

KZ41RYS00554570

20.02.2024 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:

Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, улица Промышленная Зона, строение № 81Н, 981141001567, РУЮ ДЖАНКАРЛО, +77113367521, meshks@kpo.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 «Обустройство скважины 9893 (СЗ_02). Обвязка и подключение КНГКМ, ЗКО» предполагает обустройство скважины № 9893 (СЗ_02), включая технологическую обвязку устья скважины, установку 8" производственного модуля, подключение выкидной линией к УМС-Р, слот 8 с подключением к существующей 10" выкидной линии скважины WP-9817 через новую УСЗА. При строительстве выкидного трубопровода будет использоваться участок трубопровода длиной 1767 м с диаметром 10 дюймов и толщиной стенки 23,8 мм, который предварительно будет проложен в общую траншею с выкидным трубопроводом диаметром 10 дюймов от скважины 9888, новые 4" горизонтальные факельные линии, новые 1" и 2" линии между факельным модулем и подземными линиями. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса намечаемая деятельность относится к разделу 2, подпункт 2.1. - разведка и добыча углеводородов..

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.;

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 Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) является одним из крупнейших в мире месторождений нефти и газоконденсата. В административном отношении площадь планируемых работ расположена на территории КНГКМ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Месторождение Карачаганак расположено на северо-западе Казахстана между 50° и 51° северной широты и между 53° и 54° восточной долготы. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов:

Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашыганак, Жанаталап, Каракемер, Успенка. Областной центр - г. Уральск - расположен на расстоянии 150,0 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11 796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35,0 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160,0 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Куйбышев». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30,0 км северо-западнее г. Оренбург, проложены газо- и конденсат проводы протяженностью 120,0 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80,0 км. Объекты намечаемой деятельности расположены на территории месторождения Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Местоположение скважины 9893 (СЗ_02) определено ранее разработанным техническим проектом на строительство скважины, поэтому вопрос выбора месторасположения не рассматривается..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Цель намечаемой деятельности: Обустройство скважины 9893 (СЗ_02) обвязка устья и подключение выкидной линией к УМС-Р, Слот 8 с подключением к существующей 10" выкидной линии скважины WP-9817 через новую УСЗА. Выкидная линия диаметром 10" протяженностью 1767 м от устья скважины до новой удаленной станции запорной арматуры (УСЗА) и далее подключение к УМС Р. Технологические параметры работы скважины 9893 (СЗ_02): рабочее давление/температура – 100 бар изб / 25 – 50°С. Дебит скважины: на начальном этапе эксплуатации скважины – 0,4 млн. т/год, средний за весь период эксплуатации – 0,15 млн.т/год, добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 10⁶ м³ – 0,5, средний за весь период эксплуатации, 10⁶ м³ – 0,19; максимальный суточный дебит скважины, т/сут. – 1502; средний суточный дебит, т/сут. – 353; газовый фактор м³/м³ – 2522. Компонентный состав скважинного флюида (%): сероводород – 4,948, углекислый газ – 5,25, азот - 0,38, углеводороды C1-C5 – 71,3; углеводороды C6 и выше – 18,03, меркаптаны – 0,147, углерода сероокись - 0,0003. Электроснабжение скважины 9893 будет осуществляться от комплектной трансформаторной подстанции (КТП) 6/0,4кВ № 10-9200-ЕТ-126 посредством подземной кабельной линии 0,4кВ. Электроснабжение УСЗА скважины 9893 будет осуществляться от трансформаторной подстанции (КТП) 6/0,4кВ № 10-9200-ЕТ-114 посредством подземной кабельной линии 0,4кВ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Обустройство площадки скважины 9893: установка технологического модуля; установка модуля факельной линии; завершение монтажа факельных линий; технологические трубопроводы. Выкидная линия протяженностью примерно 1767 метров. Площадка УСЗА. Площадка КТПН. Состав сооружений площадки скважины: модуль производственной линии; модуль факельной линии; технологические трубопроводы. В 100 метрах расположен горизонтальный факел, предназначенный для аварийного сжигания газа с содержанием сероводорода при определенных операциях (ввод скважины в эксплуатацию, временная остановка и капремонт устья скважины), который предусмотрен в отдельном рабочем проекте «Обустройство скважины 9893 (СЗ_02). Временная площадка для бурения, подъездная автодорога». Там же была предусмотрена ж/б устьевая шахта. Для пуска скважины предусмотрено подключение передвижного модуля ввода метанола. Описание технологического процесса: Нефтегазовая смесь со скважины поступает в производственный модуль откуда по выкидной линии на УСЗА и далее на УМС- Р. Управление клапанами быстрого отсечения системы, осуществляется от ПУУО и ДТ. Затрубное пространство под фонтанной арматурой оснащается подземным клапаном отсекателем, управляемым с панели управления оборудованием (ПУУО). Ингибитор коррозии, будет подаваться от передвижного блока закачки, если объем пластовой воды в нефтегазовой смеси будет превышать 1%. Надземный участок выкидной линии внутри площадки скважины: штуцерные задвижки; съемный трубный узел для технического обслуживания фонтанной арматуры; датчик давления, передающий сигнал на ДТ (ИСУБ); глубинные датчики давления; датчик давления и датчик температуры на устье скважины; станция контроля коррозии; клапан-отсекатель. Передвижной блок закачки метанола и передвижной опресовочный коллектор используются на этапе запуска скважины в работу. Все устьевое оборудование управляется от местной панели управления устьевым оборудованием и ИСУБ/ДТ. Распределение электроэнергии между потребителями на участках скважины 9893 (СЗ_02) и УСЗА осуществляется от распределительных щитов 400В. Также предусмотрена прокладка новой линии ВОЛС, строительство подъездов и демонтажные работы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – август 2025 г.,

окончание – январь 2026 г., рекультивация – май 2026 -июнь 2026 г. Эксплуатация: начало – январь 2026 г., окончание - 2037 г. Постутилизация – 2038 г..

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 Планируемые работы проводятся на землях промышленного назначения, в пределах территории КНГКМ. Согласно постановлению Акимата Бурлинского района №248 от 25.08.21 г АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» предоставляется право временного возмездного землепользования на земельный участок из земель запаса Бурлинского района общей площадью 14,5239 гектар, сроком до 18 ноября 2037 года. На период эксплуатации размер площадки скважины составляет – 2,5 га.;

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 Водопотребление: – для производственных нужд - техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, согласно договора. Вода на полив трав будет использоваться из ирригационных лагун КПК, УКПГ-2 или УКПГ-3 для вторичного водопользования, по согласованию с компанией. – на хоз-питьевые нужды – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору со специализированной компанией). Согласно постановлению акимата Западно-Казахстанской области от 24 февраля 2017 года № 52 "Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования Западно-Казахстанской области" со ссылкой на рабочий проект «Установление границ водоохранных зон в пределах месторождения Карачаганак», согласованный со всеми заинтересованными государственными органами, участок проведения планируемых работ не входит в водоохранные зоны и полосы р.Березовка и балок Кончубай, Калминовка и Безымянная.;

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

объемов потребления воды В период строительства (м3/период): всего: 1550, в том числе: хоз-питьевые нужды – 150, гидроиспытания – 600, пылеподавление – 800. В период рекультивации (м3/период): всего: 7250, в том числе: хоз-питьевые нужды – 150, пылеподавление – 3500, полив травостоя – 3600. В период эксплуатации водопотребление не предусматривается. Водоотведение: На период строительства (150,0 м3/период) и рекультивации (150 м3/период) предусматривается биотуалеты, из которых хоз-бытовые сточные воды, по мере накопления вывозятся автотранспортом на очистные сооружения специализированной организацией по договору с подрядной строительной организацией. Вода после гидравлических испытаний в объеме 600 м3/период собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом вывозится на существующие очистные сооружения, либо передается на утилизацию в специализированную организацию согласно договору. Водопотребление на пылеподавление период строительства (800,0 м3/период) и рекультивации (3500 м3/период) и на полив травостоя (3600 м3/период) – безвозвратное.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства и рекультивации предусматривается водопотребление на хоз- питьевые и технические нужды. Техническая вода будет использоваться для гидроиспытания, пылеподавление и полив трав. Период эксплуатации – водопотребление не предусмотрено намечаемой деятельностью.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Территория, выделенная под намечаемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена. Планируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Карачаганак.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе

мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

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

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

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объемы строительных материалов на период СМР: Песок – 10500 т, ПГС, ЩПГС – 12200 т, щебень – 12500 т, грунт 40500 т, электроды – 800 кг, эмаль – 250 кг, грунтовка – 255 кг, лак – 250 кг, дизтопливо – 46 т, бензин – 15,0 т. Рекультивация: дизтопливо – 25 тонн Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: от существующей линии электропередач;

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) Перечень и количество загрязняющих веществ на период строительства от стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (класс опасности 3) – 0,01 г/сек, 0,01 т/год; Марганец и его соединения (класс опасности- 2) – 0,002 г/сек, 0,006 т/год; Азота диоксид (к.о. 2) - 0,4 г/сек, 0,1 т/год; Азота оксид (к.о. 3) - 0,04 г/сек, 0,01 т/год; Углерод (к.о. 3) - 0,02 г/сек, 0,08 т/год; Сера диоксид (к.о. 3) - 0,03 г/сек, 0,08 т/год; Углерод оксид (к.о. 4) - 0,2 г/сек, 0,2 т/год; Фтористые газообразные соединения (к.о. 2) - 0,0006 г/сек, 0,003 т/год; Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-) (к.о. 3) - 0,2 г/сек, 0,3 т/год; Бенз/а/пирен (к.о. 1)– 0,00000033 г/сек, 1,0E-05 т/год; 2-Этоксизтанол (к.о. -) – 0,08 г/сек, 0,1 т/год; Формальдегид (к.о. 2) - 0,004 г/сек, 0,01 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (к.о. 4)– 0,08 г/сек, 0,6 т/год; Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (к.о. 4) - 0,2 г/сек, 0,8 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3)– 11,0 г/сек, 8,0 т/год. ВСЕГО – 12,3 г/сек, 10,3 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ на период проведения рекультивации: Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3)– 5,0 г/сек, 16,0 т/год, Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (к.о. 3) – 0,003 г/сек, 0,0001 т/год, Пыль зерновая /по грибам хранения/ (к.о.3) – 0,01 г/сек, 0,004. ВСЕГО – 5,013 г/сек, 16,0041 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ на период эксплуатации от стационарных источников: Азота диоксид (к.о. 2) – 0,12 г/сек, 0,009 т/год; Азота оксид (к.о. 3) – 0,02 г/сек, 0,005 т/год; Углерод (к.о. 3) – 0,1 г/сек, 0,008 т/год; Сера диоксид (к.о. 3) – 6,5 г/сек, 0,1 т/год; Сероводород (к.о. 2) – 0,012 г/сек, 0,1 т/год; Углерод оксид - (к.о. 4) – 1,0 г/сек, 0,02 т/год; Метан (к.о. -) – 0,024 г/сек, 0,002 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (к.о. -) – 0,1 г/сек, 5,0 т/год; Метанол (Метиловый спирт) (к.о. 3) – 0,05 г/сек, 0,003 т/год; Метилмеркаптан (к.о. 4) – 0,0004 г/сек, 0,03 т/год. ВСЕГО– 7,93 г/сек, 5,277 т/год..

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 Строительство: Опасные отходы: маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования - отходы производства, образуются при зачистке трубы (участок существующего шлейфа) – 0,2 т; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ – 0,3 т; Неопасные отходы: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже – 10,5 т; кабели, за исключением упомянутых в 170410 (обрезки электрокабеля) - отходы производства образуются при монтаже оборудования, – 3,5 т; смешанные отходы строительства - отходы производства образуются в процессе строительных работ, - 15,0 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб) – отходы производства, образуются при использовании труб – 0,5 т, деревянная тара (барабаны от электрокабеля, паллеты, ящики от оборудования) – образуются в результате поставки нового оборудования и материалов на территорию производственной площадки в деревянных ящиках и паллетах, а также в ходе производственной деятельности образуются барабаны от электрокабеля – 2,0 т, отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,15 т; изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 170601 и 170603 (демонтированная геомембрана) - отходы производства, образуются при демонтаже временной площадки для бурения скважины и временного амбара горизонтального факела – 12,5 т; смешанные коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,5 т. Всего на период строительства – 46,15 т. Рекультивация: Опасные отходы: упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под удобрений) являются использованной упаковкой из-под минеральных удобрений - 0,1 т; Неопасные отходы: смешанная упаковка (упаковка из-под семян) являются использованной упаковкой из-под семян - 0,1 т, смешанные коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,8 т. Всего на период рекультивации – 2,0 т. Эксплуатация: Опасные отходы – маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования - отходы производства, образуются при зачистке трубы – 8,5 т/год. Всего на период эксплуатации – 8,5 т/год..

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 в области ООС. Заключение по рабочему проекту - Комплексная вневедомственная экспертиза. Согласование рабочего проекта в РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по ЗКО»..

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) «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» Казахстанский филиал (КПО Б.В.) 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. На территории намечаемой деятельности ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам мониторинга воздуха значения концентраций загрязняющих веществ не превысили среднесуточных предельно-допустимых концентраций (ПДКс.с.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. На основании анализа результатов лабораторных исследований качественного состава подземных вод по участкам наблюдений значительных изменений за отчетный период не отмечается. Содержание контролируемых показателей в пробах подземных вод соответствует значениям фона с незначительным увеличением концентраций по ряду параметров, обусловленными, по-видимому, сезонными колебаниями. средние концентрации

контролируемых компонентов в поверхностных водах не превышают установленных нормативов ПДК. По результатам лабораторных анализов проб почвы - концентрации загрязняющих веществ, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Данные мониторинга почвенно-растительного покрова показывают, что состояние растительности на месторождении Карачаганак можно охарактеризовать как удовлетворительное. Нет никаких признаков деградации растительности, связанной с производственной деятельностью КНГКМ. Видимых изменений видового состава млекопитающих, обитающих на территории месторождения, не произошло. Значительных изменений численности и соотношения видов в биоценологических связях также не обнаружено. В результате анализа численность видов в сравнении с предыдущими годами, какого-либо значимого отрицательного влияния от производственной деятельности КНГКМ на исследуемой территории обнаружено не было. Присутствие охранного режима на территории КНГКМ создает благоприятные условия для развития фауны в местах, не затрагиваемых деятельностью предприятия. Радиационная обстановка на объектах КНГКМ характеризуется как стабильная и безопасная. 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 В процессе строительства воздействие на атмосферный воздух ожидается от выбросов ДВС дизельных агрегатов, металлообрабатывающих станков, от сварочных и покрасочных постов и битумных работ. В виду незначительного объема выбросов воздействие на атмосферный воздух оценивается как низкой значимости. При эксплуатации воздействие на атмосферный воздух ожидается от факельной установки и от возможных утечек от запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. В виду незначительного объема выбросов воздействие на атмосферный воздух оценивается как низкой значимости. В процессе рекультивации воздействие на атмосферный воздух ожидается от выбросов ДВС спецтехники и от земляных работ. В виду незначительного объема выбросов воздействие на атмосферный воздух оценивается как низкой значимости. При строительстве предусматриваются работы по планировке территории и организации рельефа. При рекультивации предусматривается снятие и возврат почвенно-растительного слоя, с посевом трав. Работы будут проводиться в пределах отведенной территории. Нарушений почвенно-растительного покрова на прилегающих участках не ожидается. Движение транспорта и спецтехники предусмотрено по существующим дорогам. В период строительно-монтажных работ с учетом последующей рекультивации нарушенных земель – воздействие на почву оценивается как низкое. В процессе эксплуатации проектируемого оборудования основными факторами загрязнения почвенно-растительного покрова могут являться загрязнение углеводородами в случае разгерметизации технологического оборудования и трубопроводной обвязки. С учетом соблюдения технологического процесса и того, что существующие площадки выполнены в монолитном железобетонном исполнении с бортиками - воздействие на почву минимально. Воздействие на поверхностные и подземные воды в процессе строительства и эксплуатации - низкое, т.к. все работы проводятся за пределами водоохраных зон и полос. Предусматривается герметичный сбор сточных вод в специальные емкости и по мере накопления вывоз на очистку; обустройство мест локального сбора и хранения отходов. Воздействие на животный мир ожидается низкой значимости, так как все работы проводятся на территории действующего месторождения. Интенсивность воздействия на растительный мир с учетом биологической рекультивации будет умеренной, и комплексное воздействие будет низкой значимости. Воздействие на геологическую среду и недра в результате реализации намечаемой деятельности низкой значимости. Намечаемой деятельностью предусмотрено использование дизельного оборудования (сварочный агрегат, электростанция, компрессор), при котором уровни звука (шума), вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории объекта намечаемой деятельности отсутствуют. В целом воздействие на окружающую среду при строительстве и эксплуатации оценивается как «низкое»..

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 Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, своевременное

и качественное обслуживание спецтехники; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта; укрытие тентами кузовов самосвалов при перевозке пылящих материалов. На период эксплуатации мероприятия сводятся к своевременному проведению планово-предупредительных и профилактических ремонтов запорной арматуры и фланцевых соединений, усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов. Планируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Предусмотрены следующие водоохранные мероприятия: при строительстве: использование существующих дорог; стоянка строительной техники за пределами водоохранных зон и полос; недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности; хоз-бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и отправляются на очистку; сбор сточных вод в специальные емкости, размещенные за пределами водоохранных зон и полос; хранение материалов на специальной оборудованной площадке за пределами водоохранных зон и полос; обустройство мест локального сбора и хранения отходов за пределами водоохранных зон и полос. Для уменьшения воздействия на почвенный покров и подземные воды на этапе эксплуатации производится следующий комплекс мероприятий: антикоррозийная защита металлических конструкций и трубопроводов; технологические трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность; оснащение технологического оборудования приборами КИПиА; проведение планового профилактического ремонта оборудования. Все отходы, образующиеся при проведении СМР и эксплуатации, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. По окончании строительно-монтажных работ территория подлежит очистке от мусора и остатков материалов. Для минимизации воздействия планируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: пропаганда охраны животного мира; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по существующим дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты. Существующая система экологического контроля на территории месторождения Карачаганак захватывает объект намечаемой деятельности. Следовательно, проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды рекомендуется продолжить в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов месторождения Карачаганак..

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 деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются..

- 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):

Александр Ни

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



