

KZ05RYS00522432

10.01.2024 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:

Государственное учреждение "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района Бәйтерек", 090600, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, район Бәйтерек, Переметнинский с.о., с. Переметное, улица Гагарина, здание № 137, 101140012069, ДЖУМАБЕКОВ АРМАН АМАНГАЛИЕВИЧ, 87113023379, zelenovstroy@yandex.kz

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 строительство подводного газопровода к с. Забродино района Бәйтерек ЗКО. Общая протяженность газопровода – 28,812 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. Согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» Глава 2, п.12, пп.4 объект относится к III категории, оказывающий незначительное негативное воздействие на окружающую среду..

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 подводного газопровода к с. Забродино района Бәйтерек ЗКО 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 подводного газопровода к с. Забродино района Бәйтерек ЗКО 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 Участок работ расположен от газопровода высокого давления к с. Озерное до с.Забродино района Бәйтерек Западно-Казахстанской области. Расстояние до жилой зоны около 285-290 м. Расстояние до водного объекта водохранилище Степное около 8,95 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции " Строительство подводящего газопровода к с.Забродино района Байтерек ЗКО" предусматривается строительство подземного газопровода высокого и среднего давления. Точка врезки - существующий подземный газопровод высокого давления \square 110мм (II категории) к с.Озерное. Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод высокого давления (0,3 до 0,6 МПа) II категории диаметром 110 мм. В точке врезки предусмотрено отключающее устройство задвижка \square 100 типа 30с41нж. Рабочий проект по газификации земельных участков в с.Забродино предусматривается строительство подводящего газопровода высокого (0,3 до 0,6 МПа) давления II категории, среднего (до 0,3 МПа) давления. Надземный газопровод предусмотрен из стальных прямошовных электросварных труб \square 108x3,5 по ГОСТ 10704-91. Для снижения давления газа с высокого (до 0,6 МПа) до среднего (до 0,3 МПа) предусматривается установка головного шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-03БМ-2У1-С на базе регулятора РДСК-50 БМ. Для защиты стального надземного газопровода от коррозии предусматривается его окраска синтетической эмалью ПФ-115 по грунтовке ГФ-021. На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи. Газорегуляторные пункты ограждаются и заземляются. Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб марки ПЭ-100 газ SDR11 \square 110x10,0 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. При пересечении с проезжей частью автомобильных дорог и существующими подземными инженерными коммуникациями проектируемый трубопровод закладываются футляр из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001 с установкой контрольной трубки в ковре и опознавательных знаков. Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается: -укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода; -путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб. Вдоль сигнальной ленты по всей длине трассы проложить провода-спутник с выходом концов его на поверхность вблизи опознавательного знака. Вывод провода-спутника над поверхностью земли предусматривается в точках расстоянии не более 4,0км друг от друга. Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому газорегуляторному пункту. Для снижения к жилым домам давления газа со среднего на низкое устанавливаются понижающие газорегуляторные пункты ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб марки ПЭ-100 газ SDR11 \square 50x4,6, \square 40x3,7 и \square 32x3,0 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Согласно МСН 4.03-01-2003 п.10.4 контроль физическими методами, 10.4.1 Контроль физическими методами и подлежат стыки законченных сваркой участков стальных трубопроводов. Контроль стыков стальных трубопроводов проводят радиографическим методом по ГОСТ 7512 и ультразвуковым по - ГОСТ 14782. Стыки полиэтиленовых трубопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782. Число стыков, подлежащих контролю, % от общего числа стыков, сваренных не объекте сварщиком с использованием сварочной техники со средней степенью автоматизации - 50%, но не менее одного стыка. После окончания строительства наружный газопровод подвергается испытанию на прочность и герметичность. Перед испытанием необходимо произвести продувку трубопровода с целью очистки внутренней полости. Испытание газопровода производится пневматическим способом, то есть испытание газопровода на герметичность и прочность проводится с помощью сжатого воздуха. Обеспечение строительства сжатым воздухом предусматривается от передвижных компрессорных установок. Нормы испытания газопровода: -низкого давления до 0,005 включ. на прочность и герметичность согласно СН РК 4.03.01-2011, составляет испытательные давления для полиэтиленовых труб 0,3 МПа (3,0 кг/см²), с продолжительностью испытания 24 часа, для надземного стальных труб - 1ч. -среднего давления св. 0,005 до 0,3 включ. на прочность и герметичность согласно СН РК 4.03.01-2011, составляет испытательные давления для полиэтиленовых труб 0,6 МПа (6,0 кг/см²), с продолжительностью испытания 24 часа, испытательные давления для надземного стальных труб 0,45 МПа (4,5 кг/см²), с продолжительностью испытания 1 ч. -высокого давления св. 0,3 до 0,6 включ. на прочность и герметичность согласно СН РК 4.03.01-2011, составляет испытательные давления для полиэтиленовых труб 0,75 МПа (7,5 кг/см²), с продолжительностью испытания 24 часа, испытательные давления для надземного стальных труб 0,75 МПа (7,5 кг/см²), с продолжительностью испытания 1 ч. Нормы испытания ГРПШ -до 0,005 включ. испытательные давления 0,3 МПа (3,0кг/см²),с продолжительностью испытания 12 ч. -св. 0,005 до 0,3 включ. испытательные давления 0,45 (4,5 кг/см²), с продолжительностью испытания 12 ч. -св. 0,3 до 0,6 включ. испытательные давления 0,75 (7,5 кг/см²), с продолжительностью испытания 12 ч. Укладка полиэтиленовых труб:Перед укладкой полиэтиленовых труб в траншею должна предусматриваться

постель из песка толщиной не менее 10 см. При засыпке трубопроводов над верхом трубы обязательно устройство защитного слоя из песчаного грунта не менее 30 см, не содержащего твердых включений (щебня, камней, кирпичей и т.д.). Подбивка грунтом трубопровода производится ручным не механизированным инструментом. Уплотнение грунта в пазухах между стенкой траншеи и трубой, а также всего защитного слоя следует производить ручной механической трамбовкой. Монтаж трубопроводов осуществляется с использованием крана на гусеничном ходу грузоподъемностью 16 т с подготовкой необходимых узлов, деталей трубопроводов на заводе и последующей по объектной комплектацией. ПВХ трубы и отводы перед их укладкой должны особенно тщательно осматриваться. Трубы, отводы с повреждениями (трещины, надрезы и др.) и овальностью более 0,01 наружного диаметра следует браковать. Резиновые кольца с надрезами и другими дефектами, установленными визуальными при растяжении колец вручную, также бракуются. Трубы поставляют на строительную площадку в пакетах, пачках и контейнерах автомобильным транспортом. Отводы поставляют в контейнере. Пакеты и контейнеры разгружают с помощью крана и устанавливают набровку траншеи вне призмы обрушения грунта в объеме, определяемом сменной выработкой. Монтаж трубопроводов из ПВХ осуществляется, как правило, на дне траншеи.

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 5 месяцев. Предполагаемый срок начала эксплуатации – конец III квартал 2024 года. Постутилизация объекта не требуется..

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 Участок работ расположен от газопровода высокого давления к с. Озерное до с.Забродино района Байтерек Западно-Казахстанской области.;

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 Для питьевых нужд рабочего персонала используется бутилированная вода. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых и технических нужд привозное.. На участке работ предусмотрены биотуалеты. Объект не входит в водоохранную зону. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее, качество необходимой воды – непитьевая;

объемов потребления воды На период строительства используется привозная питьевая вода в объеме – 22, 77382 м3, привозная техническая вода – 181,31503 м3, что предусмотрены сметой на рабочий проект. Объем водоотведения составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 22,77382 м3, на производственные нужды – 181,31503 м3, безвозвратное водопользование. Сброс хозяйственно-бытовых стоков предусматривается в специальные емкости (септики) с последующим вывозом по договору специализированными организациями.;

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 Для осуществления намечаемой деятельности не требуется вырубка или перенос зеленых насаждений.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром 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 Потребность на электроэнергию на период строительства для целей строительного производства предполагается использовать дизельный генератора компании FG Wilson. Обеспечение строительства сжатым воздухом предусматривается от передвижных компрессорных установок. Доставка воды производится автотранспортом. Разработка грунта – 21300,09 м.куб, засыпка грунта-20400,5 м.куб, известь – 0,00608 тонн, щебень-2,59494 м.куб,мастика битумная- 0,2788896 тонн,битум-0,51479тонн, лак битумный – 0,00757346 тонн, грунтовка ГФ-021 – 0,00334 тонн,грунтовка ФЛ-03К-0,00109 тонн, эмаль ПФ -115 – 0,0111 тонн,растворитель Р4 – 0,0029 тонн,электроды- 0,028689 тонн,кислосл нефтяной марки – 0,00071 тонн,уайт-спирит-0,00066 тонн,кислород-0,009457 тонн,пропан-бутан-0,05097583 тонн.Все сырье Казахстанского производство.;

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) Основными загрязняющими веществами в период строительства будут являться: 0123 Железо оксид (около 0,000083 г/с , 0,000429 т/год, к/о - 3), 0143 Марганец и его соединения (около 0,00001 г/с, 0,00005 т/год, к/о - 2), 0301 Азот диоксид (около 0,028558 г/с, 0,047173 т/год , к/о -2), 0304 Азот оксид (около 0,0368 г/с, 0,06006 т/год , к/о -3), 0328 Углерод (сажа) (около 0,00472 г/с, 0,0077 т/год , к/о -3), 0330 Сера диоксид (около 0,00944 г/с, 0,0154 т/год , к/о -3), 0334 Углерод оксид (около 0,0236 г/с, 0,0385 т/год , к/о -4), 0616 Диметилбензол (около 0,00281267г/с, 0,008945 т/год, к/о -3), 0621 Метилбензол (около 0,000861 г/с , 0,001798 т/год, к/о-3), 1210 Бутилацетат (около 0,000167 г/с, 0,000348 т/год, к/о - 4), 1301 Проп-2-ен-1-аль (около 0,001133 г/с,0,001848 т/год, к/о - 2), 1325 Формальдегид (около 0,001133 г/с,0,001848 т/год, к/о - 2), 1401 Ацетон (около 0,000361 г/с, 0,000754 т/год, к/о- 4), 2752 Уайт спирит (около 0,00100687 г/с, 0,003491 т/год), 2754 Алканы C12-19 (около 0,013496 г/с, 0,01926 т/год, к/о -4), 2908 Пыль неорганическая (около 0,0063381 г/с, 1,0745403 т/год,к/о -3).Общий выброс на период строительство составляет около 0,13051964 г /с, 1,2821443 т/год. Основными загрязняющими веществами в период эксплуатации будут являться : 0405 Пентан (около 0,00001 г/с, 0,000315 т/год,к/о -4), 0410 Метан (около 0,04876 г/с, 1,537695 т/год),0412 Изобутан (около 0,00001 г/с, 0,000315 т/год,к/о -4). Общий выброс на период эксплуатации составляет около 0,04878 г/с, 1,538325 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 Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - твердо-бытовые отходы – 0,46875

(код 20 03 01 неопасный) т/год; огарки сварочных электродов – 0,000430 (код 12 01 13 неопасный) т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,0029212038 (код 15 01 10 неопасный)т/год; промасленная ветошь - 0,00007366 (код 15 02 02* опасный)т/год . Бытовые отходы накапливаются в контейнерах; по мере накопления вывозятся с территории по договору со сторонними организациями .Огарки сварочных электродов представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования.Размещаются в контейнерах на водонепроницаемой поверхности, передаются спец. предприятиям по договору. Пустая тара из-под лакокрасочных материалов сдается специализированным предприятиям с целью дальнейшей утилизации. Обтирочные материалы утратившие потребительские свойства по мере накопления передаются специализированным предприятиям с целью дальнейшей утилизации. Все виды отходов размещаются на территории строительной площадке временно, на срок не более 6 месяцев. Хранение отходов организовано с соблюдением несмешивания разных видов отходов. Все отходы передаются по договору сторонним организациям..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности.Заключение государственной экологической экспертизы для объектов 3 категории..

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) Стационарных постов РГП «Казгидромет» в районе намечаемой деятельности – нет. В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Западно-Казахстанская область, район Байтерек, с.Забродино выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным. Экологическое состояние атмосферного воздуха на рассматриваемой территории предварительно оценивается как допустимое. В районе размещения проектируемых объектов отсутствуют крупные промышленные предприятия. На рассматриваемой территории, где планируется осуществление намечаемой деятельности, отсутствуют объекты, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты. Экологическое состояние почвогрунтов рассматриваемого района оценивается как допустимое. В непосредственной близости от рассматриваемого объекта исторических памятников, охраняемых объектов, археологических ценностей, а также особо охраняемых и ценных природных комплексов: (заповедники, заказники, памятники природы) нет. Растения и животные, занесенные в Красную Книгу, на территории отсутствуют..

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 Территория исследования по карте климатического районирования для строительства расположена в зоне сухих степей – климатический район ШВ.При проведении строительных работ и в период эксплуатации влияние на поверхностные и подземные воды исключено. Строительство подводящего газопровода к с. Забродино района Байтерек ЗКО не окажет негативное воздействия на водные ресурсы, на недра и растительный мир Западно-Казахстанской области. По окончании строительства проводится работы по очистке стройплощадок от строительного мусора. Строительство подводящего газопровода к с. Забродино района Байтерек ЗКО не оказывает отрицательного влияния на животный мир Западно-Казахстанской области. Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономические условия жизни населения оценивается как допустимое.. .

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 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 строительство подводящего газопровода к с. Забродино района Байтерек ЗКО . Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате. Возможных альтернатив достижения целей указанной деятельности не имеются..
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

ДЖУМАБЕКОВ АРМАН АМАНГАЛИЕВИЧ

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



