

KZ39RYS00204824

20.01.2022 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, РЮО ДЖАНКАРЛО, +77113367521, BlomE@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) Модернизация УМС\_У. Устройство горизонтального факела. Предусматривается намечаемая деятельность по установке горизонтального факела, предназначенного для термического отжига газоконденсатной смеси, с участков трубопроводов и трубной обвязки. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса раздел 2, пункт 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) Заявление о намечаемой деятельности на данный объект подается впервые. Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

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) Ранее заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду, на данный объект не выдавался. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) – одно из крупнейших месторождений в мире. Оценочные запасы, согласованные между компаниями «Бритиш Газ», «Аджип» и Министерством энергетики и природных ресурсов РК в 1993 году, составляют по газу 1303 Гм3 и по жидкости – 1114 Мт (поверхностные условия). В нефтегазоконденсатном месторождении Карачаганак сосредоточены самые крупные подтвержденные запасы газа в РК. Глубина залегания продуктивных отложений Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения составляет 3600-5150 м. Мощность продуктивного горизонта составляет 850-1200 м. Площадь разведанной части месторождения составляет свыше 200 км2. Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение

(КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Объекты по трассе экспортного конденсатопровода «КПК-Большой Чаган-Атырау» находятся на территории как ЗКО, так и Атырауской области. В непосредственной близости от месторождения расположено 6 населенных пунктов: Успеновка, Жанаталап, Карачаганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. В 16 км находится г. Аксай, в 150 км – г. Уральск. В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Самара (Куйбышев)». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо-западнее г. Оренбурга, проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Установка горизонт. факела, для термического отжига газоконденсатной смеси, с участков трубопроводов и трубной обвязки, на территории УМС-У. УМС-У будет оборудована системой розжига, котор. используется для пуска амбара сжигания. Панель розжига состоит из КИПиА, электротехнич. и механич. оборудования. Панель розжига будет расположена на расстоянии 110 метров от амбара. Для пуска панели розжига требуются два баллона, 1-с воздухом и 2-с пропаном, для заполнения блока розжига и электропитание для воспламенения. • баллон с воздухом,  $Q = 10$  норм. м<sup>3</sup>/ч, давление 5 бар изб, используется только для розжига • баллон с пропаном,  $Q = q_1 + q_2 = 1 + 3$  норм. м<sup>3</sup>/ч, давление от 5 бар изб; электропитание 230 В - 50 Гц - 300 Вт; электрическая панель для управления розжигом; дистанционная сигнализация от электрической панели. Воздух и пропан проходят через параллельные трубопроводы до двух клапанов регулирования давления, установленных на панели поджига: • PCV-01 для подачи воздуха; PCV-02 для подачи пропана. Выше PCV-02 будет установлен предохранительный клапан для сброса лишнего давления пропана. Линия выброса будет располагаться на высоте +3500 мм (мин.) от уровня земли 0.00. На впускной линии предохранит. клапана предусмотрены фильтры для предотвращ-я попадания посторонних частиц в регулирующие клапаны. Ниже индикаторов давления PI-01 и PI-02 регулирующих клапанов планируются ручные клапаны, индикаторы давления PI-03 и PI-04 и два ниппеля RO-01 и RO-02 на конце. Индикаторы давления PI-03 и PI-04 с ниппелями являются частью блока розжига. Ниже регулирующего клапана PCV-02 будет установлена запальная линия 1''/2'' с подводом до сопла. Линия розжига с воздушно-пропановой смесью будет проходит параллельно под высоким давлением до сопла. Наконечник горелки в виде 4'' трубки, устанавливается на конце факельной линии и соединяется с трубой подачи воздуха и пропана Данный факел не предназначен для работ в непрерывном режиме, соответственно суточные/годовые объемы сжигания отсутствуют. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В состав сооружений входят: • Горизонтальный факел • Подъездная дорог к горизонтальному факелу •Разворотная площадка возле горизонтального факела Расстояния между сооружениями приняты, согласно технологических норм и требований, отвечающих противопожарным нормам. Горизонтальный факел Основной целью использования Горизонтального факела является сведение к минимуму выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и улучшение безопасности на месторождении (где добываемый газ содержит приблизительно 4% сероводорода) во время подготовки скважины для определенных операций (ввод скважины в эксплуатацию, временная остановка и капремонта устья скважины), для которых промысловые трубопроводы не могут быть использованы. Горизонтальный факел должен быть подсоединен на расстоянии 100 м, 4-дюймовой линией сброса давления. Факельные линии, как правило, прокладываются в низ по потоку от ручного штуцерного клапана. Данный клапан используется для снижения давления во время работы 4-дюймовой факельной линии Подъездная дорога к горизонтальному факелу Покрытие подъездной дороги к горизонтальному факелу уложены железобетонными плитами с размерами в плане 1480мм x 2980мм и толщиной 220мм. Плиты уложены на слой песка 100мм. Площадь покрытия дороги 920 м<sup>2</sup>. Более подробно смотреть раздел AP/D/19/0267-18-АД. Разворотная площадка Покрытие площадки предусмотрено из железобетонных плит с размерами в плане 1480мм x 2980мм и толщиной 220мм. Плиты уложены на слой песка 100мм. Размеры разворотной площадки 12x27м. Площадь мощения ж/б плитами 324 м<sup>2</sup>. Организация рельефа Устройство горизонтального факела будет проводиться возле действующей манифольдной станции У. Предусматривается высотная увязка подъездной дороги с существующей парковкой, а также горизонтального факела. Инженерно-геологические и геодезические изыскания Использованы инженерно-геодезические, инженерно-геологические и почвенные изыскания, выполненные ТОО «Аксайгазпроект» в 2019 г..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Строительство: май – июль 2023 гг. Эксплуатация: с августа 2023 гг. Поступтилизация объекта – 2037 г.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и поступтилизацию 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 будут осуществляться на территории месторождения КНГКМ. Согласно постановлению Акимата Бурлинского района № 258 от 01.07.19 г АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» предоставляется право временного возмездного земплепользования на земельный участок из земель Березовского и Жарсуатского сельских округов общей площадью 99,9492 гектар для строительства и эксплуатации объектов Карачаганакского месторождения по проекту: «Удаленная манифольдная станция Y и её подсоединение к площадке 190 КПК», рассмотренного постановлением акимата Бурлинского района № 463 от 29 мая 2014 года, сроком на 5 лет) и предоставления на новый срок до 18 ноября 2037 года на земельные участки из земель Пугачевского и Жарсуатского сельских округов общей площадью 99,9492 гектар для строительства и эксплуатации объектов Карачаганакского месторождения по проекту: «Удаленная манифольдная станция Y и её подсоединение к площадке 190 КПК». Предполагаемые сроки использования земельного участка с 2023 – 2037 гг.;

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: на хозяйственно-питьевые – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору). • для производственных нужд (пылеподавление при земляных работах) – может быть использована техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО б.в. Альтернативным вариантом водопотребления будет привозная вода, согласно договора. Водоотведение: Для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. Питание и жилье будет организовано за пределами стройплощадки в вахтовом городке. В качестве туалета будет использоваться биотуалет, очистка которого будет выполняться с помощью ассенизатора; стоки, по мере накопления, вывозятся на очистные сооружения автотранспортом специализированных предприятий на договорной основе. Сбор и вывоз стоков подрядная организация осуществляет самостоятельно. Вода после гидравлических испытаний собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом специализированного предприятия вывозится на утилизацию согласно договору. Участок проведения работ не входит в водоохранную зону балки Кончубай и р.Березовка.;

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 На период строительства: Хозяйственно-питьевые нужды 38,25 м3/год. Производственные нужды (включая пылеподавление и технической рекультивации) 1683,5 м3/год Гидроиспытания 3,3 м3/сут На период эксплуатации: Хозяйственно-питьевые нужды 0,15 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на хозяйственно-питьевые, производственные нужды строительной бригады, гидроиспытания трубопроводов. Планируется организация воды на производственные нужды (пылеподавление при земляных работах, включая работы по технической рекультивации). На период эксплуатации потребление воды предусмотрено на хозяйственно-питьевые нужды.;

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.;

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 Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности 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 Материалы необходимые для строительства: • Щебень – 1520,68 т/период; • Песок – 2627,68 т/период; • ПГС – 841,25 т/период; • Битум – 0,578 т/период. Сырьевые ресурсы такие как, арматура, трубы, бетон и.т.д. будут доставляться на строительную площадку в готовом виде, где будут осуществляться строительно – монтажные работы. Все основные работы будут проходить в цехах подрядных организаций. Поставщики материалов будут определяться при проведении тендера на строительство данного объекта включающий поставки материалов. Приоритет будет отдаваться местным производителям строительных материалов. Временное энергоснабжение строительной площадки от дизельных генераторов обеспечивает генеральный подрядчик или от действующих источников и сетей. Срок использования материалов 3 месяца, на период строительно-монтажных работ. Дизельное топливо для заправки спецавтотранспорта 0,3 т/период.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью При реализации намечаемой деятельности риски истощения используемых природных ресурсов 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) В период строит-ва-диз. генератор;битумный котел; выемка грунта,разгрузка строит. материалов;покрасочные, сварочные работы; гидроизоляция битумом, работа спецтехники. Годовой суммарный валовый выброс от работы источников на 2023 – 0.13771149 т/год. 2-4 кл. опасн. При строит. работах - 15 вредн. веществ. Железо (II, III) оксиды-0.001283 т/год, Марганец и его соединения-0.0001104 т/год, Азота (IV) диоксид-0.018474 т/год, Азот (II) оксид-0.0234774 т/год, Углерод-0.00303 т/год, Сера диоксид-0.006706 т/год, Углерод оксид-0.018273 т/год, Фторист. газообразн. соединения-0.00009 т/год, Фториды неорганич. плохо растворим. - 0.000396 т/год, Диметилбензол-0.000855 т/год, Проп-2-ен-1-аль- 0.00072 т/год, Формальдегид-0.00072 т/год, Уайт-спирит - 0.00045 т/год, Алканы C12-19-0.007347 т/год, Пыль неорганич., содержащ. двуокись кремния в %: 70-20 -0.05577969 т/год. Общее кол-во стационарн. источников выбросов загрязняющ. вещ.-9 (2 организов-ых 7 неорганизов-ых). В период рекультивацион-ия, хранение и обратная засыпка псп; выравнивание и рыхление поверхности; боронование; засыпка минеральн. удобрений; работы с семенами. Годовой суммарный валовый выброс от работы источников На 2023– 0.0699426 т/год. 3 кл. опасн. Всего-2 вредн. веществ. Пыль неорганич., содержащ. двуокись кремния в %: 70-20 - 0.0699424 т/год, пыль зерновая - 0.0000002 т/год. Общее кол-во стационарных источников выбросов загрязняющ. Веществ-7 (все неорганизов-ые).В период эксплуатации-Годовой суммарн. валовый выброс от работы источников – 2.841295 т/год. 2-4 кл. опасн. Всего 9 вредн. веществ. Азота (IV) диоксид-0.0149 т/год, Азот (II) оксид- 0.0024 т/год, Сера диоксид - 0.7072 т/год, Сероводород- 0.117516 т/год, Углерод оксид- 0.1245 т/год, Метан- 0.845005 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5-0.362393 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0.667371 т/год, Смесь природн. меркаптанов - 0.00001 т/год. Общее

кол-во стационарн. источн. выбросов загрязняющ. веществ-2 (1 организов-ый 1 неорганизов-ый)..

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 При реализации намечаемой деятельности сброс загрязняющих веществ не предполагается..

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 На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. Количество и виды отходов, образующееся при строительстве и эксплуатации: Уровень опасности отхода- Неопасные отходы. Смешанные коммунальные отходы-0,5625 т, Металлическая упаковка (ЛКМ)- 0,003 т., Строительные отходы-13,62 т, Бумажная и картонная упаковка-0,013 т, Отходы сварки-0,0018 т, Отходы кабельной-проводной продукции-0,00375 т, Металлолом-0,08 т, Отходы прочих теплоизоляционных материалов-0,0003 т. В период рекультивации - Уровень опасности отхода- Неопасные отходы. Пустые мешки из-под минеральных удобрений - 0,0096 т, Смешанные коммунальные отходы - 0,00625 т. В период эксплуатации - Уровень опасности отхода- Неопасные отходы. Отходы сварки-0,015 т, Смешанные коммунальные отходы- 0,5625. Всего: 14,878 т.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС. Заключение по рабочему проекту – Комплексная вневедомственная экспертиза.

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) Для наблюдения за качеством атмосферного воздуха установлено 2 категории постов: 1. Стационарный пост предназначен для обеспечения регулярного отбора проб воздуха для последующего анализа Маршрутный пост предназначен для регулярного отбора проб воздуха в фиксированной точке местности при наблюдениях, которые проводятся при помощи переносного оборудования – санитарно-защитная зона КНГКМ. В зоне влияния КНГКМ установлено 18 стационарных автоматических станций экологического мониторинга (СЭМ 001-018), Во 2 квартале 2021 года наблюдение за качеством атмосферного воздуха проводилось в соответствии с Программой ПЭК КПО для КНГКМ на 2021 год. По результатам мониторинга воздуха на границе РС33 КНГКМ во 2 квартале 2021 года среднеквартальная концентрация сероводорода (H<sub>2</sub>S) определена на уровне 0,125-0,25 ПДКм.р., двуокиси серы (SO<sub>2</sub>) – 0,006 ПДКм.р., диоксида азота (NO<sub>2</sub>) – 0,14-0,16 ПДКм.р., метана (CH<sub>4</sub>) – 0,022 ОБУВ. Оксид углерода (CO) определен в концентрации 0,087-0,089 ПДКм.р., метилмеркаптан (CH<sub>4</sub>S) не обнаружен. За отчетный период на границе С33 превышений ПДК ни по одному из контролируемых компонентов не зарегистрировано. По данным СЭМ на границе РС33 (006, 007, 008, 009, 010, 011, 012, 013, 014, 016, 017, 018) за 2 квартал 2021 года среднеквартальные концентрации сероводорода (H<sub>2</sub>S) зарегистрированы на уровне 0-0,125 ПДКм.р., двуокиси серы (SO<sub>2</sub>) – 0,002-0,008 ПДКм.р., двуокиси азота (NO<sub>2</sub>) – 0,01-0,03 ПДКм.р., CO – 0,02- 0,06 ПДКм.р.. За отчетный период по данным СЭМ превышений ПДК ни по одному из контролируемых компонентов не зарегистрировано. По данным мониторинга воздействия за 2 квартал 2021 года, в атмосферном воздухе населенных пунктов, расположенных по периметру месторождения, среднеквартальная концентрация сероводорода (H<sub>2</sub>S) составила 0,125-0,25 ПДКм.р., двуокиси серы (SO<sub>2</sub>) 0,06 ПДКс.с, двуокиси азота (NO<sub>2</sub>) – 0,53-0,65 ПДКс.с, концентрация оксида углерода (CO) 0,141-0,144, метилмеркаптан не обнаружен. .

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. Уровень воздействия работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды в период строительства незначительные, кратковременные, локальные. В период эксплуатации умеренное, многолетнее, локальные. Реализация намечаемой деятельности окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения. В целом, при соблюдении всех решений, воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства по реализации данной деятельности можно оценить, как воздействие низкой значимости, в период эксплуатации как воздействие средней значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При реализации данной деятельности трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При соблюдении следующих мероприятий осуществление планируемой деятельности окажет минимальное воздействие на окружающую среду:

- четкое соблюдение границ отведенных рабочих участков;
- заправка автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных пунктах;
- недопущение проезда и стоянки машин и механизмов, кроме специального отведенного для этого места;
- размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и контейнерах;
- обеспечение своевременного вывоза мусора с территории объекта согласно договорам;
- сбор строительных отходов;
- контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения;
- производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф.

Нарушенные при строительстве площадки и прилегающие к ним земли представлены сельхозугодьями (залежь) поэтому согласно «Охрана природы. Земли. Классификации нарушенных земель для рекультивации» (ГОСТ 17.5.1.02-85) и с хозяйственной точки зрения, определено сельскохозяйственное направление рекультивации, предусматривающее проведение технического и биологического этапов восстановления нарушенных земель.

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 достижения целей намечаемой деятельности и варианты ее осуществления не предусматриваются.

- 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):

Ни Александр

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



