

KZI6RYS00587515

04.04.2024 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, МАРСИЛИ МАРКО, +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) Намечаемой деятельностью предусматривается "Реконструкция 42-дюймовой факельной линии на КПК. КНГКМ. ЗКО", которое включает в себя: замену участка 42" дюймовой факельной линии 70-2300-FL-002-42-A11 с установкой новой трубной эстакады параллельно существующей факельной линии и трубной эстакаде на КПК. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса намечаемая деятельность относится к разделу 2, подпункт 2.8. наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа. Реконструируемая 42-дюймовая факельная линия на КПК технологически прямо связана с основной деятельностью предприятия, которая осуществляется в пределах этой же промышленной площадки 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..

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. Реконструкция предусматривает замену существующей 42" факельной линии из-за сильной коррозии в нижней части трубы и на съемной катушке. Существенных изменений не ожидается.;

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. Реконструкция предусматривает замену существующей 42" факельной линии из-за сильной коррозии в нижней части трубы и на съемной катушке. Существенных изменений не ожидается..

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 КПК месторождения Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Местоположение определено существующим трубопроводом, так как предусматривается его реконструкция, поэтому вопрос выбора месторасположения не рассматривается..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемой деятельностью предусмотрена замена участка 42" дюймовой факельной линии 70-2300-FL-002-42-A11 с установкой новой трубной эстакады параллельно существующей факельной линии и трубной эстакаде на КПК. Длина отрезка трубы примерно 152,14 м. Компонентный состав газа (%): H₂S – 3,59, CO₂ – 5,74, азот – 0,88, метан – 80,48, этан – 5,39, пропан – 2,14, и-Бутан-0,33, н-Бутан – 0,59, и-Пентан -0,18, н-Пентан – 0,17, C₆ - 0,16, C₇ -0,13, C₈ - 0,03, C₉ - 0,01, H₂O – 0,17. Температура газа -10°C, Расчетная температура - -45/180°C, расчетное давление - 3,5 барг, плотность газа при 20°C – 1,435 кг/м³..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для обеспечения надежной и безопасной транспортировки газа на факел КПК, предусматривается замена участка 42-дюймовой линии 70-2300-FL-002-42"-A11 факельной системы высокосернистых сред. Высокосернистый газ, подаваемый из различных технологических точек КПК во время аварийного режима, проходит через отсекающий клапан низкого давления 7-230-VA-02, а затем попадает в факельный коллектор кислого газа низкого давления 7-230-XX-01. Соединение факельного сепаратора низкого давления 7-230-VA-02 с факельным коллектором происходит через 42-дюймовый трубопровод 70-2300-FL-002-42"-A11. Участок трубопровода, требующий замены, начинается от фланцевого соединения расходомера 7-230-FE-025 до входного фланцевого соединения факельного коллектора низкого давления. После этой модификации технологическая функция, а также технические характеристики и параметры новых трубопроводов и факельных операций останутся без изменений. Новая факельная линия диаметром 42 дюйма будет построена во время эксплуатации и параллельно существующей действующей факельной линии диаметром 42 дюйма. Новый трубопровод будет из стали класса A11 (ASME B31.3, ASME B16.5 CL 150#, ASTM A671, класс SC60, класс 22, низкотемпературная углеродистая сталь), который аналогичен существующему материалу. Для надземной установки новой факельной трубы будет выполнено строительство эстакады из конструкционной стали, параллельно существующей факельной линии. Материалом будет горячекатаная сталь марки С345-3 ГОСТ 27772-21, ориентировочный вес которого составит 18 тонн. Для поддержки новой стальной конструкции и трубопровода требуется установка новых бетонных фундаментов. Объем выемки грунта составит около 1800 м³. Фундамент будет залит примерно 350 м³ бетона марки В25, примерное количество арматуры составит 20 тонн. После строительства нового фундамента и новой конструкции эстакады из стальных труб будет установлена новая факельная труба диаметром 42 дюйма. Во время капитального ремонта в 2026 году существующий факел будет отключен, а существующие трубопроводы на двух участках развязки будут демонтированы. Новая труба диаметром 42 дюйма будет присоединена к стяжке в местах на двух концах трубы (одно фланцевое соединение на выпускном фланце расходомера 7-230-FE-025 и другое фланцевое соединение на факельной трубе 7-230-XX-01). Общее количество труб, подлежащих установке, составит 152,14 метра труб диаметром 42 дюйма, семь колен под углом 90° и толщиной стенок 12,7 мм. После капитального ремонта в 2026 году факел будет запущен с использованием новой трубы диаметром 42 дюйма. После капитального ремонта в 2026 году резервный участок 42-дюймового трубопровода будет демонтирован. Первоначальная стальная конструкция, фундамент и прикрепленные к нему кабельные лотки будут сохранены. Запланированные работы включают демонтаж резервного 42-дюймового трубопровода и кабельной разводки резервного прибора 7-230-FT-004 (прибор демонтирован ранее). Общее количество

удаленных труб составит: 152,14 метра труб диаметром 42 дюйма, восемь колен 90° с толщиной стенок 12,7 мм; 85 м кабелей. Предусматриваются следующие виды работ: газорезательные работы при демонтаже трубы, земляные работы с помощью экскаватора, бульдозера (рытье и засыпка траншеи), бетонные работы и устройство фундаментов, битумные работы, сварочные работы при монтаже новой эстакады и трубы, изоляция сварных стыков, очистка, шлифовка и покраска, монтажные работы, гидроиспытание..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – апрель 2025 г., окончание – ноябрь 2026 г Эксплуатация: начало – сентябрь 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.;

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. – на хоз-питьевые нужды – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору со специализированной компанией). Участок намечаемых работ расположен на КПК, который расположен на расстоянии: 4482 м - от балки Кончубай, 5560 м - от балки Калминовка, 5998 м - от р. Березовка, около 6000 м от балки Безымянная. 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, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды В период строительства (м3/период): всего: 645, в том числе: хоз-питьевые нужды – 345, гидроиспытания – 150, пылеподавление – 150. В период эксплуатации водопотребление не предусматривается. Водоотведение: На период строительства предусматривается биотуалеты, из которых хоз-бытовые сточные воды (345,0 м3/период), по мере накопления вывозятся автотранспортом на очистные сооружения специализированной организацией по договору с подрядной строительной организацией. Вода после гидравлических испытаний в объеме 150 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 (150,0 м3/период) – безвозвратное.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. Техническая вода будет использоваться для гидроиспытания, пылеподавление 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 демонтажных и строительно-монтажных работ: ПГС – 30,0 м³, щебень – 30,0 м³, грунт выемки 1800 м³, стальные трубы, фланцы, колена – 55,0 т, сталь горячекатанная для металлоконструкций – 18,0 т, арматура – 20 т, электроды – 4,0 т, эмаль – 75,0 кг, грунтовка – 75,5 кг, абразивные круги – 100 шт., битум – 0,3 т, дизтопливо – 71,15 т, бензин – 7,3 т. Срок использования материалов – с апреля 2025 г., по ноябрь 2026 г. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции (60 кВт); 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 (включая демонтажные и монтажные работы) от стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (класс опасности 3) – 0,04 г/сек, 0,06 т/год; Марганец и его соединения (класс опасности- 2) – 0,0006 г/сек, 0,004 т/год; Азота диоксид (к.о. 2) - 0,24 г/сек, 1,8 т/год; Азота оксид (к.о. 3) - 0,04 г/сек, 0,3 т/год; Углерод (к.о. 3) - 0,02 г/сек, 0,2 т/год; Сера диоксид (к.о. 3) - 0,03 г/сек, 0,3 т/год; Углерод оксид (к.о. 4) - 0,25 г/сек, 1,7 т/год; Фтористые газообразные соединения (к.о. 2) - 0,0002 г/сек, 0,003 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0006 г/сек, 0,015 т/год; Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-) (к.о. 3) - 0,16 г/сек, 0,06 т/год; Бенз/а/пирен (к.о. 1)– 0,0000004 г/сек, 3,0E-06 т/год; Формальдегид (к.о. 2) - 0,005 г/сек, 0,031 т/год; Уайт-спирит (к.о. –)– 0,08 г/сек, 0,02 т/год; Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C) (к.о. 4) - 0,1 г/сек, 0,8 т/год; Взвешенные частицы (к.о. 3) – 0,02 г/сек, 0,06 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3) – 5,0 г/сек, 0,5 т/год. Пыль абразивная (к.о. –) – 0,005 г/сек, 0,03 т/год. ВСЕГО – 5,9914 г/сек, 5,882 т/год. При детальном проектировании возможны изменения объемов выбросов. Перечень и количество загрязняющих веществ на период эксплуатации от стационарных источников: - нет..

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 (включая демонтажные и монтажные работы): Опасные отходы: маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования - отходы производства, образуются при зачистке трубы – 0,7 т; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ – 0,015 т; другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (отработанный изоляционный материал (минеральная вата)) – отход производства, образуется при демонтаже трубопровода – 5,6 т. Неопасные отходы: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства образуются в процессе строительно-монтажных работ и демонтаже трубы, фланцев и колен, обшивочных листов – 61,1 т; кабели, за исключением упомянутых в 170410 (обрезки электрокабеля) - отходы производства, образуются при демонтаже кабеля, – 0,1 т; смешанные отходы строительства - отходы производства образуются в процессе бетонных работ, - 5,0 т; отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,06 т; использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20 (абразивные круги) – отходы производства, образуются при демонтажно-монтажных работах – 0,01 т; смешанные коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 3,0 т. Всего на период строительства – 75,585 т. Эксплуатация: нет.

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 (с учетом демонтажно-монтажных работ) воздействие на атмосферный воздух ожидается от выбросов ДВС автотранспорта, спецтехники и дизельных агрегатов, металлообрабатывающих станков, от сварочных и покрасочных постов и земляных и битумных работ. В виду незначительного объема выбросов воздействие на атмосферный воздух оценивается как низкой значимости. При эксплуатации воздействие отсутствует. При строительстве предусматриваются работы по выемке и обратной засыпке грунта. 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 и демонтажных работ воздействие на почву оценивается как низкое. В процессе эксплуатации загрязнение почвенно-растительного покрова не ожидается. Воздействие на поверхностные и подземные воды в процессе строительства ожидается низкое, все работы проводятся за пределами водоохранных зон и полос. При эксплуатации воздействие не ожидается. 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 будет низкой значимости. Воздействие на геологическую среду и недра в результате реализации намечаемой деятельности не ожидается. 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 (с учетом демонтажно-монтажных работ) и эксплуатации ожидается 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 контроль за герметичностью трубопровода. 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; недопущение сброса сточных вод на рельеф местности; хоз-бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются в специальные емкости и отправляются на очистку; хранение материалов на специальной оборудованной площадке; обустройство мест локального сбора и хранения отходов. Для предотвращения воздействия на почвенный покров и подземные воды на этапе эксплуатации производится следующий комплекс мероприятий: антикоррозийная защита металлических конструкций и трубопровода; технологический трубопровод подвергается гидроиспытаниям на герметичность и прочность; проведение планового профилактического ремонта. Все отходы передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. По окончании строительно-монтажных и демонтажных 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 (или) мест расположения объектов). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой 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)



