

KZ05RYS00420000

28.07.2023 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) Безопасная и надежная работа компрессоров обратной закачки газа на УКПГ-2 является основополагающей для утилизации высокосернистого газа, отделенного на объектах КПК и УКПГ-2. Отказ системы может привести к значительным производственным потерям. Намечаемая деятельность по «УКПГ 2 - Участок 8-360. Замена предохранительных клапанов PSV-104 A/B на защиту приборами КИП» связана с установкой устройства защиты с КИП и демонтажем существующих предохранительных клапанов (PSV-104A/B). Это связано с тем, что существующие предохранительные клапаны (PSV-104A/B), имеют проблемы с эксплуатацией, включая раннее открытие при нормальном рабочем давлении (465 барг), что ниже установленного давления в 605 барг. Кроме того, существующие пилотные линии PSV-104A/B подвержены утечкам газа, поэтому замена предохранительных клапанов (PSV-104A/B) на установке 8A-360A/B/C на новую систему безопасности с контрольно-измерительными приборами позволит снизить производственные потери и воздействие на окружающую среду. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса намечаемая деятельность относится к разделу 2 Подпункт 2.8. наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа..

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. Планируемые работы будут проводиться на территории существующей площадки УКПГ-2 месторождения Карачаганак, на существующем оборудовании, поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Существующая система закачки газа в пласт на УКПГ-2 включает четыре компрессорные линии (SGI) (8А-360-КА-А/В/С и 41С), которые сжимают высокосернистый газ до 480 бар перед закачкой в газовые скважины. На первых компрессорных установках (А/В/С) проблемы в работе предохранительных клапанов PSV-104А/В компрессоров обратной закачки газа приводили к их открытию при давлении ниже установленного и, соответственно, к непредусмотренным отключениям со сбросом газа на факел. Проблемы в работе предохранительных клапанов PSV-104А/В компрессоров обратной закачки газа приводили к их срабатыванию при давлении ниже установочного и соответственно к непредвиденным остановкам со сбросом газа на факел. Намечаемой деятельностью предусматривается заменить существующие предохранительные клапаны PSV-104А/В компрессоров обратной закачки газа УКПГ- 2 А/В/С, установленные для защиты от высокого давления, на систему приборов безопасности для каждого из компрессоров..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Намечаемая деятельность предусматривает замену существующих предохранительных клапанов давления (8А-360А/В/С-PSV-104А/В), расположенных на нагнетании компрессора 3-й ступени 8А-360А/В/С-КА-03 на систему безопасности с контрольно- измерительными приборами (КИП) для защиты от блокировки нагнетания компрессора. Новая защита приборами КИП отключит подачу топливного газа на газовую турбину компрессора, как только давление в нагнетательной линии (через РТ-114) достигнет высокого заданного значения. Существующие предохранительные клапаны PSV (8А-360А/В/С-PSV-104А/В) подлежат демонтажу, также демонтируется существующее ограничительное устройство FO-120, расположенное на существующей факельной линии сброса. Предусмотрена установка нового клапана аварийного отключения на основной линии топливного газа (XV-119) и нового электромагнитного клапана на сбросной линии (XV-121). Технологические трубопроводы приняты из бесшовных труб и выполняются из углеродистой стали. Состав высокосернистого газа обратной закачки, %моль: азот - 1.13, углекислый газ – 5.83, сероводород - 3.1501, метан - 79.7198, этан - 6.8501, пропан - 2.24, изобутан - 0.29, н-бутан - 0.48, изопентан - 0.18, п-пентан - 0.13, п-гексан - 0.12. Состав топливного газа, подаваемого на турбину компрессора, %моль: азот - 2.17, углекислый газ - 0.28, метан - 89.060, этан - 6.61, пропан - 1.65, изобутан - 0.02, н-бутан - 0.03, изопентан - 0.09, п-пентан - 0.06, гексан - 0.03. Демонтажные работы и перенос существующего отсечного клапана (XV-120) позволят освободить место для установки и обслуживания дополнительного аварийного отсечного клапана на линии топливного газа, примыкающей к зданию компрессорной. Предусматривается электропитание и система электрообогрева подводящих / отводящих трубопроводов..

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и декоммиссификацию объекта) Строительство: начало – 2025 г., окончание – 2025 г. Эксплуатация: начало – 2025 г., окончание – ноябрь 2037 г. Декоммиссификация – 2038 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и декоммиссификацию 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

Планируемой деятельностью предусматривается замена предохранительных клапанов на существующей площадке УКПГ-2 месторождения Карачаганак. Дополнительного отвода земель не требуется. Предполагаемый срок использования земель – до 2037 г. с последующим продлением.;

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. Водопотребление: □ для производственных нужд (для гидроиспытаний) - техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, поставляемая подрядной компанией согласно договору. □ на хоз-питьевые нужды – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору со специализированной компанией). Объект намечаемой деятельности расположен на расстоянии более 890 м от р. Березовка. Участок проведения планируемых работ не входит в водоохранную зону и полосу ближайшего водного объекта р.Березовка. Водоотведение: На период строительных работ предусматривается биотуалет, из которого хоз-бытовые сточные воды, по мере накопления вывозятся автотранспортом на очистные сооружения специализированной организацией по договору с подрядной строительной организацией. Вода после гидравлических испытаний собирается в дренажную емкость и далее вывозится на утилизацию в специализированную организацию согласно договору.;

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: 70,0, в том числе: хоз-питьевые нужды – 50,0, гидроиспытания – 20,0.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. Техническая вода будет использоваться для гидроиспытания трубопроводов. 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. Планируемые работы будут осуществляться на территории площадки УКПГ-2 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: электроды – 180 кг, эмаль – 50 кг, грунтовка – 55 кг, дизтопливо – 10 т, бензин – 4,0 т. 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 проведения строительства от стационарных источников: Железо (II, III) оксиды/в пересчете на железо/ - К.о. 3, т/год - 0,01; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - К.о. 2, т/год - 0,002; Азота диоксид (4) - К.о. 2, т/год - 0,1; Азота оксид (6) - К.о. 3, т/год - 0,15; Углерод - К.о. 3, т/год - 0,02; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - К.о. 3, т/год - 0,05; Углерод оксид - К.о. 4, т/год - 0,06; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ - К.о. 2, т/год - 0,001; Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ - К.о. 2, т/год - 0,001; Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) - К.о. 3, т/год - 0,2; 2-Этоксиэтанол – К.о. – , т/год - 0,1; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) -К.о. 1, т/год - 3,6E-05; Формальдегид- К.о. 2, т/год - 0,005; Пропан-2-он (Ацетон)- К.о. -4, т/год - 0,1; Уайт-спирит (1294*) - К.о. -, т/год - 0,5; Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С) (10) - К.о. 4, т/год - 0,6; Взвешенные вещества - К.о. 3, т/год - 0,2; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- 20 - К.о. 3, т/год - 1,5; Пыль абразивная - К.о. -, т/год - 0,10; ВСЕГО, т/год - 3,7. Перечень и количество загрязняющих веществ на период эксплуатации от стационарных источников: Сероводород - к. о.2, т/год - 0,0287; Смесь углеводородов предельных C1-C5- к.о.-, т/год - 0,88; Смесь углеводородов предельных C6-C10- к.о.-т/год - 0,0029, Бутилмеркаптан – к.о. 3, т/год - 2,0E-07; Метилмеркаптан – к.о. 4, т/год - 2,8E-06; Пропилмеркаптан – к.о. 3, т/год - 1,8E-06; Этантиол (Этилмеркаптан) – к.о. 3, т/год - 3,4E- 06; Амилмеркаптан – к.о. 3, т/год - 3,4E-09; Углеводороды предельные C12-C19 – к.о. 4, т/год - 6,0E-05. ВСЕГО, т/год - 0,9117.

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 при строительстве и эксплуатации образуются опасные и неопасные виды отходов, представленные ниже: Период строительства: Опасные отходы – 0,7 т, в том числе: другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (отработанный изоляционный материал - минеральная вата) - отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже - 0,5 т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,2 т; Неопасные отходы – 19,1 т, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,5 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже – 5 т; смешанные отходы строительства и сноса - отходы производства, образуются в процессе демонтажа бетонных фундаментов и покрытий и при строительных работах - 10,0 т; смешанные металлы (отработанная обшивочная жесь) - отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже - 1,5 т; использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20 (абразивные круги) – 0,1 т; кабели, за исключением упомянутых в 17 04 10 (электрокабель) - отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже – 1,5 т. Смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,5 т. Всего – 19,8 т. Эксплуатация: Опасные отходы – 0,5 т, в том числе: Материалы, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,5 т/год; Всего – 0,5 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 Воздействие на атмосферный воздух оценивается как низкой значимости. Воздействие на почву минимально. Загрязнение поверхностных и подземных вод не предусматривается. Воздействие на животный и растительный мир не ожидается. Воздействие на геологическую среду и недра в результате реализации намечаемой деятельности не предполагается. Намечаемой деятельностью предусмотрено использование оборудования, при котором уровни звука (шума), вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленных 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», т.е. 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 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. 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; ограничение площадей занимаемых строительной техникой; недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости; хоз-бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и отправляются на очистку; хранение материалов на специальной оборудованной площадке; обустройство мест локального сбора и хранения отходов. при эксплуатации: антикоррозийная защита металлических конструкций и трубопроводов; технологически 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 районе территории предприятия; движение автотранспорта только по существующим дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению физического воздействия: 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, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды 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. (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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)

