче-смазочных материалов, мест складирования и захоронения промышленных, бытовых отходов, накопителей сточных вод, пунктов технического обслуживания, заправка топливом, мойка и ремонт автомобилей, тракторов и других машин и механизмов, размещение стоянок транспортных средств, проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, землеройных и других работ, без согласования с местными исполнительными органами и уполномоченными органами в области: использования и охраны водного фонда, охраны окружающей среды, управления земельными ресурсами, энергоснабжения и санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В пределах водоохранных полос не допускается: складирование отвалов грунтов, установка и устройство сезонных стационарных палаточных городков; выделение участков под индивидуальное жилищное или дачное и другое строительство; движение автомобилей, тракторов и механизмов, кроме техники специального назначения.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользование – общее, Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды в период строительства (м³/период): всего – 353,7, в том числе: хоз-питьевые нужды – 113,4, пылеподавление – 240,3. в период эксплуатации (м³/год): всего – водопотребление и водоотведение не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки 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. ;

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: 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 Растительность рассматриваемой территории относится к смешанному пустынно-степному типу. Здесь произрастают сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных микро- и мезотермных растений жизненных различных форм, преимущественно полукустарничков, полукустарников и кустарников , в частности, наблюдается преобладание полынных и многолетне солянковых фитоценозов. Основными видами здесь являются полыни, солянки и эфемеры. Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Проектом пользования животным миром, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом пользования животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектом пользования животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектом пользования животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается.;

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 – 3,5 т; ПГС – 296,5 т; щебень - 815 т; грунт – 6210,1 т; электроды – 0,298 т, лакокрасочные материалы – 0,31 т, дизтопливо – 10,5 т, бензин – 0,74 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: ВЛ 6кВ;

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 - 0,01; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,000533; Олово оксид (в пересчете на олово) – к.о. 3, т/год – 0,000000063; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ - к.о. 1, т/год – 0,000000095; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) – к.о. 1, т/год – 0,00000054; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 0,1391; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,00174; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,00103; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,00164; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,01401; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,000004; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,000014; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,09532; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,0155; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,0000000195; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,003; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,00025; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,0065; Бензин- к.о. 4, т/год 0,00004; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 0,05574; Алканы C12-19 /в пересчете на C - к.о. 4, т/год - 0,0075; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год – 0,0195; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 0,435611; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,0015. Всего – 0,6833427175 т/год. При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 3,4724; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 0,0002; Метилмеркаптан – к.о. 4, т/год – 0,0001; Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,00001. Всего – 3,47271 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 Сбросов 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 – 0,6 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 - 0,046 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,0064 т. Неопасные отходы – 9,6 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0045 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажа – 12 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 10 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,94 т. Всего – 23,9369 т. Эксплуатация: Опасные отходы – 0,006 т, в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,006 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, который выдает Департамент экологии по Актыбинской области. Согласование РГУ "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране

водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии Республики Казахстан".

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 во втором квартале 2023 года, состояние растительных сообществ соответствует сезону 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. Во 2 квартале 2023 года 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 кратковременным, незначительной интенсивности. Только физическое воздействие и воздействие на почвенно-растительный покров в этот период ожидается слабой интенсивности. 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 за пределами водоохранной зоны и полосы. 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; для защиты площадок и сооружений от паводковых вод предусмотрены водоотводные каналы, техническая рекультивация участка строительства, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов за пределами водоохранной зоны и полосы; отдельный 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, т.к. предусматривается корректировка строительства ранее запроектированных объектов и частично построенных объектов..

- 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):

Булатбеков Серик

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



