

KZ06RYS00625040

10.05.2024 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, Актюбе Г.А., г.Актюбе, 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 «Нефтепровод от ДНС Урихтау до ЦПНГ Алибекмола» предусматривает: строительство нефтепровода протяженностью 26,6 км (в т.ч. 6 площадок линейной запорной арматуры) с камерами пуска приема скребка и дренажной емкостью, блочной насосной станции перекачки нефти. Также предусмотрено строительство съездов. 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 Восточный Урихтау и Алибекмола. 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 опасности..

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) Существенных изменений в основную деятельность ТОО "Урихтау Оперейтинг" - нет. ;

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 2,5 км. Минимальное расстояние до ООПТ Пески - Кокжиде в среднем 5 км. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны, а также в близи участков строительства отсутствуют. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается строительство нефтепровода параллельно трассе существующего трубопровода и других существующих линейных объектов, 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: Нефтепровод от ДНС-Урихтау до ЦПНГ Алибекмола протяженностью 26,6 км (Ø 204,7x5,1 мм) с узлами линейной запорной арматуры. Расширение существующей площадки ПГБ на ДНС для установки узла запуска скребка (СОД) Ду 200, дренажная емкость (V=8,0 м3). На существующей площадке ПУН ЦПНГ Алибекмола установка узла приема скребка Ду200. Нефтепровод стальной диаметром Ду200 от существующей площадки ПУН до существующей площадки МАФ-2, протяженностью 317 м; Точка подключения на существующей площадке МАФ-2 ЦПНГ месторождения «Алибекмола». Съезд к площадке линейной запорной арматуры длиной около 60 м. Установка блочной насосной станции внешней перекачки нефти (2 насоса производительность 60 м3/час) на ДНС. Расчетное давление нефтепровода составляет 2,5 МПа. Начальное рабочее давление нефтепровода на выходе с ДНС составляет 1,4 МПа, температура 11,30С. На выходе перед точкой подключения на МАФ-2 рабочее давление составляет 0,53 МПа, температура 5,6°С. Свойства пластовой нефти: содержание (% масс) силикагелевых смол – 10,73, асфальтенов - 0,04, серы - 0,85, парафина – 2,51, воды – 0,04, мех.примесей – 0,01. Содержание хлористых солей 80,27 мг/л. Температура застывания нефти ниже - 20°С. Температура вспышки в закрытом тигле -15,71°С. Плотность нефти, т/м3 – 0,83. Компонентный состав разгазированной нефти (% мол): сероводород – 0,03, C1-C5 – 2,48, C6 и выше – 81,94, остаток – 15,57..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для размещения проектируемых площадок узла запуска СОД и дренажной емкости предусматривается расширение сущ.площадки ПГБ на ДНС м/р Урихтау, площадью 243м2. Площадка камеры запуска СОД, размерами 14,5x6,0 м, предусмотрена на бетонном основании толщ. 150 мм, по периметру с бортами 150 мм и 2-х метровым сетчатым ограждением. Камера запуска скребка и вся наружная обвязка - из труб стальных повышенной эксплуатационной надежности диаметрами 200, 150 и 50 мм. Площадка подземной дренажной емкости (V=8,0 м3) размером 4,5x3,5м предназначена для опорожнения камеры запуска СОД, расположена на сущ. площадке ДНС. Нефтепровод (26,6 км) - из стеклопластиковых труб с номинальным Р=5,5МПа и диаметром 204,7x5,1мм. По трассе предусмотрена надземная линейная запорная арматура с электрическим и ручным управлением на пикетах: ПК2+10.0, ПК71+41.0, ПК92+62.0, ПК 118+60.0, ПК159+64.50, ПК254+44.0. Прокладка нефтепровода - подземная. Глубина заложения не менее - 1,7 м до верхней образующей трубы. При укладке предусмотрена песчаная подушка толщиной 200мм и присыпка мягким грунтом толщиной 200мм, остальная часть траншеи засыпается естественным грунтом. Надземные участки на узлах ЛЗА покрываются антикоррозионным покрытием и теплоизолируются. На переходах через автомобильные дороги всех категорий предусмотрены защитные кожухи из стальных труб. В процессе строительства предусматривается техническая рекультивация - снятие почвенно-растительного слоя, с последующим его возвратом по окончании строительства. Камера приема очистных устройств размещена на сущ. площадке ПУН ЦПНГ м/р Алибекмола - в блочно-комплектном исполнении, размеры и конструкция площадки аналогичны площадке камеры запуска СОД. Стальной нефтепровод от существующей площадки ПУН до точки подключения на МАФ-2 ЦПНГ м/р Алибекмола длиной 320 м, прокладка подземная, на глубине не менее - 1,7 м до верха трубы. Предусмотрена песчаная подушка толщиной 200мм и присыпка мягким грунтом толщиной 200мм, остальная часть траншеи засыпается естественным грунтом. Расчетное давление - 2,5 МПа. Переходы через автомобильные дороги всех категорий предусмотрены в

защитных кожухах из стальных труб. Точка подключения на МАФ-2 - давление – 5,0÷7,0 кгс/см², температура - 5÷18°С. Врезка осуществляется в существующий нефтепровод Ду150мм. Насосная внешнего транспорта нефти (блок-бокс размерами 9.0х6.6 м) с насосами Н-1/5,6 - для подачи нефти в нефтепровод из резервуаров ДНС до ЦПНГ Алибекмола. В проекте приняты центробежные насосные агрегаты ЦНСнт 60-231 - 2 шт. (1 рабочий + 1 резервный), производительностью Q=60м³/ч, напором Н=231 м.ст.ж. с электродвигателем АВ 280S2, мощностью N=110 кВт. Применяемые насосы имеют торцевые уплотнения. Сбор утечек с торцевых уплотнений насосов, дренаж от насосов и примыкающих к ним трубопроводов предусмотрен в сущ. подземную дренажную емкость ЕП-1 объемом V=5 м³. При пересечении автодорог, существующих подземных коммуникаций предусмотрен метод горизонтально-направленного бурения с протаскиванием стеклопластиковой трубы через кожух большего диаметра. Подключение проектируемого электрооборудования предусматривается: на тех.площадке ДНС - от сущ. РУ НКУ-0,4кВ 2БКТП "ДНС-1"; на тех.площадке ЦПНГ м/р «Алибекмола» - от сущ. РУ подстанции КТПН-6/0,4 кВ 63 кВА «ПУН» (Алибекмола)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство (10 мес.): начало – 2024 год, окончание – 2025 год. Эксплуатация: начало – 2025 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, 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 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 Главной водной артерией района является р. Жем (Эмба). Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Участок строительства расположен вне пределов 500-метровой водоохранной зоны реки. Минимальное расстояние от проектируемых объектов до реки Жем (Эмба) 2,5 км, до водоохранной зоны 2,0 км. Трасса нефтепровода начинается на ДНС и удаляется по мере приближения к ПНГ м/р Алибекмола.;

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 – 3044,6, в том числе: хоз-питьевые нужды – 262,5, пылеподавление – 1900,5, гидроиспытания – 881,6. 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 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''. Координаты основных угловых поворотов трассы нефтепровода: 48°23'23.64"; 57°21'37.95"; 48°23'20.74"; 57°23'51.39"; 48°24'7.88"; 57°24'26.86"; 48°25'12.49"; 57°25'44.94"; 48°25'10.33"; 57°26'9.97"; 48°25'17.65"; 57°26'44.88"; 48°24'56.86"; 57°29'29.00"; 48°28'6.40"; 57°38'54.50"; 48°28'5.82"; 57°39'28.34"; 48°28'7.78"; 57°39'35.05"; 48°28'11.02"; 57°39'37.46"; 48°28'16.81"; 57°39'50.41"; 48°28'20.29"; 57°40'4.18"; 48°28'18.79"; 57°40'5.28"; 48°28'21.63"; 57°40'12.05".;

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 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 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 – 3,5 м3; ПГС – 605 м3; щебень - 500 м3; электроды – 0,6 т, лакокрасочные материалы – 0,6 т, дизтопливо – 80,5 т, бензин –7,5 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 -0,01; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,0006; Олово оксид (в пересчете на олово) – к.о. 3, т/год – 0,0000002; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ - к.о. 1, т/год – 0,0000003; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) – к.о. 1, т/год – 0,000004; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 0,3; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,04; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,03; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,04; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,3; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,0003; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0005; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0, 2; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,016; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,0000004; Этилцеллозольв – к.о.-, т/год - 0,00015;Бутилацетат

– к.о. 4, т/год – 0,003; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,004; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,006; Циклогексанон - к.о. 3, т/год 0,0004; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 0,1; Алканы C12-19 /в пересчете на C - к.о. 4, т/год - 0,2; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год – 0,05; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 6,5; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,015. Всего – 7,8159549 т/год. При эксплуатации: Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,0006; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 0,7; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 0,25; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,0032; Ксилол (диметилбензол) – к.о. 3, т/год – 0,001; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,002. Всего – 0,9568 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 (включая рекультивацию): Опасные отходы – 0,15 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 - 0,1 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,05 т. Неопасные отходы – 83,93 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,01 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе монтажа – 7,0 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 70,0 т; отходы пластмассы (заглушки) образуются в процессе монтажа труб – 2,22 т; смешанная упаковка – отходы производства, образуются в процессе использования материалов при строительстве - 2,5 тонн; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,2 т. Всего – 84,08 т. Эксплуатация: Опасные отходы – 4,1 т, в том числе: маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования - отходы производства, образуются в процессе очистки нефтепровода скребком – 4,0 т; ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,1 т. Всего – 4,1 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 – Уполномоченный орган по ООС. .

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 средней 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; материал нефтепровода принят стеклопластик, теплоизоляция матами минеральными надземных участков трубопровода на узлах ЛЗА; 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; отдельный сбор и вывоз отходов. все работы будут проводиться с обязательным соблюдением и выполнением требований ст.17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» № 593 от 09 июля 2004 года..

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. ~~планируемое (строительство, ведется параллельно, существующему нефтепроводу в границах ранее выделенного участка..~~

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Булатбеков С.

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



