

KZ72RYS00374077

10.04.2023 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) Намечаемой деятельностью предусматривается «Модернизация газовых уплотнений компрессоров обратной закачки газа 8-360А/В/С на УКПГ-2. КНГКМ ЗКО» путем монтажа блочных фильтров-коагуляторов для обеспечения безопасной и надежной работы газовых уплотнений существующих компрессоров системы обратной закачки газа на УКПГ-2 Компании Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (КПО б.в.). 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. Устанавливаемое оборудование расположено на территории существующей площадки УКПГ-2 месторождения Карачаганак, поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Существующая система обратной закачки газа УКПГ-2 включает три компрессорные линии (SGI) (8А-360-КА-А/В/С), которые сжимают высокосернистый газ перед повторной закачкой в газовые скважины. Каждый ротор компрессора снабжен сухим газовым уплотнением (DGS) на приводном валу и неприводных концах. Уплотнительный газ отбирается из технологического газа компрессора, фильтруется и нагревается перед подачей к уплотнениям. Сухие газовые уплотнения на всех трех компрессорных линиях оказались критическим компонентом, влияющим на надежность и работоспособность компрессоров. Наиболее частая основная причина выхода из строя сухих газовых уплотнений связана с загрязнением жидкостями (т.е. в основном конденсированными жидкостями в результате охлаждения уплотнительного газа) и/или твердыми частицами (например, сульфидами железа). Намечаемая деятельность предусматривает установку идентичных взаимозаменяемых модулей подготовки уплотнительного газа (8А-360-СQ-01А/В - рабочий, 8А-360-СQ-02А/В - резервный) состоящих из фильтров-коагуляторов (по два фильтра в каждом модуле). Каждый из модулей уплотнительного газа предназначен для очистки потока уплотнительного газа, подаваемого к трем компрессорам обратной закачки на УКПГ-2. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Каждый блочный модуль фильтров-коагуляторов будет способен подавать поток очищенного уплотнительного газа на 1, 2 или 3 работающих компрессора. Принятые технологические решения позволяют устранить проблемы с уплотнительным газом (т. е. удаление твердых частиц и жидкостей из уплотнительного газа), увеличить срок службы сухих газовых уплотнений компрессоров и свести к минимуму внеплановые простои. Вновь вводимое оборудование: Модуль подготовки уплотнительного газа (8А-360-СQ-01А/В - рабочий, 8А-360-СQ-02А/В - резервный). Технические характеристики фильтра коагулятора: технологический поток - уплотнительный газ высокого давления; функция коагулятора - удаление жидкости ТЭГ и мех. примесей с потока газа; расход технологического потока мин. – 3,766 кг/час, нормальный – 11,299 кг/час, макс. – 12,429 кг/час. Рабочее давление 305-315 бар изб., рабочая температура 66-70°C, молекулярная масса 23.15, плотность при рабочей температуре, кг/м³: на входе – 282.1, жидкость – 1055, вязкость при рабочей температуре сП: на входе – 0.03234, жидкость – 6.169. Количество жидкого вещества 0.002 %масс. Требуемая производительность: макс. размер выходной жидкости микрон <0.3 при эффективности удаления – 99.5%. Основной жидкий компонент - Триэтиленгликоль 95%. Количество мех. примеси в потоке $1 \square 10^{-6} < 1$ при 0.5-10 микрон. Тип мех. примесей – отложение. Размер удаляемых частиц (при необходимости) абсолют. микрон <1, при эффективности удаления – 99.9%. Макс. перепад давления (чистый) 0.1 бар, макс. перепад давления (примерный) 1.0 бар. Механические свойства: давление 370 бар изб., температура - 100°C, мин. допустимая температура металла (-45°C). Допустимая величина коррозии - 3 мм, толщина изоляции - 50 мм, мин. высота слива - 250 мм. Предусматривается электрообогрев фильтров и подводящих / отводящих трубопроводов. Вновь вводимое оборудование оснащается предохранительными клапанами, запорной арматурой и приборами КИПиА..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – январь 2024 г., окончание – сентября 2025 г. Эксплуатация: начало – октябрь 2025 г., окончание – ноябрь 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. Планируемой деятельностью предусматривается монтаж блочных модулей фильтров-коагуляторов на существующей площадке УКПГ-2 месторождения Карачаганак. Дополнительного отвода земель не требуется.

. Предполагаемый срок использования земель – до 2037 г.;

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 (для гидроиспытаний) - 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). Объект намечаемой деятельности расположен на расстоянии более 850 м от р. Березовка. Участок проведения планируемых работ не входит в водоохранную зону и полосу балки Кончубай и 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: 300,0, в том числе: хоз-питьевые нужды – 100,0, гидроиспытания – 200,0.;

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 вырубki 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 – 150 т, ПГС – 220 т, щебень – 250 т, грунт 125 т, электроды – 800 кг, эмаль – 250 кг, грунтовка – 155 кг, дизтопливо – 26 т, бензин – 8,0 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-Этоксизтанол – К.о. – , т/год - 0,1; Бенз/а/ пирен (3,4-Бензпирен) -К.о. 1, т/год - 3,6Е-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 С12-С19 (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 – 5,5; Пыль абразивная - К.о. -, т/год - 0,6; ВСЕГО, т/год – 8,2. Перечень и количество загрязняющих веществ на период эксплуатации от стационарных источников: Сероводород - к.о.2, т/год – 1,56431; Смесь углеводородов предельных С1-С5- к.о.-, т/год – 9,041; Смесь углеводородов предельных С6-С10- к.о.-т/год – 0,1587, Триэтиленгликоль – к.о. -, т/год – 1,4. ВСЕГО, т/год – 12,08.

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 Отходы, образующиеся при строительстве и эксплуатации Период строительства: Опасные отходы – 2,0 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 -1,5 т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,5 т; Неопасные отходы – 13,4 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 – 2,5 т; смешанные отходы строительства и сноса - 2,2 т; смешанные металлы (отработанная обшивочная жест) - отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже - 3,5 т; кабели, за исключением упомянутых в 17 04 10 (электрокабель) - отходы производства, образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже - 0,9 т. Смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 3,8 т. Всего – 15,4 т. Эксплуатация: Опасные отходы – 10,5 т, в том числе: Абсорбенты, фильтровальные материалы, загрязненные опасными материалами (отработанный сорбент, отработанные фильтры) – 10,5 т/год; Всего – 10,5 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, 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», 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; ☐ хозяйственные 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; ☐ 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 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..

- 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)



