

KZ08RYS00209650

03.02.2022 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:

Коммунальное государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района», 120300, Республика Казахстан, Кызылординская область, Жанакорганский район, Жанакорганский с.о., с.Жанакорган, улица Манап Кокенов, здание № 44, 050240009435, САПАРБАЕВ КАЙРАТ АБДРАХМАНОВИЧ, 8 724 35 22-0-74, zhana-zhol@mail.ru

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) Уровень ответственности объекта - II (нормального) уровня ответственности (объекты газораспределительных систем жилищно-гражданского назначения давлением от 0,3 МПа до 1,2 МПа). Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода высокого давления и внутриквартального газопровода низкого давления пос. Шалкия и населенного пункта Куттыкожа, Жанакорганского района. Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли, и из стальных труб ГОСТ 10704-91 на опорах на высоте 2,2м от поверхности земли. Данная работа как, виды намечаемой деятельности и объекты, приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным (пп. 10.1 «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», п. 10, раздел 2). Общая протяженность газопровода составляет 55356,0м. При строительстве используемые трубы менее 800 мм.

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) В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалкия и населенного пункта Куттыкожа Жанакорганского района» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду, и также не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.;

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) В соответствии п.12.1 р.1 Приложения 1 к Экологическому кодексу РК, трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутриселовые газораспределительные сети пос. Шалкия и населенного пункта Куттыкожа Жанакорганского района» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду, и также не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Исследуемый участок трассы газопровода проходит от подземного газопровода высокого давления, отвод на н.п. Жайылма и н.п. Куттыкожа. В геоморфологическом отношении участок работ расположен на аккумулятивно-денудационной горной части хребта северо-западный Каратау, сложен алюваияльными отложениями верхнечетвертичного возраста (аQIII). Рельеф участка слабонаклонный. Для повышения уровня и качества жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей Кызылординской области. Применение самых современных технологий оборудования по транспортировке, строительству и подаче природного газа потребителю позволяет обеспечить высокую экологическую безопасность окружающей среды и населению, сохранению флоры и фауны. Кроме того сравнительная низкая сопоставимая стоимость природного газа дает значительный экономический эффект и быструю окупаемость затрат. Реализация данного проекта позволит улучшить санитарно-эпидемиологическую обстановку в поселке, окажет положительное влияние на инфраструктуру региона..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проект газоснабжения выполнен согласно технических условий №06-2019-02048 от 24.05.2019 года выданных Туркестанским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак". Проект разработан в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003, СН РК 4.03.01-2011. Уровень ответственности объекта - II (нормальный, технически сложный) уровня ответственности (объекты газораспределительных систем давлением от 0,3 МПа до 1,2 МПа). Газоснабжение предусматривается от существующего перспективного отвода после стальной Задвижки №1. Точка подключения - надземный газопровод в точке т. "А". 9 Давление в точке подключения - до $P=0,6$ МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - $D=273$ мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Расчетный расход газа по объектам: а. Жайылма $Q=1264,0$ м³/час, пос.Шалкия $Q=1430,0$ м³/час, а.Куттыкожа $Q=520,0$ м³/час. Общий расход составляет -3214,0 м³/час. Газорегуляторный пункт (ГРПШ)- 7 шт. пос.Шалкия – 1950,0 м³/час, н.п. Куттыкожа – 520,0 м³/час, Протяженность трубопроводов для низкого давления пос.Шалкия: - подземных ПЭ – 19319,0 м; - надземных стальных – 1001,0 м. Протяженность трубопроводов для высокого давления пос.Шалкия: - подземных ПЭ – 12657,0 м; - надземных стальных – 10,0 м. Протяженность трубопроводов для низкого давления н.п. Куттыкожа: - подземных ПЭ – 18809,0 м; - надземных стальных – 90,0 м. Протяженность трубопроводов для высокого давления н.п. Куттыкожа: - подземных ПЭ – 3466,0 м; - надземных стальных – 4,0 м. Продолжительность строительства ПЭ + Ст. - 34437,0 м – 7,5 месяцев, в том числе подготовительный период – 1,0 мес. Общая численность работающих – 34 чел. Количество подключаемых жилых домов-450.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Газорегуляторный пункт (ГРПШ)- 7 шт. пос.Шалкия – 1950,0 м³/час, н.п.Куттыкожа – 520,0 м³/час, Протяженность трубопроводов для низкого давления пос.Шалкия: - подземных ПЭ – 19319,0 м; - надземных стальных – 1001,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 32x3,0 – 1351,0 м; □ 63x5,8 – 9193,0 м; □ 90x8,2 – 5219,0 м; □ 110x10,0 – 731,0 м; □ 125x11,4 – 1056,0 м; □ 160x14,6 – 1722,0 м; 200x18,2 – 47,0 м; - стальных: □ 25x3,0 – 305,0 м; □ 76x3 – 690,0 м; □ 133x4,0 – 6,0 м; Протяженность трубопроводов для высокого давления пос.Шалкия: - подземных ПЭ – 12657,0 м; - надземных стальных – 10,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 90x8,2 – 235,0 м; □ 110x10,0 – 22,0 м; □ 125 11,4 – 810,0 м; □ 140x12,7 – 2369,0 м; □ 160x14,6 – 9221,0 м; - стальных: □ 159x4 – 2,0 м; □ 133x4 – 4,0 м; □ 76x4,0 м; Протяженность трубопроводов для низкого давления н.п. Куттыкожа: - подземных ПЭ – 18809,0 м; -

надземных стальных – 90,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 32x3,0 – 1405,0 м; □ 63x5,8 – 6361,0 м; □ 90x8,2 – 5069,0 м; □ 110x10,0 – 4285,0 м; □ 160x14,6 – 1689,0 м; - стальных: □ 25x3,0 – 87,0 м; □ 133x4,0 – 3,0 м; Протяженность трубопроводов для высокого давления н.п. Куттыкожа: - подземных ПЭ – 3466,0 м; - надземных стальных – 4,0 м. Продолжительность строительства – 7,5 месяцев, в том числе подготовительный период – 1,0 мес. Общая численность работающих – 34 чел. Количество подключаемых жилых домов-450..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Общая нормативная продолжительность строительства 7,5 мес. в том числе, подготовительный период – 1 мес. Начало строительства – 2 квартал (апрель) 2022 года Расчет продолжительности строительства. Сеть газификации высокого давления п. Шалкия (Подводящий газопровод). Протяженность – 12,667 км Максимальное значение в таблице 10 км – 3,5 мес. Подг.пер.0,5мес. В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод экстраполяции: $T_n = 3,5 \times \sqrt[3]{12,667/10} = 4,0$ мес. 13 Сеть газификации высокого давления аула Куттыкожа (Подводящий газопровод). Протяженность – 3,474 км 1 км – 1мес. Подг.пер.0,1мес. 3 км – 1,5мес. Подг.пер.0,2мес. 10 км – 3,5 мес. Подг.пер.0,5мес. В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод интерполяции: $T_n = T_{min} + (T_{max} - T_{min} / (P_{max} - P_{min})) * (P_n - P_{min})$ $T_n = 1,5 + (3,5 - 1,5 / (10 - 3)) * (3,474 - 3) = 1,5$ мес. Сеть газификации низкого давления п. Шалкия (Распред. газопровод). Протяженность – 20,320 км Максимальное значение в таблице 10 км – 3.5 мес. Подг.пер.0,5мес. В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод экстраполяции: $T_n = 3,5 \times \sqrt[3]{20,320/10} = 4,5$ мес. Сеть газификации низкого давления аула Куттыкожа (Распред. газопровод). Протяженность – 18,901 км Максимальное значение в таблице 10 км – 3.5 мес. Подг.пер.0,5мес. В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод экстраполяции: $T_n = 3,5 \times \sqrt[3]{18,901/10} = 4,0$ мес. ГРПШ (7 шт) – 1925 м³/час (СП РК 1.03-101-2013 Часть I. Г 1.4. Газовая промышленность пункт 4) 150 тыс. м³/час – 4 мес $(150 - 1,925) / (150 \times 100) = 0,01$ 0,01 x 0.3 = 0,003 $(100 - 0,003) / 100 \times 4 = 0,25$ мес $T = 4,5 + ((4 + 1,5 + 4 + 0,25) \times 0,3) = 7,5$ мес .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 При выполнении строительно-монтажных работ, работы будут проводиться только в пределах полосы временного отвода земель. В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ШРП заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду. Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории. Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками Предполагаемый срок использования период строительно монтажных работ;

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 Водоснабжение в период строительства на площадке предусматривается от привозной бутилированной воды сети в объеме – 1,15727755 тыс. м³/год. На период строительства на площадке количество сброс воды в объеме 1,15727755 тыс. м³/год. Сброс осуществляется в биотуалет. На период строительства на площадке количество технической воды в объеме 0,158693524 тыс. м³/год. (безвозвратное водопотребление).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Не предполагается;

объемов потребления воды Не предполагается;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Не предполагается;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр;

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 В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений не обнаружено. Установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения, препятствующие для строительства газопровода не выявлены;

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

объемов пользования животным миром Дикie животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Дикie животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Дикie животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Дикie животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Строительные материалы используемые при строительстве: Щебень из плотных горных пород для строительных работ; Песок; Смесь песчано-гравийная природная; Бетон тяжелый; Смеси асфальтобетонные холодные плотные мелкозернистые; Доска обрезная хвойных пород; Толь гидроизоляционный; Мастика битумно-полимерная или битумно-резиновая; Пена монтажная для герметизации стыков; Битум нефтяной строительный; Ацетилен технический газообразный; Пропан-бутан; Ветошь; Электроды различных марок; Краски и эмали различных марок; Уайт-спирит и другие лакокрасочные покрытия;;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

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) На период строительства будет задействовано 16 источников загрязнения воздушного бассейна, из них 13 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна и 3 организованных, которые выбрасывают 20 наименований загрязняющих веществ следующих ЗВ: Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азот (II) оксид, Углерод, Углерод оксид, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Бутилацетат, Формальдегид, Пропан-2-он, Уксусная кислота, Уайт-спирит, Алканы C12-19, Взвешенные частицы, Пыль неорганическая. На период строительства общий объем выбросов ЗВ в атмосферу предполагается в размере – 3.51758550298 т/год. На период эксплуатации - 0.223436104 т/год.

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 Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. На период эксплуатации водоотведение производиться не будет. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

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 Твердо-бытовые отходы – код 20 03 99 (неопасный). Образуются в непроеизводственной сфере деятельности персонала предприятия, а также

при уборке помещений. Временно хранится в металлических контейнерах, расположенных на территории предприятия. Объем образования от ТБО – 1,1530 тонн. ТБО временно хранятся в металлическом мусорном контейнере вместимостью 0,75 м³. Вывоз ТБО осуществляется специализированными организациями по договору на полигон ТБО. Огарки сварочных электродов – код 12 01 13 (неопасный). На территории предприятия имеется сварочный участок, где проводятся сварочные работы. Огарки сварочных электродов будет храниться в металлическом ящике. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору в объеме 0,189 тонн. Жестяные банки из-под краски – код 08 01 99 (опасный). Жестяные банки из-под краски образовывается после лакокрасочных работ. Объем образования жестяных банок из-под краски составляет 0,2823 тонны. Жестяные банки из-под краски будет храниться на открытом складе площадью с размерами 3 м 2 иметь твердое покрытие (утрамбованный грунт), огорожено по контуру. Площадка будет обеспечена подъездным автотранспортным путем. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору. Ветошь – код 16 07 08* (опасный). На предприятие в ходе деятельности образуется промасленная ветошь. Образовавшаяся ветошь храниться в закрытом контейнере. По мере накопления сдаются на специализированное предприятие по договору в объеме – 0,00023 тонн. Строительный мусор – код 10 12 08 (неопасный). Один из видов промышленных отходов, образовывается не посредственно при строительно-монтажных работ. Площадка будет обеспечена подъездным автотранспортным путем, и иметь твердое покрытие и по мере накопления вывозится на специальный полигон для строительного мусора по договору. Объем образования строительного мусора составляет 5,04 тонны. Вывод: влияние будет низким..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района". Отдел Газоснабжение и Промышленной безопасности за № ____ от 29.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети н.п. Шалкия и Куттыкожа Жанакорганского района»; КГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жанакорганского района" от 22.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети н.п. Шалкия и Куттыкожа Жанакорганского района»; КГУ "Отдел земельных отношений акимата Жанакорганского района" от 22.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма Жанакорганского района»; ГУ "Отдел ЖКХ ПТ и АД акимата Жанакорганского района от 22.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети н.п. Шалкия и Куттыкожа Жанакорганского района»; ГУ "Аппарат акимата, с/о Жайылма от 22.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети н.п. Шалкия и Куттыкожа Жанакорганского района»; РГП филиал ОДСП "Арал" от 30.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети н.п. Шалкия и Куттыкожа Жанакорганского района»; АО "Казахтелеком" от 22.07.2021г. по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети н.п. Шалкия и Куттыкожа Жанакорганского района». Управление природных ресурсов Кызылординской области оценка воздействия на окружающую среду..

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) Природно-климатические условия района строительства следующие. Район строительства - IV-Г климатического подрайона с климатическими характеристиками: - средняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - 25,3 °С;- но - нормативное значение скоростного напора ветра - 0,8 кПа; - нормативное значение веса снегового покрова - 1,50кПа. Инженерно-геологические условия: - грунты - супесь; - уровень грунтовых вод – до 3,0 м не вскрыты; - глубина промерзания супесь – 133 см.

Сейсмичность района строительства -6 баллов.

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. С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрены предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми. Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность. Кроме того, для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы. Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0м. обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала. В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов. При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды: - обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства; - применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов; - устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств); - завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова; - оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов; - использование специальных установок для подогрева воды, материалов; - слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой местях; - выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений. Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель. Технологический процесс газораспределения исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ШРП заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических противопожарных требований. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
условий строительства и воздействия на окружающую среду.

- 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):

Сапарбаев К.А.

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

