

KZ54RYS00211344

09.02.2022 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:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства Жетысайского района", 160500, Республика Казахстан, Туркестанская область, Жетисайский район, г.Жетысай, улица М.Ауезова, строение № 12, 180840026819, АБИШЕВ МЫРЗАБЕК АБДИКАЛИКОВИЧ, 87262432021, zhetysai.jkh@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) Оценка воздействия на окружающую среду: «Строительство газопровода в н/п Акжайлау с/о Кызылкум Жетысайского района, Туркестанской области». Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления идущий в села Кызылкумского сельского округа Жетысайского района, далее распределение газопроводом низкого давления путем разветвления внутри села. 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 5274,0м.

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 газопровода в н /п Акжайлау с/о Кызылкум Жетысайского района, Туркестанской 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) На рабочий проект «Строительство газопровода в н/п Акжайлау с/о Кызылкум Жетысайского района, Туркестанской 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 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 н/п Акжайлау с/о Кызылкум Жетысайского района, Туркестанской 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. Исследуемый участок трассы газопровода проходит от подземного газопровода высокого давления, отвод на н/п Акжайык с/о Кызылкум. В геоморфологическом отношении участок работ расположен на аккумулятивно-денудационной горной части хребта северо-западный Каратау, сложен алюваиальными отложениями верхнечетвертичного возраста(аQIII). Рельеф участка слабонаклонный. Общий уклон поверхности с востока на запад.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Прокладка подводящего газопровода высокого и низкого давления осуществляется подземно. Общая протяженность газопровода составляет 5274,0м. Газорегуляторный пункт (ГРПШ-04-2У-1) - 1 шт. Общий расчетный расход газа, м³/час н/п Акжайлау – 161,9 м³/час. Протяженность трубопроводов для высокого давления н/п Акжайлау: подземных ПЭ – 1430,2 м; надземных стальных – 4,0 м. Протяженность трубопроводов для низкого давления н/п Акжайлау: подземных ПЭ – 3843,8 м; надземных стальных – 13,0 м. Общая численность работающих – 11 чел. Количество подключаемых жилых домов-68.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов и надземная прокладка стальных газопроводов. Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории. Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками. При входе в аул установлены ШГРП, установлены ШГРП-04-2У1. После врезки в существующий газопровод предусмотрена подземная установка шаровый крана. В конце трассы предусмотрена надземная установка отключающей устройства шаровый кран. Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется в стык и муфтами с закладными нагревателями. Для ГРПШ предусматривается отдельно-стоящий молниеотвод из труб стальных электросварных длиной 6,0м,.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая нормативная продолжительность строительства 3,5 мес. в том числе, подготовительный период – 1 мес. Начало строительства – III квартал (15 Июль) 2022 года. Окончание строительства – IV квартал (2 ноябрь) 2022 года.

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 Целевое назначение земельного участка под строительство газопровода для снабжения природным газом. Кадастровый номер земельного участка: 19-288-058-110. Право постоянного землепользования на земельный участок. Площадь земельного участка: 0,3410 га. Категория земель: Земли населенных пунктов. Ограничения в использовании и обременения земельного участка нет. Делимый земельный участок. Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок №6053.;

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

будет осуществляться от привозной воды в объеме – 0,02604 тыс. м³ /год. На период строительства на площадке сброс сточных вод будет осуществляться в биотуалет в объеме 0,02604 тыс. м³ /год с последующим вывозом со спец. организацией по договору;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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. Координаты Широта: 40°59'17" с.ш. Долгота: 68°16'48" в.д.;

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 Дикие животные, занесенные в Красную Книгу РК, отсутствуют;

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

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Дикие 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 15 источников загрязнения воздушного бассейна, которые выбрасывают 18 наименований загрязняющих веществ следующих ЗВ: Железо (II, III) оксиды Класс опасности 3, Выброс вещества (В/в) 0,000297г/с 0,00759т/год, Марганец и его соединения Класс опасности 2, В/в 0,00002556г/с, 0,000653т/год, Азота (IV) диоксид Класс опасности 2, В/в 0,001856689г/с, 0,021455619т/год, Азот (II) оксид Класс опасности 3, В/в 0,0002905583г/с, 0,0034870881т/год, Углерод Класс опасности 3, В/в 0,0001г/с, 0,0015т/год, Сера диоксид Класс опасности 3, В/в 0,0002г/с, 0,00225т/год, Углерод оксид Класс опасности 4, В/в 0,029675228г/с, 0,03644875т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор Класс опасности 2, В/в 0,00002083г/с, 0,000533т/год, Фториды неорганические плохо растворимые Класс опасности 2, Выброс вещества 0,0000917г/с, 0,002343т/год, Диметилбензол Класс опасности 3, В/в 0,00125г/с, 0,04458т/год, Бенз/а/пирен Класс опасности 1, В/в 0,00000000199г/с,

0,0000000275т/год, Формальдегид Класс опасности 2, В/в 0,00055г/с, 0,0075т/год, Уайт-спирит В/в 0,00278г/с, 0,05234т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на С Класс опасности 4 Выброс вещества 0,002891852г/с, 0,00156т/год, Взвешенные частицы Класс опасности 3 Выброс вещества 0,012664557г/с, 0,034491т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 Класс опасности 3 В/в 0,0000597 г/с, 0,00143т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Класс опасности 3 В/в 0,000175189г/с, 0,0017901544т/год. Пыль абразивная Класс опасности 3 В/в 0,002г/с, 0,000295т/год На период строительства общий объем выбросов ЗВ в атмосферу предполагается в размере – 0,220246639 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 непроизводственной сфере деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений. Временно хранятся в металлических контейнерах, расположенных на территории предприятия. Объем образования от ТБО – 0,237 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 хранятся в металлическом ящике. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору в объеме 0,036 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 0,007844152 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 – 0,0449 тонн. Строительный мусор – код 10 12 08 (неопасный). объём не образуется так как после раскопки закапывается обратно после проведения трубы. 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 Управление природных ресурсов Туркестанской области проект «Строительство газопровода в н/п Акжайлау с/о Кызылкум Жетысайского района, Туркестанской области» согласованы: КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жетысайского района ". Отдел Газоснабжение и Промышленной безопасности за № 01-1/124 от 29.07.2021г. по Рабочему проекту «Строительство газопровода в н/п Акжайлау с/о Кызылкум Жетысайского района, Туркестанской области»; КГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жетысайского района" от 22.07.2021г. по Рабочему проекту «Строительство газопровода в н/п Акжайлау с/о Кызылкум Жетысайского района, Туркестанской области»; КГУ "Отдел земельных отношений акимата Жетысайского района" от 22.07.2021г. по Рабочему проекту «Строительство газопровода в н/п Акжайлау с/о Кызылкум Жетысайского района, Туркестанской области»; ГУ "Отдел ЖКХ ПТ и АД акимата Жетысайского района от 22.07.2021г. по Рабочему проекту «Строительство газопровода в н/п Акжайлау с/о Кызылкум Жетысайского района, Туркестанской области»; ГУ "Аппарат акимата, с/о Кызылкум от 22.07.2021г. по Рабочему проекту «Строительство газопровода в н/п Акжайлау с/о Кызылкум Жетысайского района, Туркестанской области».

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 - 8,1 °С; - нормативное значение скоростного напора ветра - 0,77 кПа; - нормативное значение веса снегового покрова - 0,8 кПа. Инженерно-геологические условия: - грунты – супеси, гравийный грунт. уровень грунтовых вод не вскрыты - глубина промерзания супеси - 133 см, гравийного грунта – 162 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 оздоровления 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 предполагается.

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, условий строительства и воздействия на окружающую среду (учтенные 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):

Абишев М.А.

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

