

KZ74RYS00228347

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 газоснабжение населенного пункта с. Ушжарма Балхашского района Алматинской области. Подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов и надземная прокладка стальных газопроводов. Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-03БМ-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 □ 110x12,3 - протяженностью-3478,0 м, □ 250x27,4 - протяженностью - 1093,0 м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб, и распределение газопровода низкого давления прокладывается под земно, из полиэтиленовых труб. Общая протяженность газопровода составляет 20,591 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. Ушжарма Балхашского 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 отношении проектно-сметной документации на рабочий проект « Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Ушжарма Балхашского 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 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 жизни-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 на с.Бура Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - $P=1,2$ МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пэ-250 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет - 342,7 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 $\square 110 \times 12,3$ - протяженностью-3478,0 м, $\square 250 \times 27,9$ протяженностью - 1093,0 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. условия за №99 от 16.08.2021 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 ПЭ 100 SDR11 $\square 63 \times 5,8$ - общей протяженностью 1255,0м 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 $P=0$.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Протяженность трубопроводов для низкого давления $P=0,003$ МПа Ушжарма: подземных ПЭ труб - 4672,0 м; надземных стальных - 57,0 м. по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 $\square 32 \times 3,0$ - 744,0 м; ПЭ 100 SDR 11 $\square 63 \times 5,8$ - 1526,0 м; ПЭ 100 SDR 11 $\square 90 \times 8,2$ - 1930,0 м; ПЭ 100 SDR 11 $\square 110 \times 10,0$ - 217,0 м; ПЭ 100 SDR 11 $\square 125 \times 11,4$ - 255,0 м; стальных: $\square 25 \times 2,5$ - 51,0 м; $\square 57 \times 3$ - 3,0 м; $\square 108 \times 4$ - 3,0 м Протяженность трубопроводов для среднего давления $P=0,3$ Мпа: подземных ПЭ - 1255,0 м; надземных стальных - 12,0 м. диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 $\square 63 \times 5,8$ - 1255,0 м; стальных: $\square 57 \times 3,0$ - 12,0 м; Протяженность трубопроводов для высокого давления $P=1,2$ Мпа: подземных ПЭ - 14571,0 м надземных стальных - 24,0 м. по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 9 $\square 110 \times 12,3$ - 3478,0 м; ПЭ 100 SDR 9 $\square 250 \times 27,9$ - 11093,0 м; стальных: $\square 57 \times 3,0$ - 6,0 м; $\square 89 \times 4$ - 6,0 м; $\square 219 \times 7$ - 12 м.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деутилизацию объекта) Общий срок продолжительности строительства объекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Ушжарма 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. Ушжарма (Подводящий газопровод). Протяженность – 14,595 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: $T_1=3,5 \times (100+(100 \times 0,3)):100=4,5$ мес. $(14,595-10):10 \times 100=46\%$ $46 \times 0,3=13,8\%$ $T_{норм.} = 4,5 \times (100+13,8):100=5$ мес. (Основное строительство). Сеть газификации среднего давления с. Ушжарма (Распред. газопровод). Протяженность – 1,267 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: $T_n=T_{min}+(T_{max}-T_{min}/P_{max}-P_{min}) \times (P_n-P_{min})$ $T_n=1+(1,5-1/3-1) \times (1,267-1) = 1$ мес. (Параллельное строительство). Сеть газификации низкого давления с. Ушжарма (Распред. газопровод). Протяженность – 4,729 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: $T_n=T_{min}+(T_{max}-T_{min}/P_{max}-P_{min}) \times (P_n-P_{min})$ $T_n=1,5+(3,5-1,5/10-3) \times (4,729-3) = 2$ мес. (Параллельное строительство). ГРПШ (3 шт) – 526,0 м³/час (СП РК 1.03-101-2013 Часть I. Г 1.4. Газовая промышленность пункт 4) 150 тыс. м³/час – 4 мес. $T_1 1 \times (100+(100 \times 0,3)):100=1,2$ мес. Уменьшение мощности составит: $(150-0,526)/150 \times 100=$

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 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 воды сети в объеме – 0,035139 тыс. м³/год. На период строительства на площадке количество сброс воды в объеме 0,028875 тыс. м³/год. Сброс осуществляется в биотуалет. На период строительства на площадке количество технической воды в объеме 0,006264 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 вырубке 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;

б) 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 14 источников загрязнения воздушного бассейна, из них 11 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 – 1,1299130153т/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 производится 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 непроизводственной сфере деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений. Временно хранятся в металлических контейнерах, расположенных на территории предприятия. Объем образования от ТБО – 0,2373 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 будут храниться в металлическом ящике. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору в объеме 0,00195 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 0,012 тонны. Жестяные банки из-под краски будут 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 – 0,0001 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 на рабочий проект Оценка воздействия на окружающую среду: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Ушжарма Балхашского района» ; 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. Ушжарма 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. Ушжарма 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. Ушжарма Балхашского района»; ГУ "Аппарат акимата, сельского округа Баканас от 20.11.2021г. по Рабочему проекту проект проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Ушжарма Балхашского района»; ТОО "Жетысу-ОблГаз" от 16.08.2021 года по Рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Ушжарма 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 промерзания 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 мест; - 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 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, 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):

Танекенов Б.С

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



