

KZ04RYS01309023

18.08.2025 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:

Акционерное общество "СНПС - Актөбе мұнайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТӨБЕ Г.А., Г.АКТӨБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, , 766077, shevchuk@cnpc-amg.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) «Реконструкция газопровода от ПС 1,2 ГША до ДНС Юг м/р Жанажол» В данном проекте предусмотрено расширение существующих сооружений на станции: строительство нового модульного входного переключающего группового клапана газовой скважины низкого давления ГСП объекта ГША Юг, компримирование газа с газовых скважин низкого давления ГСП ГША Юг, сбор и транспорт газа по новому газопроводу длиной 5,5 км до газораспределительной станции в южном блоке, а затем по существующему трубопроводу D530 до ГПЗ-3. Масштаб строительства Проектная производительность по сбору и транспорту газа в данном объекте составляет 0,2х109 Нм3/год, а производительность по перекачке жидкости составляет 5000 т/год. Сфера проектирования (1) Реконструировать ГСП объекта ГША Юг, на станции построить 4 новых входных переключающих групповых клапана для 9 скважин, камеры пуска очистных устройств для газопровода низкого давления и т.д.. (2) Построить новый газопровод от ГСП объекта ГША Юг до газораспределительной станции в южном блоке, типоразмером D426×12/L360NCS, длиной 5 км. (3) Построить 1 новую камеру приема очистных устройств на газораспределительной станции в южном блоке, 1 модульный входной групповой клапан и 1 модульный замерный сепаратор. (4) Комплектующие системы электротехники, КИП и А, архитектурно-строительства, автодороги, пожаротушения, защиты от коррозии и теплоизоляции Согласно Приложению 1, Раздел 2. п.2.1. ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. (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) Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. ;

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) Существенные изменения в рамках данного проекта отсутствуют, технологический процесс остается без изменений. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол находится в Мугалжарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Актобе. Ближайшими населенными пунктами являются вахтовый поселок Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. Проектируемый объект находится на контрактной территории АО «СНПС Актобемунайгаз». Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Координаты газопровода ГША: ДНС начало 48°14' 16.5417" 57°21' 2.7231" ГША-1 конец 48°15' 34.3973" 57°19' 47.0206" Развилка начало 48°15' 26.8568" 57°19' 52.8367" ГША-2 конец 48°16' 50.1607" 57°21' 6.4794".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Масштаб строительства Проектная производительность по сбору и транспорту газа в данном объекте составляет 0,2х 109 Нм3/год, а производительность по перекачке жидкости составляет 5000 т/год. Сфера проектирования (1) Реконструировать ГСП объекта ГША Юг, на станции построить 4 новых входных переключающих групповых клапана для 9 скважин, камеры пуска очистных устройств для газопровода низкого давления и т. д.. (2) Построить новый газопровод от ГСП объекта ГША Юг до газораспределительной станции в южном блоке, типоразмером D426×12/L360NCS, длиной 5 км. (3) Построить 1 новую камеру приема очистных устройств на газораспределительной станции в южном блоке, 1 модульный входной групповой клапан и 1 модульный замерный сепаратор. (4) Комплектующие системы электротехники, КИП и А, архитектурно-строительства, автодороги, пожаротушения, защиты от коррозии и теплоизоляции. Технологическая часть Технологический процесс Входящий с устья скважины газ (3,5-4,0 МПа, 15-20 °С) направляется в новый трубопровод сбора и транспорта через ГСП объекта ГША Юг и транспортируется на раздаточную станцию в южном блоке. После стабилизации давления входящего газа в входной групповой клапан на газораспределительной станции в южном блоке сепарация газа и жидкости и замер осуществляются с помощью нового модульного замерного сепаратора. Отделенный газ поступает в коллектор газораспределительной станции в южном блоке для подачи газа на ГЛКС-5/6/ГПЗ-3; Отделенный конденсат поступает в подземный резервуар загрязненной нефти, через насосы передается в систему сбора нефти, способом сбора и транспорта поступает к ЗПН-4 на переработку. ГСП-2 объекта ГША Юг является первой станцией газосборного трубопровода, на станции установлена 1 камера пуска очистных устройств. При прокладке трубопровода на ГСП-1 объекта ГША Юг газ низкого давления, к которому относится ГСП-1, будет подключен к трубопроводу в форме типа «Т». На газораспределительной станции в южном блоке установлена 1 камера приема очистных устройств. В аварийной ситуации газ из нефтеловушки поступает в конденсатосборник факела, после дальнейшего удаления жидкости и замера сжигается в сбросном факеле. Сточные воды из сосудов под давлением и перекачивающего насоса на станции сбрасываются в подземные резервуары загрязненной нефти, регулярно через дренажный насос выбрасываются на вход перекачивающего насоса и поступают в перекачивающий трубопровод..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности «Реконструкция газопровода от ПС 1,2 ГША до ДНС Юг м/р Жанажол» В данном проекте предусмотрено расширение существующих сооружений на станции: строительство нового модульного входного переключающего группового клапана газовой скважины низкого давления ГСП объекта ГША Юг, компримирование газа с газовых скважин низкого давления ГСП ГША Юг, сбор и транспорт газа по новому газопроводу длиной 5,5 км до газораспределительной станции в южном блоке, а затем по существующему трубопроводу D530 до ГПЗ-3. Масштаб строительства Проектная производительность по сбору и транспорту газа в данном объекте составляет 0,2х109 Нм3/год, а производительность по перекачке жидкости составляет 5000 т/год. Сфера проектирования (1) Реконструировать ГСП объекта ГША Юг, на станции построить 4 новых входных переключающих групповых клапана для 9 скважин, камеры пуска очистных устройств для газопровода низкого давления и т.д.. (2) Построить новый газопровод от ГСП объекта ГША Юг до газораспределительной станции в южном блоке, типоразмером D426×12/L360NCS, длиной 5 км. (3) Построить 1 новую камеру приема очистных устройств на газораспределительной станции в южном блоке, 1 модульный входной групповой клапан и 1 модульный замерный сепаратор. (4) Комплектующие системы

электротехники, КИП и А, архитектурно-строительства, автодороги, пожаротушения, защиты от коррозии и теплоизоляции Технологическая часть Технологический процесс Входящий с устья скважины газ (3,5-4,0 МПа, 15-20 °С) направляется в новый трубопровод сбора и транспорта через ГСП объекта ГША Юг и транспортируется на раздаточную станцию в южном блоке. После стабилизации давления входящего газа в входной групповой клапан на газораспределительной станции в южном блоке сепарация газа и жидкости и замер осуществляются с помощью нового модульного замерного сепаратора. Отделенный газ поступает в коллектор газораспределительной станции в южном блоке для подачи газа на ГЛКС-5/6/ГПЗ-3; Отделенный конденсат поступает в подземный резервуар загрязненной нефти, через насосы передается в систему сбора нефти, способом сбора и транспорта поступает к ЗПН-4 на переработку. ГСП-2 объекта ГША Юг является первой станцией газосборного трубопровода, на станции установлена 1 камера пуска очистных устройств. При прокладке трубопровода на ГСП-1 объекта ГША Юг газ низкого давления, к которому относится ГСП-1, будет подключен к трубопроводу в форме типа «Т». На газораспределительной станции в южном блоке установлена 1 камера приема очистных устройств. В аварийной ситуации газ из нефтеловушки поступает в конденсатосборник факела, после дальнейшего удаления жидкости и замера сжигается в сбросном факеле. Сточные воды из сосудов под давлением и перекачивающего насоса на станции сбрасываются в подземные резервуары загрязненной нефти, регулярно через дренажный насос выбрасываются на вход перекачивающего насоса и поступают в перекачивающий трубопровод..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Начало – 3 квартал 2026 года. Окончание – 4 квартал 2026 года. срок 6 мес.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Площадь земельного участка - 11930 Га Целевое назначение: для разработки и эксплуатации нефтяного месторождения Жанажол. Право временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) на земельный участок сроком на 23 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 На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 100 м³/период. На технические нужды – 1284 м³. Водоотведение. На период строительства и эксплуатации водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 100 м³/период. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиления, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. Ширина прибрежных водоохранных полос (ПВП) установлена для реки Жем - 500м., для реки Атжаксы - 100 м. Ближайший поверхностный водный объект является река Атжаксы. Расстояние до близлежащего поверхностного водного объекта реки Атжаксы от места намечаемой деятельности составляет – 3,3 км в северо-восточном направлении. Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят.;

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

объемов потребления воды Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 100 м³/период. На технические нужды – 1284 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевого и

производственного назначения.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами здесь служат лёгкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе или в сочетании с такырами и солончаками под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью. Координаты газопровода ГША: ДНС начало 48°14' 16.5417" 57°21' 2.7231" ГША-1 конец 48°15' 34.3973" 57°19' 47.0206" Развилка начало 48°15' 26.8568" 57°19' 52.8367" ГША-2 конец 48°16' 50.1607" 57°21' 6.4794";

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 Растительность рассматриваемой территории относится к смешанному пустынно-степному типу. Здесь произрастают сообщества с доминированием гиперксерофильных, ксерофильных микро- и мезотермных растений жизненных различных форм, преимущественно полукустарничков, полукустарников и кустарников, в частности, наблюдается преобладание полынных и многолетне солянковых фитоценозов. Основными видами здесь являются полыни, солянки и эфемеры. Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют. В целях предупреждения нарушения растительного покрова в процессе проведения работ необходимо осуществление следующих мероприятий: • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • проведение поэтапной технической рекультивации. Уход за зелеными насаждениями СЗЗ (полив, прополка, окучивание, досадка на 8,7 Га); Проведение работ по уходу за озелененной территорией СЗЗ; Озеленение территории вокруг м.р. Жанажол; Озеленение СЗЗ вокруг в.п.Жанажол; Проектируемые объекты находятся вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

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

объемов пользования животным миром Проектом пользования животным миром не предусматривается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом пользования животным миром не предусматривается.; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектом пользования животным миром не предусматривается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектом пользования животным миром не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования ПГС – 1701 тонн; Щебень – 1701 тонн; Электроды – 2,2 тонн; Битум – 5,5 тонн.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Проектом использования природных ресурсов не предусматривается..

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) При строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.011 г/сек, 0.0218 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.001222 г/сек, 0.00242 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00667 г/сек, 0.0066 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.001083 г/сек, 0.001073 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.000444 г/сек, 0.00088 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.25 г/сек, 1.485 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м3 – 1), 0.556 г/сек, 2.695 т/год Алканы

C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.0127 г/сек, 0.0055 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 1.53 г/сек, 17.38 т/год. В С Е Г О: 2.369119 г/сек, 21.598273 т/год. Оператор не осуществляет выбросы любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения, указанные в Приложение 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей..

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 Хозяйственно-бытовые сточные воды – 100 м3. Оператор не осуществляет сбросы любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения, указанные в Приложение 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей..

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 Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,65 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,033 тонн Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код 17 09 04 (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны - 20,47 тонн Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) - 0,7117 тонн. Оператор не осуществляет сбор отходов любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения, указанные в Приложение 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей..

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. Департамент экологии по Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 400С, летний максимум плюс 400С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2025 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: • замеры уровней подземной воды; • прокачка скважин перед отбором проб; • отбор проб; • анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не

превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Мугалжарском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет..

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 Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферных воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. Оценка воздействия вредных физических факторов при строительстве характеризуется как незначительная. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениям. По окончании работ будет проведена техническая рекультивация. Воздействие на почвенный покров незначительно, в пространственном масштабе – локально, временной масштаб – кратковременен. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Проектом возможных форм трансграничных воздействий 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 Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газодыхных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) проектом не предусматривается..

- 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):
Бектурганова Г.С.

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

