

KZ93RYS00901185

03.12.2024 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 скважины ВУ-8 месторождения Восточный Урихтау» предусматривает: обустройство скважины ВУ-8, строительство выкидной линии (протяженность около 805 м), строительство топливного газопровода (длиной около 215 м), подъезда к скважине (длиной около 300 м) строительство технологической площадки с устьевым нагревателем, двумя дренажными емкостями и блоком дозирования реагента. Планируемый дебит скважины до 120 т/сут. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса данный вид деятельности входит в перечень объектов Раздела 2 – п. 2 Недропользование, п.п. 2.1 разведка и добыча углеводородов. 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. 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». Наименьшее расстояние от участка строительства до реки Сагиз более 60 км, до реки Эмба - 1,608 км. Расстояние до ООПТ Пески - Кокжиде – 1,5 км. Жилые зоны, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения Восточный Урихтау, а также на участке строительства отсутствуют. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается обустройство ранее пробуренной скважины, в границах выданного отвода земли. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предусматривает обустройство скважины ВУ-8. Способ эксплуатации - фонтанный. Добыча нефтегазожидкостной среды: (мин.) – 42 т/сут, (макс.) – 120 т/сут; давление (мин.) – 6,0 МПа, (макс.) – 17,5 МПа; Температура среды - +40С/-40С; среднее значение газового фактора – 805 м3/т. 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 – 0,838. Содержание (%) сероводорода – 0,01. , С1-С5 – 2,48, С6 и выше – 81,94, остаток – 15,57. Компонентный состав газа (%): С1-С5 - 91,4 %, С6 и выше – 0,37, азот – 0,99, СО2 – 2,11, сероводород – 5,14..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Восточный Урихтау принята однотрубная, лучевая, герметизированная система внутри промыслового нефтегазосбора. Данным проектом предусматривается обустройство устья скважины с применением устьевого нагревателя нефтегазовой смеси на скважине ВУ-8 для исключения гидратообразований в выкидной линии. Устьевой нагреватель работает на топливном газе. Топливный газ для газификации Восточного Урихтау подается от газопровода АГРС-ДНС Урихтау. Продукция скважины ВУ-8 под давлением 17,5 МПа по проектируемому выкидному трубопроводу Ø114 мм подается на устьевой нагреватель (УН), где подогревается до 300С. Устьевой нагреватель имеет двухконтурный подогрев. После первого контура давление на дросселе сбрасывается с 17,5 МПа до 8,0 МПа. После нагревателя давление сбрасывается до 2,5 МПа на штуцерной камере. Далее нефтегазовая смесь по выкидному трубопроводу, Ø 107 мм подается на сущ. АГЗУ-4, далее направляется на сущ. дожимную насосную станцию (ДНС). Схема обвязки устья эксплуатационной скважины предусматривает подачу ингибитора коррозии от блока дозирования реагента (БДР) в затрубное пространство скважины и в выкидной трубопровод. Метанол подается от автоцистерны при необходимости при ремонтных работах. Нефтяная скважина оборудуется фонтанной арматурой с системой автоматического отключения запорной арматуры и блокировкой скважины в аварийных ситуациях. При обустройстве скважины, предусмотрено функциональное зонирование: - зона устья скважины (Площадка скважины); - зона подсобно-вспомогательных сооружений (Технологическая площадка). На площадке скважины размещены следующие сооружения: приустьевая площадка, площадка под ремонтный агрегат, площадка под мостки, якоря оттяжек, площадка манифольда. На технологической площадке размещены следующие сооружения: площадка устьевого нагревателя (мощность 600 кВт, расход газа 66 Нм3/ч), площадка БДР, площадка дренажных емкостей (2 ед., объемом 8 и 5 м3), площадка резервной ДЭС (мощность 45 кВа), площадка КТП, флюгер, прожекторная мачта /молниеотвод, площадка станции управления фонтанной арматуры (СУФА), площадка станции управления клапаном отсекалем (СУКО). Дренажные емкости предназначены для сбора дренажа от технологического оборудования перед ремонтом. Строительство и ввод в действие проектируемых объектов будет производиться в условиях непрерывной производственной деятельности предприятия. Площадка скважины ограждена земляным обвалованием высотой 1 м и шириной 0,5 м с устройством пандуса для съезда автотранспорта. За пределами обвалования размещена технологическая площадка. К проектируемым площадкам предусмотрены подъезд к скв. ВУ-8 и съезд к технологической площадке. Площадь застройки площадок: скв. ВУ-8 – 160 м2, технологической площадки – 255 м2. Площадь планируемой территории площадок составляет 8413 и 1808 м2 соответственно. Дорожная одежда внутриплощадочных дорог и площадок принята из ЩПГС. На съезде к технологической площадке предусмотрена прослойка из

геоматериала. Основным источником питания для скважины ВУ-8 - проектируемая подстанция КТП-40/6/0,4 кВ, которая размещается на площадке скважины ВУ-8. Электроснабжение КТП предусматривается по ВЛ-6 кВ (длиной около 300 м) от подстанции ПС-110/35/6 кВ месторождения Урихтау. Вторым источником независимого питания для скважины ВУ-8 – резервная мобильная дизельная электростанция ДЭС мощностью 45 кВА. Дизельная электростанция устанавливается на площадке скважины ВУ-8.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство (7 мес.): начало – 2025 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 Восточный 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, акт №2024-3003173 от 04.11.2024 об отводе в Мугалжарском районе Актюбинской области земельного участка площадью 13.3259 га во временное возмездное пользование сроком до 2048 года. Категория земель - земли промышленности, транспорта, связи и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение участков – для добычи и эксплуатации углеводородной скважины ВУ-8 с объектами инфраструктуры, подъездной дорогой на месторождении "Восточный Урихтау". Все работы будут выполняться в границах 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) более 1,6 км, до водоохранной зоны более 1,1 км.;

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

объемов потребления воды в период строительства (м³/период): всего – 1660, в том числе: хоз-питьевые нужды – 180, пылеподавление – 1400, гидроиспытания – 80. 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 (полива) 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 скважины ВУ-8: 48°24'21.97" сш, 57°23'24.52" вд.;

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. ;

б) 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 – 250,0 м³; ПГС – 950 м³; щебень - 500 м³; электроды – 0,6 т, лакокрасочные материалы – 0,9 т, дизтопливо – 50 т, бензин – 10,0 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 - 0,02; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,0012; 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 – 0,00000024; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) – к.о. 1, т/год – 0,000002; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 0,1312; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,021; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,0111; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,02; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,12; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,0002; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0002; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,455; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,0704; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,0000002; Этилцеллозольв – к.о.-, т/год - 0,00005; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,014; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,0023; Бензин – к.о. 4, т/год – 0,0003; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,03; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 0,15; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,0921; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год – 0,0705; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 1,846; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,0042. Всего – 3,05975264 т/год. При эксплуатации: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год – 2,0702; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,3364; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,0288; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,0432; Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,0169; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 1,3077; Метан – к.о. -, т/год – 1,0197; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 1,8525; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 0,5656; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,0075; Ксилол (диметилбензол) – к.о. 3, т/год – 0,0023; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,0049; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,00000053; Диэтиленгликоль – к.о. 4, т/год - 0,0617; Метанол – к.о. 3, т/год – 0,0069; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,0058; Уксусная кислота- к.о. 3, т/год – 0,0189; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,144;. Всего – 7,493 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 – 0,2 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) – 0,1 т. Неопасные отходы – 11,96 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,01 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе монтажа – 1,7 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 5,0 т; отходы пластмассы (заглушки) образуются в процессе монтажа труб – 1,1 т; смешанная упаковка – отходы производства, образуются в процессе использования материалов при строительстве - 2,65 тонн; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,5 т. Всего – 12,16 т. Эксплуатация: Опасные отходы – 0,1 т, в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,1 т. Всего – 0,1 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 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. 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, предусмотрена антикоррозионная защита металлоконструкций; теплоизоляция матами минеральными надземных участков трубопроводов; устройство приемных прямиков на технологических площадках; дренаж оборудования в проектируемые дренажные емкости, с возвратом в техпроцесс; пневмо и 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 накопления отходов; отдельный сбор и вывоз отходов на утилизацию..

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 Приложения деятельности и варианты ее осуществления не рассматриваются в данном проекте, т.к. планируется обустройство уже пробуренной скважины ВУ-8 в границах выделенного участка..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Булатбеков С.

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

