

KZ21RYS01215694

04.07.2025 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 «Установка компрессорной станции на ДНС месторождения Урихтау. Корректировка», предусматривает: 1. Строительство компрессорной станции второй ступени нагнетания К-3, К-4 (один рабочий и один резервный) на существующей площадке; 2. Строительство площадки азотной станции А-1. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса – не классифицируется. 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 существующей площадке ДНС. Основной вид деятельности ТОО «Урихтау Оперейтинг» - «Добыча сырой нефти и попутного газа», 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) Ранее к РП «Установка Компрессорной станции на ДНС месторождения Урихтау» был разработан Отчет о возможных воздействиях и согласно Заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ59VVX00103805 от 13.04.2022 проект допускается к реализации. Целью корректировки проекта является: 1. Строительство компрессорной станции второй ступени нагнетания К-3, К-4 (один рабочий и один резервный) на существующей площадке (ранее в проекте были запроектированы аналогичные компрессоры с такими же техническими характеристиками); 2. Строительство площадки азотной станции А-1. Компрессорная станция, расположенная на площадке ДНС, включает в себя существующие компрессоры второй ступени компримирования К-1/2 (запроектированные в ранее

разработанном РП «Установка Компрессорной станции на ДНС месторождения Урихтау») и проектируемые данным рабочим проектом компрессоры первой ступени компримирования К-3/4. Корректировка ранее разработанного Рабочего проекта существенных изменений в основную деятельность ТОО "Урихтау Оперейтинг" не внесет. Целью корректировки рабочего проекта является рациональное использование попутного нефтяного газа путем повышения давления выделившегося газа на КСУ с помощью запроектированной компрессорной станции второй ступени нагнетания К-3, К-4 (один рабочий и один резервный). Проектные решения, принятые в корректировке данного проекта, помогут рационально использовать попутный нефтяной газ. В настоящее время из-за низкого давления газа на КСУ, выделившийся газ сжигается на факеле.;

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 5 км на север от района работ расположен вахтовый поселок «Жанажол». Главной водной артерией района является р. Жем. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Расстояние от ДНС до р.Жем составляет 2,2 км., до водоохранной зоны 1,8 км. от ДНС 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 вблизи участков строительства отсутствуют. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается расположение компрессорной станции на уже существующей площадке ДНС. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Компрессор газа представляет собой двухступенчатый двухцилиндровый компрессор D-типа с комбинированным действием, водяным охлаждением замкнутого контура для эффективного сжатия попутного газа и системой смазки. Двухступенчатая конструкция позволяет достичь более высокого давления на выходе, а два цилиндра обеспечивает плавную работу и минимальные вибрации. В архитектурно-строительной части проекта запроектированы следующие сооружения: Компрессорная станция; Меж площадочные опоры; Площадка компрессорной станции азота К-3. Компрессорная станция является существующим металлическим каркасным зданием, выполненный по стоечно-балочной схеме. Здание имеет стены и кровли из проф. настила. Размеры здания в осях 15x24x9,85м. Компрессорная станция, расположенная на площадке ДНС, включает в себя существующие компрессоры второй ступени компримирования К-1/2 (где один компрессор является рабочим, а второй — резервным) и проектируемые компрессоры первой ступени компримирования К-3/4 (также с рабочим и резервным компрессорами). Технические характеристики Компрессорной станции: Марка электродвигателя -УВ2-225М-4, Производительность-10000 Nm<sup>3</sup>/сут, Температура всасываемого газа-0-45 0С, Температура нагнетания газа-550С, Давление на входе -от 0,1-1,013 бар(абс.), Давление на выходе-0,4 МПа, Суммарная мощность -55 кВт, Габариты Д\*Ш\*В 6100x3000x2771 мм, Масса -8000 кг. Площадка азотной станции А-1- Азотная станция предназначена для подачи азота в компрессоры и продувки технологических трубопроводов. Азотная станция поставляется в блочном исполнении в контейнере с всеми необходимыми инженерными системами. Основными компонентами системы генерации азота методом короткоциклового адсорбции (PSA) являются: система воздушного компрессора, система очистки, система адсорбции, буферная система и ресивер для хранения азота. Газопроводы попутного нефтяного газа и трубопроводы дренажа относятся к трубопроводам группы А(б), категории I в соответствии с СН 527-80, проектируются из стальных бесшовных горячедеформированных труб из стали повышенной эксплуатационной надежности марки 13 ХФА. Технологические трубопроводы прокладываются надземно на опорах. Трубопроводы азота и воздуха КИП относятся к трубопроводам группы В, категории V в соответствии с СН527-80, проектируются из труб бесшовных горячедеформированных из марки стали В 20 по ГОСТ 8732-78, 8731-74. Дренажные трубопроводы прокладываются подземно с уклоном не менее 0,003 в сторону дренажной емкости. Подземные трубопроводы укладываются в грунт на глубину 0.8 м до верхней образующей трубы и

покрываются заводским наружным трёхслойным антикоррозионным покрытием..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технологический процесс компрессора К-3/4: Газ низкого давления с КСУ расходом <8,1 м<sup>3</sup>/мин, давлением 0~0,05 МПа и температурой 0~45°С входит в входной сепаратор S-001A/B, через пневматический клапан XV001A/B поступает в входной буферный фильтр F001A/B, где всасывается в цилиндр первой ступени, таким образом осуществляется первая ступень компримирования. После компримирования температура газа повышается и высокотемпературный газ через выпускную буферную емкость D-001A/B, входит в межступенчатый радиатор E001A/B для охлаждения. Охлажденный газ через впускной буфер D-002A/B поступает в цилиндр второй ступени, таким образом осуществляется вторая ступень компримирования. После компримирования температура газа повышается и высокотемпературный газ с температурой <115С через выпускную буферную емкость D-003A/B, входит в межступенчатый радиатор E002A/B для охлаждения. Охлажденный газ с температурой <55С и давлением 0,4 МПа через пневматический клапан XV002A/B поступает в выходной сепаратор S-002A/B далее направляется в существующий компрессор К-1/2. Площадка азотной станции А-1 - Очищенный сжатый воздух сначала проходит через резервуар для хранения воздуха, а затем поступает в адсорбционные башни А и В, заполненные адсорбентом (углеродное молекулярное сито). Сжатый воздух поступает снизу башни А, и после того, как поток воздуха равномерно распределяется через нижний диффузор, он поступает в слой адсорбента. О<sub>2</sub>, Н<sub>2</sub>О и небольшое количество N<sub>2</sub> адсорбируются, в то время как полученный азот вытекает из выпускного отверстия. Через некоторое время, когда башня А становится насыщенной, две адсорбционные башни выравнивают давление и переключаются на башню В для работы. В этот момент башня В адсорбирует, в то время как башня А сбрасывает давление (до атмосферного давления) и продувается частью полученного азота для удаления адсорбированных примесей. Две адсорбционные башни чередуют адсорбцию и регенерацию, непрерывно выводя полученный азот. Проектируемые потребители питаются от трехфазной сети переменного тока номинальным напряжением 380/220 В, 50 Гц. Суммарная установленная мощность проектируемых потребителей 0,4 кВ составляет 173,78 кВт, расчетная мощность 172,78 кВт..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство (4 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 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 км<sup>2</sup>, 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. 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. 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. ;

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 (м<sup>3</sup>/период): всего – 3044,6, в том числе: хоз-питьевые нужды – 60,0, пылеподавление – 0,24, гидроиспытания – 78,37. в период эксплуатации (м<sup>3</sup>/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 вырубке 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 – 3,5 м<sup>3</sup>; ПГС – 1896 м<sup>3</sup>; щебень - 353,7 м<sup>3</sup>; электроды – 0,294 т, лакокрасочные материалы – 0,520 т, дизтопливо – 60,5 т, бензин –8,0 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 -0,004; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,000303; Олово оксид (в пересчете на олово) – к.о. 3, т/год – 0,0000001; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ - к.о. 1, т/год – 0,0000001; 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 - 0,0285; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,00452; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,0026; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,0038; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,0256; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,00003; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0001; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,1774; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,0149; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 4,5E-08; Этилцеллозольв – к.о.-, т/год - 0,0029; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,0006; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,0062; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,012; Циклогексанон - к.о. 3, т/год 0,0823; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 0,01303; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,01303; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год – 0,0089; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 0,0444; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,0017. Всего – 0,433785245 т/год. При эксплуатации: Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,4571; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 0,6855; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 0,2117. Всего – 1,3543т/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 – 0,0851 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 - 0,080 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,0051 т. Неопасные отходы – 3,5044 т, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0044 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе монтажа – 1,5 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 1,5 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,50 т. Всего – 3,5895 т. Эксплуатация: Опасные отходы – 0,051 т, в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,051 т. Всего – 0,051 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. дренажные емкости 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, т.к. ~~планируемая (документально подтвержденная) информация, указывающая на наличие~~ нефтепровода в границах ранее выделенного участка..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
Булатбеков С.

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



