

KZ15RYS00638652

22.05.2024 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:

Коммунальное государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района», 120300, Республика Казахстан, Кызылординская область, Жанакорганский район, Жанакорганский с.о., с.Жанакорган, улица Манап Кокенов, здание № 44, 050240009435, САПАРБАЕВ КАЙРАТ АБДРАХМАНОВИЧ, +77243522074, zhana-zhol@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 высокого давления к 5-ти населенным пунктам (Енбек, Сунаката, Кожамберды, Такыркол, Екпинди) Жанакорганского района Кызылординской области. Общая протяженность газопровода – 7,733км. Согласно Приложению 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)..

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 высокого давления к 5-ти населенным пунктам (Енбек, Сунаката, Кожамберды, Такыркол, Екпинди) Жанакорганского района Кызылординской области ранее не было проведено 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 высокого давления к 5-ти населенным пунктам (Енбек, Сунаката, Кожамберды, Такыркол, Екпинди) Жанакорганского района Кызылординской 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 Населенные пункты Енбек, Сунаката, Кожамберды,

Такыркол, Екпинди Жанакорганского района Кызылординской области. Географические координаты: 44.137759, 66.969335 44.133803, 66.946847 44.088412, 66.930883 44.063290, 67.030275 44.059329, 67.066152.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода высокого давления к 5-ти населенным пунктам (Енбек, Сунаката, Кожамберды, Такыркол, Екпинди) Жанакорганского района Кызылординской области. Газорегуляторный пункт (ГРПШ-13-2В-У1) - 5 шт. Общий расчетный расход газа, м³/час 5-н/п – 3775,0 м³/час. Протяженность трубопроводов для высокого давления н/п Сунаката: - подземных ПЭ – 304,0 м; - надземных стальных – 2,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 125x11,4 – 304,0 м; - стальных: □ 108x4 – 2,0 м; Протяженность трубопроводов для высокого давления н/п Енбек: - подземных ПЭ – 2046,0 м; - надземных стальных – 2,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 63x5,8 – 4,0 м; □ 90x8,2 – 221,0 м; □ 125x11,4 – 1821,0 м; - стальных: □ 76x3 – 2,0 м; Протяженность трубопроводов для высокого давления н/п Екпинди: - подземных ПЭ – 4770,0 м; - надземных стальных – 2,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 110x10 – 4770,0 м; - стальных: □ 89x3,5 – 2,0 м; Протяженность трубопроводов для высокого давления н/п Кожамберды: - подземных ПЭ – 173,0 м; - надземных стальных – 2,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 90x8,2 – 173,0 м; - стальных: □ 76x3,5 – 2,0 м; Протяженности трубопроводов для высокого давления н/п Такыркол: - подземных ПЭ – 430,0 м; - надземных стальных – 2,0 м. - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 125x11,4 – 430,0 м; - стальных: □ 108x4 – 2,0 м; Общая численность работающих – 13 чел..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода высокого давления к 5-ти населенным пунктам (Енбек, Сунаката, Кожамберды, Такыркол, Екпинди) Жанакорганского района Кызылординской области. Газоснабжение предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления, отвод на 5-н.п.. Точка подключения - подземный газопровод в точке т. "А". Давление в точке подключения - до P=0,45 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - ПЭ Ду225мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Q_н = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ = 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по объекту составляет -3775,0м³/час. Уровень ответственности объекта - II (нормального) технически сложный уровня ответственности (объекты газораспределительных систем давлением от 0,3 МПа до 1,2 МПа). Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода высокого давления 5-н.п. Жанакорганского района Кызылординской области. По каждой 5-н.п. установлены ГРПШ-13-2В-У1 редукторами РДГ-50В с счетчиками газа СТГГ100 ДН50 и СТГГ160 ДН80 и с электрокорректором-5шт. для редуцирования давления газа с высокого PN 0,6 МПа на среднее PN 0,3 МПа. Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземными по опорам - из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Надземные газопроводы после монтажа и испытания на плотность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета. При пересечении автомобильных дорог, подземные газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности III квартал 2024г., с общей продолжительностью 4 месяца. Начало эксплуатации – IV квартал 2024 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 Географические координаты: 44.137759, 66.969335 44.133803, 66.946847 44.088412, 66.930883 44.063290, 67.030275 44.059329, 67.066152;

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. 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 – 39 м³/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается. Ближайшим поверхностным водным источником, расположенным к строительной площадке, является Шиелійский канал протекающий на расстоянии 2,5 км. При соблюдении проектных решений в период строительства воздействие на состояние подземных и поверхностных вод не прогнозируется. Грунтовые воды на исследованной территории в период изысканий вскрыты на глубине 1,85-3,75 м. Предполагаемый максимально уровень грунтовых вод по архивным данным будут находиться ниже 1,75 м от поверхности земли.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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 – 39 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 Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – отсутствует. Количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации – нет.;

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 реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром 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-76,74т; щебень-11,67т; ПГС-53,02т; электроды марки УОНИ-13/45 – 38,65кг; электроды марки АНО-6 – 8,8 кг; электроды марки АНО-4 – 22,51 кг; пропан-бутан-250,562кг; битум-0,31899т; грунтовка ГФ-021 -0,01475т; растворитель Р-4 - 0,0019т; уайт-спирит -0,00133 т; эмаль ХВ-124 – 0,00275 т; эмаль ПФ-115 -0,02797т; разработка грунта – 14297,2 м³; засыпка грунта – 11823,3 м³.;

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 6 неорганизованных источников выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства без учета автотранспорта составляет 0.86518080865т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2)- 0.003146124т/год, оксид азота (класс опасности 3)- 0.00051113265т/год, оксид углерода (класс опасности 4)- 0.000984045т/год, пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 0.8355233391 т/год, серы диоксид(класс опасности 3)- 0.000199т/год, железа оксид (класс опасности 3)– 0.0008989868т/год, марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.0000881486т/год, пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.00068705т/год, углерод (класс опасности 3) – 0.000008т/год, диметилбензол (класс опасности 3)– 0.01293075 т/год, метилбензол (класс опасности 3) - 0.00163835т/год, углеводороды C₁₂-C₁₉ (класс опасности 4)– 0.000469т/год, уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.00762325т/год, Фтористые газообразные соединения (класс опасности 2) – 0.0000289875т/год; Фториды неорганические (класс опасности 2) – 0.000127545т/год; бутилацетат (класс опасности 4) – 0.0003171т/год. На период эксплуатации имеется 5 организованный и 1 неорганизованный источник выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.07534575т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при эксплуатации, т/год: смесь углеводородов C₁-C₅ (класс опасности)- 0.07534575т/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 – 0,32т/год; огарки сварочных электродов – 0,001 т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,005 т/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) В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха и поверхностных вод в РГП «Казгидромет» справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и водных объектах не представлена. После завершения строительных работ воздействие на компоненты окружающей среды прекратится. Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками. Рельеф ровный, спланированный с незначительным уклоном на север. По участку абсолютная отметка поверхности изменяются от от 254,65 до 254,55 м. Горизонтальная и вертикальная привязки осуществляются от базисной линии, ГРПШ№1 проведенной между уг. мет. забора с отметкой уг1.102,10 и уг 2 с отметкой 102,13 и ГРПШ№2 проведенной между опорами ЛЭП, столб 1 с отметкой 103,52 и столб 2 с отметкой 103,93 и ГРПШ№3 проведенной между уг. ж/б моста с отметкой уг1.103,37 и уг 2 с отметкой 103,36 и ГРПШ№4 проведенной между опорами ЛЭП, столб 1 с отметкой 107,02 и столб 2 с отметкой 106,05 и ГРПШ№5 проведенной между опорами ЛЭП, столб 1 с отметкой 108,86 и дорожный знак 2 с отметкой 108,23. Грунтовые воды на исследованной территории в период изысканий вскрыты на глубине 1,85-3,75 м. Предполагаемый максимально уровень грунтовых вод по архивным данным будут находиться ниже 1,75 м от поверхности земли. Степень засоленности грунтов легкорастворимыми солями (D_{sal},%) при

содержанию сухого остатка равного 0,695-1,558-слабо - и средnezасолённые. Тип засоления - сульфатный и хлоридно-сульфатный. По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO₂- равного 3410,0-5180,0мг/кг, грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе; слабо- и среднеагрессивные к шлакопортландцементу, неагрессивные к сульфатостойким видам цемента на бетоны марок по водонепроницаемости W4 - W6. По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl⁻, равных 390,0-5396,0мг/кг, грунты слабо- и сильноагрессивные на арматуру железобетонных конструкций для бетонов марок по водонепроницаемости W4 - W6. Нормативная глубина сезонного промерзания грунта для песка пылеватого - 133см., для суглинка-109см..

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 Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух и почвенный покров в период строительства оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – кратковременное воздействие, связанное с продолжительностью строительства. Негативное воздействие на поверхностные и подземные воды, растительный и животный мир в период строительства не предполагается Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, водные ресурсы, почвенный покров, растительный и животный мир в период эксплуатации также не предполагаются..

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 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 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) 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. 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.

- 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):

САПАРБАЕВ КАЙРАТ АБДРАХМАНОВИЧ

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

