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

KZ13RYS00212858 10.02.2022 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 Абай с/о Ералиев Жетысайского района, Туркестанской области». Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления идущий в села с/о Ералиев Жетысайского района, далее распределение газопроводом низкого давления путем разветвления внутри села отвод на н/п Абай. Трасса газопровода низкого давления предусмотрена: подземной прокладкои полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100ГАЗ SDR11 Д110, Д90, Д63, Д32. Подземный газопровод прокладывается на глубине не менее 1,4м в футляре из ПЭ труб. 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 22968,5 км, соответственно..
- 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 Абай 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 Абай 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..

- 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 /п Абай 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. Проектируемый участок расположен с восточной стороны от с. Сейфуллин Жетисайского района Туркестанской области»..
- 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 22968,5 км. По радиусу действия ШГРП, с. Абай разделен на три квартала, для каждого квартала установлены ШГРП-13-2H-У1. Общий расчетный расход газа, м³/час с. Абай 966,1 м³/час. Протяженность трубопроводов для высокого давления с. Абай:подземных ПЭ 3002,0 м;надземных стальных 105,6 м. Протяженность трубопроводов для низкого давления с. Абай: подземных ПЭ 14782,4 м; надземных стальных 5078,5 м. Общая численность работающих 20 чел. Количество подключаемых жилых домов-386..
- 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-13-2H-У1. 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 7 мес. в том числе, подготовительный период 1 мес. Начало строительства III квартал (15 Июль) 2022 года. Окончание строительства IV квартал (31 декабрь) 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 для реконструкций сети внутреннего газа. Кадастровый номер земельного участка: 19-288-058-200. Право постоянного землепользования на земельный участок. Площадь земельного участка: 1,7170 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 №3983.;
- 2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоснабжение в период строительства на площадке будет осуществляться от привозной воды в объеме 0,13815 тыс. м3 /год. На период строительства на площадке сброс сточных вод будет осуществляться в биотуалет в объеме 0,13815 тыс. м3 /год с последующим вывозом со спец. организацией по договору. Вода техническая для технических нужд в период

строительства - 122,5348 тыс. м3/год.;

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. Координаты Широта: 40°56′36″ с.ш. Долгота: 68°17′16″ 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

иных источников приооретения ооъектов животного мира, их частеи, 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 9 источников загрязнения воздушного бассейна, которые выбрасывают 19 наименований загрязняющих веществ следующих 3B: Железо (II, III) оксиды Класс опасности 3,Выброс вещества (В/в) 0,0028г/с 0,00605т/год, Марганец и его соединения Класс опасности 2,В/в 0,000496г/с, 0,001071т/год, Азота (IV) диоксид Класс опасности 2, В/в 0,0237365518г/с, 0,0348346001т/год, Азот (II) оксид Класс опасности 3, В/в 0,00370610217г/с, 0,0055923725т/год, Углерод Класс опасности 3,В/в 0,0019г/с, 0,003т/год, Сера диоксид Класс опасности 3,В/в 0,0031г/с, 0,0045т/год, Углерод оксид Класс опасности 4.В/в 0.025563231г/с, 0.032095391т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор Класс опасности 2, В/в 0,0001147г/с, 0,0002477т/год, Диметилбензол Класс опасности 3, В/в 0,1913г/с, 0,044148т/год, Метилбензол Класс опасности 3, В/в 0,01177г/с, 0,00212т/год, Бенз /а/пирен Класс опасности 1,В/в 0,00000003611г/с, 0,000000055т/год, Бутилацетат Класс опасности 4,В/в 0,00895г/с, 0,00202т/год, Формальдегид Класс опасности 2, В/в 0,01г/с, 0,015т/год, Пропан-2-он Класс опасности 4 Выброс вещества 0.00895г/с, 0.002498т/год, Уайт-спирит В/в 0.25г/с, 0.080748 т/год, Алканы С

- 12-19 /в пересчете на С Класс опасности 4 Выброс вещества 0,000982844г/с, 0,00082т/год, Взвешенные вещества Класс опасности 3 Выброс вещества 0,145597531г/с, 0,0292144т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Класс опасности 3 В/в 0,391698г/с, 0,2186815т/год. Пыль абразивная В/в 0,002г/с, 0,0001152т/год. На период строительства общий объем выбросов 3В в атмосферу предполагается в размере -0,4827562186т/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..
- Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Твердо-бытовые отходы – код 20 03 99 (неопасный). Образуются в непроизводственной сфере деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений. Временно хранится в металлических контейнерах, расположенных на территории предприятия. Объем образования от ТБО – 1,202 тонн. ТБО временно хранятся в металлическом мусорном контейнере вместимостью 0,75 м 3 . Вывоз ТБО осуществляется специализированными организациями по договору на полигон ТБО. Огарки сварочных электродов - код 12 01 13(неопасный). На территории предприятия имеется сварочный участок, где проводятся сварочные работы. Огарки сварочных электродов будет хранятся в металлическом ящике. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору в объеме 0,00928824 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 0.00473062 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 специализированное предприятие по договору в объеме – 0,0327 тонн. Строительный мусор – код 10 12 08 (неопасный), объём не образуется так как после раскопки закапывается обратно после проведения трубы. Вывод: влияние будет низким..
- 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 для « Строительство газопровода в н/п Абай с/о Ералиев Жетысайского района, Туркестанской области». Жетысайского района Туркестанской области» согласованы: КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жетысайского района ". Отдел Газоснабжение Промышленной безопасности за № 01-1/124 от 29.07.2021г. по Рабочему проекту «Строительство газопровода в н/п Абай 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 Абай 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 Абай с/о Ералиев 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 Абай 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 Абай 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 - 8,1 °C; - но - 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 промерзание супеси - 133 см, гравийного грунта — 162 см. Сейсмичность района строительства - 6 баллов..

- Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрены предотвращение загрязнение почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми. Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность. Кроме того, для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы. Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0м. обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала. В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов. При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.
- 15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются..
- 16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды: обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства; применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов; устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств); завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова; оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов; использование специальных установок для подогрева воды, материалов; слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой местах; выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений. Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель. Технологический процесс газораспределение исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода..
- 17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В основу решения размещения трассы газопровода и площадок 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, Уриовый строидовьного в заявлении):

возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо): Абишев M.A.

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

