

KZ82RYS00241201

28.04.2022 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, АБЫЛКАСЫМОВ БАГЛАН АБЫЛХАНОВИЧ, -----, 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 Приложение 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 2 п. 10 пп. 10.1 (трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км). Общая протяженность трассы составляет – 28653м..

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 намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.;
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 намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района, Алматинской области ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Исследуемый участок трасса работ подводящего газопровода расположена на территории Балхашского района Алматинской области, от с. Ушжарма и внутри с. Акколь. В геоморфологическом отношении Район изысканий расположен в пределах долины р.Или. Поверхность участка относительно равная, с общим уклоном в северном направлении. Ныне это территория пустыни Сарыесик-Атырау. Географические координаты трассы газопровода с. Акколь точка подключения ·

44°57'21.34"C 75°53'3.96"B; точка 1 44°57'22.86"C 75°53'0.52"B точка 2 44°57'30.35"C 75°52'42.47"B точка 3 44°57'42.34"C 75°52'14.39"B точка 4 44°57'52.76"C 75°51'50.19"B точка 5 44°58'0.20"C 75°51'32.86"B точка 6 44°58'4.01"C 75°51'24.07"B точка 7 44°58'7.99"C 75°51'14.52"B точка 8 44°58'12.56"C 75°51'3.79"B точка 9 44°58'16.93"C 75°50'53.56"B точка 10 44°58'20.06"C 75°50'46.33"B точка 11 44°58'25.57"C 75°50'33.53"B точка 12 44°58'32.69"C 75°50'16.87"B точка 13 44°58'35.39"C 75°50'11.25"B точка 14 44°58'36.44"C 75°50'9.38"B точка 15 44°58'37.44"C 75°50'6.80"B точка 16 44°58'38.34"C 75°50'4.10"B точка 17 44°58'44.82"C 75°49'48.42"B точка 18 44°58'49.78"C 75°49'36.91"B точка 19 44°58'53.79"C 75°49'27.48"B точка 20 44°58'59.23"C 75°49'14.76"B точка 21 44°59'9.45"C 75°48'50.75"B точка 22 44°59'19.21"C 75°48'27.93"B точка 23 44°59'23.74"C 75°48'17.44"B точка 24 44°59'26.23"C 75°48'11.67"B точка 25 44°59'24.18"C 75°48'9.85"B точка 26 44°59'24.16"C 75°48'4.64"B точка 27 44°59'24.81"C 75°48'4.63"B точка 28 44°59'25.73"C 75°48'2.86"B точка 29 44°59'26.70"C 75°48'0.83"B точка 30 44°59'29.65"C 75°48'3.58"B точка 31 44°59'36.65"C 75°47'47.31"B точка 32 44°59'44.54"C 75°47'28.78"B точка 33 44°59'54.95"C 75°47'4.50"B точка 34 45°0'4.38"C 75°46'42.35"B точка 35 45°0'5.74"C 75°46'38.86"B точка 36 45°0'8.30"C 75°46'31.58"B точка 37 45°0'9.92"C 75°46'26.09"B точка 38 45°0'13.55"C 75°46'12.89"B точка 39 45°0'19.01"C 75°45'52.93"B точка 40 45°0'22.12"C 75°45'41.56"B точка 41 45°0'25.18"C 75°45'30.31"B то.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района, Алматинской области. Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - $P=1,2$ МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения $\varnothing 250$ 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 – 540,0 м³/час. Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-03БМ-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 $\square 250 \times 27,9$ - протяженностью-18353,0 м, $\square 110 \times 12,3$ протяженностью - 1437,0 м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа ГОСТ 31448-2012. 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-100 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом АОГВ. согласно Тех. условия за №100 от 16.08.2021 года выданных ТОО "Жетысу-ОблГаз" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0х7,0м учтенным в разделе АС-1шт. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 - общей протяженностью 1040,0м 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 $P=0,3$ МПа на низкое $P=0,003$ МПа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В данной части разработаны технологические решения по площадке: -Площадка ПГБ-03-БМ2У-1 с высокого на среднее давления-1шт. Площадка ГРПШ-07-2У-1 со среднего на низкое давления-4шт. предназначенные для редуцирования высокого давления PN0,6МПа на требуемое низкое давления PN 0.003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа шкафного типа производительностью 2000,0м³/час с входным давлением PN0,6МПа и выходным давлением 0,003 МПа. В данном разделе предусмотрена установка следующего оборудования: -ГРПШ-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 - с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 4шт ($P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа) с узлом учета расхода газа СГ16МТ-G100, с электронным корректором газа miniElcor, согласно Тех. условия за №100 от 16.08.2021 года выданных ТОО " Жетысу-ОблГаз", устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0х4,0м учтенным в разделе АС-3шт. ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,3МПа на требуемое низкого давления PN 0.003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых

заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа шкафного типа с входным давлением PN0,6МПа и выходным давлением 0,003МПа соответственно комплектной заводской поставки. В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудования: - ПГБ-03БМ-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал (апрель) 2023 г., с общей продолжительностью 7 месяцев. Начало эксплуатации – IV квартал (ноябрь) 2023 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году..

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 Согласно распоряжению акима Аккольского сельского округа, Балкашского района, Алматинской области № 510 от 30декабря 2021 года ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" на праве ограниченного целевого пользования земельными участками площадью 0,895 га для строительства газораспределительных сетей, расположенных в селе Аккол, Аккольского сельского округа (публичный сервитут), для строительства и обслуживания шкафных газорегуляторных пунктов площадью 0,0024 га и для строительства и обслуживания газорегуляторных пунктов площадью 0,0054 га предоставляется земельные участки с правом постоянного пользования ;

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 Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В пруды-накопители – не планируется. В посторонние канализационные системы: в период строительства – 78 м3/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается. Ближайшим поверхностным водным источником, расположенным к строительной площадке, является река Или протекающий на расстоянии 710м. При соблюдении проектных решений в период строительства воздействие на состояние подземных и поверхностных вод не прогнозируется.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору.;

объемов потребления воды На период строительства на хозяйственно-бытовые нужды предусматривается использование воды в объеме – 78 м3/период;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Предусматривается использование воды для питьевых нужд рабочих;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Воздействия на состояние недр в процессе реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

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 Подводящий газопровод протяженностью 19,84 км планируется провести на территории лесного фонда площадью 7,3 га. Намечаемой деятельностью планируется вырубка зеленых насаждений таких как: 1). Саксаул черный-18,768т/м ; 2) Гривенчук(Жыңғыл) – 9,1т/м; 3). Чингиль (шеңгел) – 2,4т/м. №

Государственное учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области», в соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан, для строительства газопроводов в селе Акколь Балхашского района Алматинской области, дает согласие на использование земельного участка для строительства газопроводов как несъемного из лесного фонда на следующих условиях: - соблюдение правил пожарной безопасности в лесах в соответствии с сезоном пожарной опасности на территории государственного лесного фонда. - соблюдение лесного и природоохранного законодательства при проведении капитального ремонта (От 28 марта 2022 года К письму № 26-02-20 / 342-И). На основании "нормативов возмещения потерь лесохозяйственного производства, вызванных изъятием лесных угодий для использования их в целях, не связанных с лесным хозяйством", утвержденных приказом исполняющего обязанности министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 25 февраля 2015 года № 18-02/132, рассчитывается размер ущерба, причиненного саксаульным, полевым и шенгельским лесам. Сумма ущерба, причиненного саксаульским, жынғылским, шенгельским лесам и сумма лесовосстановительных работ: 1077317,1 (один миллион семьдесят семь тысяч триста семнадцать тенге десять тиын) в то же время для лесовосстановительных работ требуется 84526,7 (восемьдесят четыре тысячи пятьсот двадцать шесть тенге семьдесят тиын) на 7,3 гектара;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений 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 Песок-6,14т; щебень-0,46т; разработка грунта-24346,66т; засыпка грунта-17401,86т; электроды УОНИ13/45-649кг; ацетилен-22,1155кг; пропан-бутан-3,7177кг; битум-2,838т; грунтовка ГФ-021 - 0,010467 т; грунтовка ГФ-0119 – 0,052632 т; грунтовка ФЛ-03К – 0,051858 т; уайт-спирит –0,00162 т; растворитель Р-4 - 0,0726 т; эмаль ХВ-124 – 0,0153 т; эмаль ПФ-115 –0,01045 т; олифа – 0,0002 т; эмаль ХВ-125 – 0,132526 т; краски – 0,01208 т; лак БТ-123 – 0,0052 т мастика – 0,01393 т.;;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) На период проведения строительства имеется 1 организованный и 7 неорганизованных источников выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства без учета автотранспорта составляет 1.54093975т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2)- 0.0111966, оксид азота (класс опасности 3)- 0.00181915т/год, оксид углерода (класс опасности 4)- 0.059217т/год, пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 1.304021т/год, серы диоксид(класс опасности 3)- 0.021332т/год, железа оксид (класс опасности 3)– 0.00694 т/год, марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.000597т/год, фториды плохо растворимые (класс опасности 2) – 0.00214т/год, фтористые газообразные соединения (класс опасности 2)– 0.000487т/год, пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.019954т/год, углерод (класс опасности 3) – 0.000907т/год, диметилбензол (класс опасности 3)– 0.03958т/год, метилбензол (класс опасности 3) - 0.04756 т/год, углеводороды C₁₂-C₁₉ (класс опасности 4)– 0.004172т/год, уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.01175т/год, хлорэтилен (класс опасности 1)– 0.000061т/год, бутилацетат (класс опасности 4) – 0.009206 т/год. На период эксплуатации имеется 5 организованный и 1 неорганизованный источник выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.00089665 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ,

предполагающихся к выбросу в атмосферу при эксплуатации, т/год: смесь углеводородов C1-C5 (класс опасности)- 0.00089665 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 В период строительно-монтажных работ и в период эксплуатации отсутствуют. .

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 Основными отходами, образующимися в период проведения работ, являются: - коммунальные отходы – 0,641т/год; огарки сварочных электродов – 0,009735т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,0227т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Прохождение государственной экологической экспертизы..

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 территории изысканий приводится по данным метеостанции, находящейся в с. Баканас. Данные по элементам климата взяты из СП РК 2.04-01-2017. Климат резко-континентальный. Основные параметры климата – большие суточные и годовые колебания температуры воздуха. Среднее количество осадков за ноябрь-март - 81мм; Среднее месячное атмосферное давление на высоте установки барометра за январь, гПа- 979,1; Средняя скорость за отопительный период, м/с - 1,3; Среднее число дней со скоростью >10м/с при отрицательной температуре воздуха -1; Грунтовые воды на изучаемой территории были вскрыты по всей трассе проектируемого газопровода. Зафиксирован уровень подземных вод на период изысканий сентябрь 2021г. на глубине от 0,9 до 3,7 м. Подробное описание глубины вскрытия грунтовых вод приведены в приложении - 3. Грунтовые воды по отношению к обычным портландцементом - неагрессивные, к сульфатостойким маркам цемента - неагрессивные. По содержанию хлоридов грунтовые воды неагрессивные к железобетонным конструкциям По содержанию сухого остатка грунты(0,183-0,25%) -незасолен. Тип засоления - сульфатный. Процентное содержание солей приведено в приложении - 5. По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO₄ 2-/ (547-336мг/кг) грунты от не агрессивных до слабоагрессивных к бетонам марки на портландцементе, неагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе и сульфатостойких цементах (приложение 5). По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl⁻/ (284-426мг/кг) грунты слабоагрессивные к бетонам на всех видах цемента(приложение 5). Нормативная глубина сезонного промерзания грунта для глина и суглинков - м - 126см., для супесь, песок мелкий и пылеватых грунтов-153 см В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха и поверхностных вод в РГП «Казгидромет» справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ .

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 Пыление при разработке и засыпке грунта. Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 7 месяцев), воздействие этих выбросов на окружающую среду будет временным и незначительным. Факторы положительного воздействия на занятость населения будут сильнее , чем отрицательного.

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. 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 4,0 м, обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна населенных пунктов. 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 цели 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 газораспределения исключает попадание природного газа.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). 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 Алматинской 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, сравнительно 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. (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

АБЫЛКАСЫМОВ БАГЛАН АБЫЛХАНОВИЧ

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



