

KZ19RYS00456511

12.10.2023 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 области Жетісу", 040000, Республика Казахстан, область Жетісу, Талдыкорган Г.А., г.Талдыкорган, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691, БЕЙСБАЕВ АЗАМАТ КАНАЙБЕКОВИЧ, 87005851403, zhetysu.obl.zhkh@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) Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Суптай в Панфиловского района области Жетісу. Общая протяженность газопровода –11,796 км. Согласно Экокодексу, Приложению 1 (Раздел 2, п. 10, пп. 10.1) относится к трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 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 намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Суптай Панфиловского района области Жетісу 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. Суптай Панфиловского района области Жетісу ранее 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 Исследуемая трасса проектируемого газопровода расположена на территории с. Суптай Панфиловского района области Жетісу..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристики продукции Проектируемый газопровод низкого давления Р=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 □ 159х4,0мм, □ 108х3,5мм, □ 89х3,5мм, □ 57х3,5мм и ПЭ100 SDR11 □ 63х4; СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Общая протяженность трассы составляет – 11796 м. - высокое давление ГЗ, Р=

0,6МПа: СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011 ПЭ100 SDR 11 Ø315x28,6мм (L=1118м), Ø63x5,8мм (L=5м). - среднее давление Г2, Р=0,3МПа: Трубы стальные электросварные по ГОСТ 10704-91 □ 76x3,5 (L=892м), Ø57x3,5мм (L=541м). - низкое давление Г1, Р=0,005МПа: Трубы стальные электросварные по ГОСТ 10704-91 □ 159x4,0 мм (L=843м), □ 108x3,5мм (L=786м), □ 89x3,5мм (L=1229м) и □ 57x3,5мм (L=5789м). Трасса газопровод проходит: - Прокладка газопровода высокого давления (0,6МПа) осуществляется в подземном исполнении на глубине не менее 1,0 м до верха трубы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 Ø110x10,0мм. Для снижения давления до 0,3 МПа на конце проектируемого газопровода устанавливается ГРПШ-07-2ВУ1 (2 линии, на базе регулятора – РДНК-1000), с обогревом. - Прокладка газопровода среднего давления осуществляется в подземном исполнении на глубине не менее 1,0 м до верха трубы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 Ø90x8,2мм по СТ РК ГОСТ Р 5083 8-2011 и надземном исполнении из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 Ø89x3,5мм. Для снижения давления до 0,005МПа устанавливается ГРПШ-07-2ВУ1 (2 линии, на базе регулятора – РДНК-1000), с узлом учета газа и обогревом. - Проектируемый газопровод низкого давления Р=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 □ 159x4,0мм, □ 108x3,5мм, □ 89x3,5мм и □ 57x3,5мм. Строительство внутриквартальных сетей низкого давления предусмотрено от ГРПШ №1, ГРПШ №2 до отдельных потребителей. Высоту от уровня земли до низа трубы (или изоляции) газопровода, прокладываемого на опорах следует принимать в свету, не менее: - в непроезжей части территории, в местах прохода людей - 2,2 м; - в местах пересечения с автодорогами (от верха покрытия проезжей части) - 5 м; - в местах нерегулярного проезда автотранспорта (внутренние подъезды к домовладениям и т.д.) 5м. Расстояние между опорами (креплениями) газопроводов следует принимать на основе расчетов при определении прочности и устойчивости газопроводов. При надземной прокладке газопровода следует предусматривать водонепроницаемые экраны под основанием фундаментов опор, засыпку пазух фундамента не дренирующим грунтом и устройство отмостки. Надземные трубопроводы газа покрываются опознавательной окраской (антикоррозийным покрытием), желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи (ГОСТ 14202-69). Согласно СП РК 4.03-101-2013 п. 5.1.5 продольные профили проектируемого надземного газопровода низкого давления не составлены, так как местность со спокойным рельефом и однородными грунтовыми условиями. Проект выполнен в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», а также инженерных изысканий выполненных ТОО «ГАЗСЕРВИС ИК» в 2019г.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Точка подключения согласно техническим условиям предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления (Р=1,2МПа) □ 530мм от АГРС Жаркент до СЭЗ Хоргос на 24км. Подводящий газопровод на с. Суптай берёт свое начало от проектируемого подводящего газопровода высокого давления ГЗ (0,6МПа) на с. Надек. В точке подключения и перед проектируемым ГРПШ, предусмотрена установка отключающих устройств, задвижек, Ду100 марки 30с41нж в ограждении из сетки рабицы высотой 1,6м. Теплотворная способность природного газа Q_p=7600,0 Ккал/м³. Часовой расход газа с . Суптай - 587м³/час. Общая протяженность трассы проектируемого газопровода низкого давления составляет - 7749м. Диаметр газопровода □ 57x3,5мм, Диаметр опоры □ 76x3,5мм Расстояние между опор 5м; Диаметр газопровода □ 89x3,5мм, Диаметр опоры □ 89x3,5мм Расстояние между опор-6м; Диаметр газопровода □ 108x3,5мм, Диаметр опоры □ 89x3,5мм Расстояние между опор-6м; Диаметр газопровода □ 159x4,0мм, Диаметр опоры □ 108x3,5мм Расстояние между опор-7м..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал 2024 г., с общей продолжительностью 6 месяца. 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 земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь земельного участка – 3,2683га.;

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 посторонние канализационные системы: в период строительства – 117 м³/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается.;

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 – 117 м³/период; Сточные воды в период эксплуатации отводятся в существующий септик с последующим вывозом по договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Объемов потребления воды из поверхностных водных источников водопотребление отсутствует. Предусматривается использование воды для питьевых нужд рабочих.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Намечаемой деятельностью не планируется осуществлять операции по недропользованию. 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. Возможное воздействие на растительный мир при строительстве проектируемых сооружений может быть следующих видов: • Механическое воздействие; • Химическое воздействие. Механическое воздействие на флору будет выражаться в прямом уничтожении растительности, а также уменьшении площади ее распространения во время строительных работ (движение автотранспорта). Химическое воздействие. Химическое воздействие выражается в воздействии вредных выбросов на флору, которое происходит как путем прямого воздействия на растительность, так и путем косвенного воздействия (миграция загрязнителей в почву). Химическое воздействие обусловлено следующими причинами: • работа специальной и автотранспортной техники; • несанкционированное размещение отходов. Вредные последствия возникают и от транспортных выбросов (отработавшие газы, пылевидные выбросы). Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 6 месяца), воздействие этих выбросов на растительность будет временным и незначительным. После завершения строительных работ воздействие на растительный покров прекратится. Таким образом, воздействие на растительный мир определяется как воздействие низкой значимости.;

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. При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. При работе, животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Для намечаемой деятельности необходимо электричество. Полигон ТБО существующий,

освещение электричеством имеется. щебень-56,264 т; битум-0,30822 т; разработка грунта-10042,2 т; засыпка грунта-9880,27 т; электроды-0,68821 т; пропан-бутан-31,892 т; эмаль ПФ-115 – 0,63789 т; растворитель Р-4 – 0,03322т; уайт-спирит – 0,1000 т; грунтовка ГФ-021 – 0,00001 т; известь- 0,20512т; мастика битумная – 70, 716; лак битумный- 0,039096; грунтовка Р51693-2003 – 0,61170; эмаль ХС-720- 0,0032; кислород- 0,14407; вода техническая – 62,748; припой- 0,00002; ксилол нефтяной марки – 0,09921. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью В ходе реализации намечаемой деятельности риски истощения природных ресурсов практически 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) Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: 0.74996576. пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 0.211085т/год; железа оксид (класс опасности 3)– 0.0103т/год; марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.00119т/год; диметилбензол (класс опасности 3)– 0.2568639532т/год; 2этокситанол-0.0004906592т/год; уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.2361560004т/год; метилбензол (класс опасности 3)– 0.0206796032 т/год; бутилацетат (класс опасности 4)– 0.0039864т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.009214144т/год. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 1,737182002 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при эксплуатации: метан- 1,73718 т/год; изобутан- 0,00000000000004 т/год; пентан- 0,00000000000004 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 Сбросы загрязняющих веществ не производятся..

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 Все виды отходов, образующихся в процессе строительства газопровода, собираются и утилизируются на территории предприятия, производящего строительство. Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - коммунальные отходы – 0,975(код 20 03 01) т/год; огарки сварочных электродов – 0,01032315(код 12 01 13) т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 6,057101 (код 15 01 10)т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение в соответствии с категорией намечаемой деятельности (разрешение на воздействие или декларация о воздействии на окружающую среду)..

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) Источник природного газа согласно технического условия ТУ №21 от 27.03.2023г. выданным ТОО «APL Construction». Точка подключения от существующего подземного газопровода высокого давления Г4 (1,2МПа) от АГРС «Жаркент» до СЭЗ Хоргос на 24км. Диаметр газопровода в точке подключения – 530мм. Подводящий газопровод на с. Суптай берёт свое начало от проектируемого подводящего газопровода высокого давления Г3 (0,6МПа) на с. Надек. Наиболее крупные озеро —Иссык-Куль, Алаколь, Балхаш. В предели части района входит Капшагайское водохранилище..

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. Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 6 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 предполагается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусматривается следующий ряд технических и организационных мероприятий, включающих своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования и трубопроводов. С целью максимального сокращения вредных выбросов в атмосферу в качестве противоаварийных проектом предусматриваются следующие мероприятия: - прокладка большей части газопровода подземная, - Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): контроль качества сварных стыков газопровода ультразвуковым и радиографическими методами; - технологические процессы, связанные со снижением давления газа и подачей его потребителям, предусмотрены в герметичных аппаратах, не имеющих свободного выброса в атмосферу; - после монтажа газопровод подвергается пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность; - Реализация указанных мероприятий повышает надежность работы оборудования, сводит до минимума возможный ущерб сельскохозяйственным угодьям, водному и воздушным бассейнам..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Суптай Панфиловского района области Жетісу. Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате. Возможных альтернатив (описание целей, вариантов и сведений о деятельности не приводится) .

- 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):

Бейсбаев Азамат

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



