Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ40RYS00228377 **25.03.2022 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:
Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области", 040000, Республика Казахстан, Алматинская область, Талдыкорган Г.А., г.Талдыкорган, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 070340007228, ТАНЕКЕНОВ БАГЛАН САГЫНДЫКОВИЧ, 87262432021, voda.gaz.tk@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) Согласно Приложения 1 к Экологическому Кодексу РК (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), данный вид намечаемой деятельности относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Так как, настоящим проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Береке, Балхашского района Алматинской области. Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключение - Р= 1,2 МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пэ-250 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Общая протяженность газопровода составляет 40,105 км.

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 и газораспределительных сетей с. Береке Балхашского района» Алматиской области» 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 отношении проектно-сметной документации на рабочий проект « Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Береке Балхашского района» Алматиской области» 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 Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01.101-2013 « Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 « Газораспределительные системы». В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ 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.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для повышения уровня и качества жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом жиз-недеятельности человека. Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей Алматинской области. Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключение - Р=1,2 МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пэ-250 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет – 790,0 м³/час. 1. Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-03БМ-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 □ 125х 14,0- протяженностью-16757,0 м, □ 250х27,9 протяженностью - 12795,0 м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-03БМ-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G-400 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом АОГВ. согласно Тех. условии за №99 от 16.08.2022 года выданных ТОО "Жетысу-ОблГаз" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0х9,0м учтенным в разделе АС-1шт. 2. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 □ 63х5,8, □ 90х8,2 - общей протяженностью 1596,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего Р=0,3 .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Протяженность трубопроводов для низкого давления Р=0,003 МПа Береке: - подземных ПЭ труб - 8643,0 м; - надземных стальных - 135,0 м по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 32х 3,0 - 877,0 м; ПЭ 100 SDR 11 □ 63х5,8 - 4600,0 м; ПЭ 100 SDR 11 □ 90х8,2 - 1633,0 м; ПЭ 100 SDR 11 □ 110 10,0 - 1040,0 м; ПЭ 100 SDR 11 □ 160х14,6 - 493,0 м; стальных: □ 25х2,5 - 130,0 м; □ 133х4 - 5,0 м Протяженность трубопроводов для среднего давления Р=0,3 МПа Береке: подземных ПЭ - 1596,0 м; надземных стальных - 12,0 м диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 63х5,8 - 861,0 м; ПЭ 100 SDR 11 □ 90х8,2 - 735,0 м; стальных: □ 57х3,0 - 10,0 м; □ 76х3,0 - 2,0 м; Протяженность трубопроводов дл высокого давления Р=1,2 МПа Береке: подземных ПЭ - 29552,0 м надземных стальных - 167,0 м по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 9 □ 125х14,0- 16757,0 м; ПЭ 100 SDR 9 □ 250х27,9 - 12795,(м; стальных: □ 57х3,0 - 2,0 м; □ 108х4 - 102,0 м; □ 219х7 - 63,0 м;.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общий срок продолжительности строительства объекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Береке Балхашского района» определяем по СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».Расчет продолжительности строительства. СП РК 1.03-102-2014. Часть II. Б.5.2. Коммунальное хозяйство. Таблица Б.5.2.1 Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов коммунального хозяйства. Раздел. Газоснабжение. Пункт 30. Распределительная газовая сеть (Из полиэтиленовых труб в одну нитку диаметром до 600 мм). Сеть газификации высокого давления с. Береке

(Подводящий газопровод). Протяженность – 29,719 км. Максимальное значение в таблице 10 км – 3,5 мес. подг.пер.0,5мес. в соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод ступенчатой экстраполяции: Т1=3,5х(100+(100х0,3)):100)=4,5 мес. (29,719-20):20х100=48,6% 48,6х0,3=14,5% Тнорм. =4,5х (100+14,5):100=5 мес. (Основное строительство). Сеть газификации среднего давления с. Береке (Распред. газопровод). Протяженность – 1,608 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: Тн= Tmin+(Tmax-Tmin/Пmax-Пmin)*(Пн-Пmin) Тн=1+(1,5-1/3-1)х(1,608-1) = 1мес. (Параллельное строительство). Сеть газификации низкого давления с. Береке (Распред. газопровод). Протяженность – 8,778 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: Тн=Tmin+(Tmax-Tmin/Пmax-Пmin)*(Пн-Пmin) Тн=1,5+ (3,5-1,5/10-3)*(8,778-3) = 3мес. (Параллельное строительство) ГРПШ (4 шт) –790,0 м3/час (СП РК 1.03-101-2013 Часть I. Г 1.4. Газовая промышленность пункт 4) 150 тыс. м3/час –4 мес Т1 1*(100+(100*0,3))/100)=1,2 мес. уменьшение мощности составит: (150-0,790)/150*100=99.

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 В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ 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;

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

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 вырубки 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 отсутствуют;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования отсутствуют;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира 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 23 источников загрязнения воздушного бассейна, из них 23 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна и 4 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 С12-19, Взвешенные частицы, Пыль неорганическая. На период строительства общий объем выбросов ЗВ в атмосферу предполагается в размере – 3.51758550298 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 Водоснабжение в период строительства на площадке предусматривается от привозной бутилированной воды сети в объеме – 1,15727755 тыс. м3/год. На период строительство на площадке количество сброс воды в объеме 1,15727755тыс. м3/год. Сброс осуществляется в биотуалет. На период строительство на площадке количество технической воды в объеме 0,158693524 тыс. м3/год. (безвозвратное водопотребление)..

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 непроизводственной 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 м 3 . 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 хранятся 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 хранятся 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. 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 ГУ Управлением природных ресурсов по Алматинской области; имеются согласование с ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области". Отдел Газоснабжение и Промышленной безопасности за № 26-26/103 от 05.01.2021г. по Рабочему проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Береке Балхашского района»; ГУ "Отдел архитектуры и градостроительства акимата Балхашского района Алматинской области" от 10.12.2021г. по Рабочему проекту проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Береке Балхашского района»; ГУ "Отдел ЖКХ акимата Балхашского района Алматинской области от 07.12.2021г. по Рабочему проекту проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Береке Балхашского района»; ГУ "Аппарат акимата, сельского округа Баканас от 20.11.2021г. по Рабочему проекту проект проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Береке Балхашского района»; ТОО "Жетысу-ОблГаз" от 16.08.2021 года по Рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Береке Балхашского района»..

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 - III-В климатического подрайона с климатическими характеристиками: - средняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - 8,1 °С; - но - нормативное значение скоростного напора ветра - 0, 38 кПа; - нормативное значение веса снегового покрова - 0,7 кПа. Инженерно-геологические условия: - грунты - суглинок твердый легкий песчанистый. - валунно-галечниковый грунт с содержанием валунов до 50% - уровень грунтовых вод не вскрыты - глубина промерзание суглинка - 92 см, Сейсмичность района строительства - 8 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 загрязнение 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

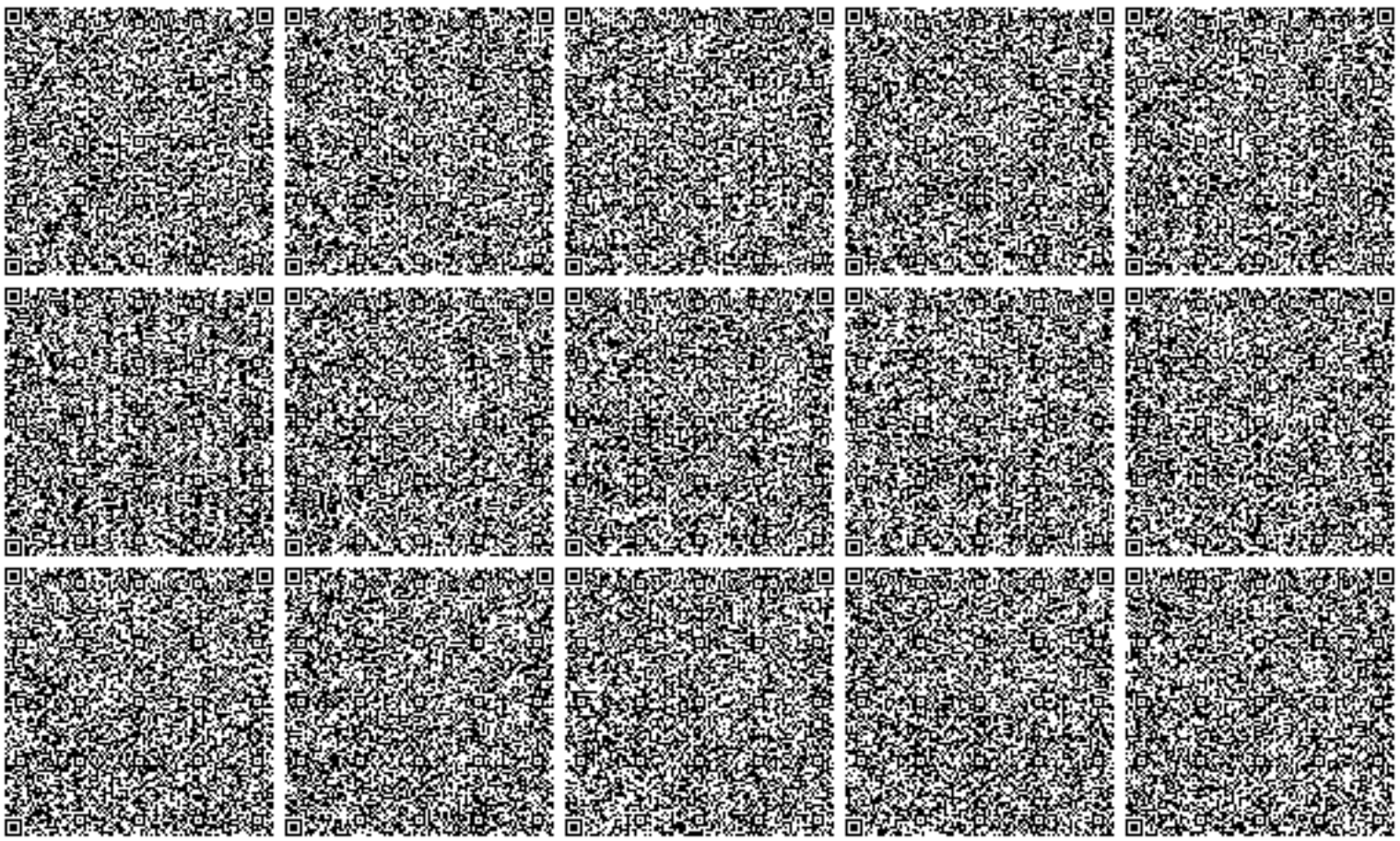
окружающей природной среды: - обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства; - применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов; - устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных 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 местах; - выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений. Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель. Технологический процесс газораспределение 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 ГРПШ 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. .

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Танекенов Б.С

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



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.