

KZ64RYS00222610

09.03.2022 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 "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) Газоснабжение предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления идущий в с.Алимбетов Жетысайском районе, 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 и 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.. 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 17,114 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 Оценка воздействия на окружающую среду: «Строительство газопровода в н/п Алимбетов с/о Ералиев 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 Алимбетов с/о Ералиев Жетысайского 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. 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 «Строительство газопровода в н/п Алимбетов с/о Ералиев 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 Алимбетов. В геоморфологическом отношении участок работ расположен на аккумулятивно-денудационной горной части хребта северо-западный Каратау, сложен алюваияльными отложениями верхнечетвертичного возраста (аQIII). Рельеф участка слабонаклонный. .

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 17,114 км. Газоснабжение предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления идущий в с.Алимбетов Жетысайском районе.Общий расчетный расход газа, м³/час с. Алимбетов – 745,3 м³/час. Протяженность трубопроводов для высокого давления с. Алимбетов: подземных ПЭ – 3801,0 м; надземных стальных – 67,0 м. Протяженность трубопроводов для низкого давления с. Алимбетов: подземных ПЭ – 8472,0 м; надземных стальных – 4774,0 м. Общая численность работающих – 17 чел. Количество подключаемых жилых домов-109..

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. 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 утилизацию объекта). Общая нормативная продолжительность строительства 7 мес. в том числе, подготовительный период – 1 мес. Начало строительства – III квартал (1 Июль) 2022 года. Окончание строительства – I квартал (30 январь) 2023 года.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Целевое назначение земельного участка для реконструкции сети внутреннего газа. Кадастровый номер земельного участка: 19-288-058-211. Право постоянного землепользования на земельный участок. Площадь земельного участка: 0,1031 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 №4048.;

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 - 0,2149467025тыс. м³/год. На период строительства на площадке сброс сточных вод будет осуществляться в биотуалет в объеме 0,06545тыс. м³ /год с последующим вывозом со спец. организацией по договору. На период строительства на площадке

количество технической воды в объеме 0,1494967025 тыс. м³/год. (безвозвратное водопотребление).; 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°90'74" с.ш. Долгота: 68°29'421" 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; Пена монтажная для герметизации стыков; 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 20 наименований загрязняющих веществ следующих ЗВ: Железо (II, III) оксиды Класс опасности 3, Выброс вещества (В/в) 0,021826 г/с 0,004564 т/год, Марганец и его соединения Класс опасности 2, В/в 0,0005846 г/с, 0,0004659 т/год, Азота (IV) диоксид Класс опасности 2, В/в 0,883306 г/с ,0,024233 т/год, Азот (II) оксид Класс опасности 3, В/в 0,1435721 г/с, 0,0039057 т/год, Углерод Класс опасности 3, В/в 0,06289 г/с, 0,001832 т/год, Сера диоксид Класс опасности 3, В/в 0,12761 г/с, 0,00281 т/год, Углерод оксид Класс опасности 4, В/в 0,7659308 г/с, 0,0210659 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор Класс опасности 2, В/в 0,0000645 г/с, 0,0001003 т/год, Диметилбензол Класс опасности 3, В /в 0,637 г/с, 0,06556 т/год, Метилбензол Класс опасности 3, Выброс вещества 0,0628 г/с, 0,00316 т/год, Бенз/а/ пирен Класс опасности 1, В/в 0,000001357 г/с, 0,0000000344 т/год, Бутилацетат Класс опасности 4, В/в 0,01215 г/с, 0,000612 т/год, Формальдегид Класс опасности 2, В/в 0,014341667 г/с, 0,000371 т/год, Пропан-2-он Класс опасности 4 Выброс вещества 0,0263 г/с, 0,001326 т/год, Уксусная кислота Класс опасности 3, Выброс вещества 0,000009 г/с, 0,0000043 т/год, Уайт-спирит В/в 0,637 г/с, 0,052857 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C Класс опасности 4 Выброс вещества 0,34961 г/с, 0,009404 т/год, Взвешенные частицы Класс опасности 3

Выброс вещества 0.47663 г/с, 0.035996 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 Класс опасности 3 В/в0,1252 г/с, 0,872 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70 -20 Класс опасности 3 В/в0,0331593 г/с, 0,0678496 т/год. На период строительства общий объем выбросов ЗВ в атмосферу предполагается в размере – 1,1681167344 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, 3452 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, 00376 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 0,025 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, 0007 тонн. Строительный мусор – код 10 12 08 (неопасный). объем не образуется так как после раскопки закапывается обратно после проведения трубы..

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 Оценка воздействия на окружающую среду: «Строительство газопровода в н/п Алимбетов с/о Ералиев Жетысайского района, Туркестанской области». Рабочий проект «Строительство газопровода в н/п Алимбетов с/о Ералиев 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 «Строительство газопровода в н/п Алимбетов с/о Ералиев 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 Алимбетов с/о Ералиев Жетысайского района,Туркестанской области»; КГУ "Отдел земельных отношений акимата Жетысайского района" от 22.07.2021г. по Рабочему проекту «Строительство газопровода в н/п Алимбетов с/о Ералиев Жетысайского района,Туркестанской области»; ГУ "Отдел ЖКХ ПТ и АД акимата Жетысайского района от 22.07.2021г. по Рабочему проекту проекту «Строительство газопровода в н/п Алимбетов с/о Ералиев Жетысайского района,Туркестанской области»; ГУ "Аппарат акимата, с/о Ералиев от 22.07.2021г. по Рабочему проекту проекту «Строительство газопровода в н/п Алимбетов с/о Ералиев 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 - 25 °С; - Снеговая Нагрузка I района 0,8 кПа. - но - Ветровая Нагрузка IV района 0,77 кПа; Инженерно-геологические условия: - грунты - Суглинок песчаный, светло-коричневого цвета, среднесоленый, неслоистый, от полутвердой до мягкопластичной консистенции, вскрытой мощностью 2,8 м. - уровень грунтовых вод – до 3,0 м вскрыты на глубине 0,3 м. в выработках №1 и на глубинах 2,9м. в выработках №18; - глубина промерзания суглинка - 1,49 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 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 предполагаются..

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

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

