

KZ56RYS00415008

15.07.2023 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 Жетису" , 040000, Республика Казахстан, область Жетису, Талдыкорган Г.А., г.Талдыкорган, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691, КАНАГАТОВ АСЕТ СЕРИКОВИЧ, 87005892000, 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.Каратал Коксуского района области Жетису. Общая протяженность газопровода – 8,729 км Согласно Приложение 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 и газораспределительных сетей с.Каратал Коксуского района области Жетису 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.Каратал Коксуского района области Жетису 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.Каратал Коксуского района области Жетису. Исследуемый участок трассы газопровода проходит от подземного газопровода высокого давления идущий с.Бактыбай, отвод на с. Каратал..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции

Газоснабжение предусматривается от подземного газопровода высокого давления идущий с.Бактыбай, отвод на с.Каратал. Давление в точке подключения - $P=0,60$ МПа. Диаметр газопровода в точке подключения ПЭ $\square 89$ мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет - 583,0 м³/час. Подводящий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления Ру 0,6 МПа проложены с заглублением до верха трубы не менее 1,0-1,2 м. до ГРП(Ш)-13-2ВУ1. Общая протяженность подводящего газопровода составляет-8,729км. Полиэтиленовая труба принято по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 ГАЗ SDR11 на высоком, среднем давлений. Подводящий газопровод высокого давления ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по диаметрам: ПЭ $\square 63 \times 5,8-26,0$ м, ПЭ $\square 90 \times 8,2-609,0$ м., ПЭ $\square 110 \times 5,8-6,0$ м.. Стальная электросварная надземно ГОСТ 10704-91 по диаметрам: -7488,0м. Пункт газорегуляторный шкафной ГРП(Ш)-13-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СТГ-80-G160 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом ОГШН согласно Тех. условия за №6 от 24.02.2023 года выданных ГКП на ПВХ "ЖетісуГазСервис" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 3,0х4,0м учтенным в разделе АС-1шт. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ПЭ $\square 63 \times 5,8-26,0$ м, ПЭ $\square 90 \times 8,2-609,0$ м, ПЭ $\square 110 \times 5,8-6,0$ м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего $P=0,3$ МПа на низкое $P=0,003$ МПа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПШ-13-2Н-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50Н - 1шт, (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа СТГ-50-G100, с электронным корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН согласно Тех. условия за №6 от 24.02.2023 года выданных ГКП на ПВХ "ЖетісуГазСервис", устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0х4,0м учтенным в разделе АС-1шт. Внутриквартальные распределительные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа прокладываются надземно на опорах высотой Н=3,0м из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м. расстояния до газопровода в стесненных условиях на отдельных участках трассы допускается уменьшать при условии выполнения специальных компенсирующих мероприятий согласно СП РК 4.03-101-2013 Таблица Б.1 примечание 7. В местах проезда автотранспорта и заездов на территорию каждого абонента предусмотрены арки высотой Н=5,0м, на широком участке проезжей части предусмотрены консольные опоры высотой Н=5,0м.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Общая протяженность газопровода – 8,729км Сеть газификации высокого и среднего давления с.Каратал (Подводящий газопровод). Протяженность – 1,241 км; Сеть газификации низкого давления с. Каратал (Распред. газопровод). Протяженность – 7,488 км; После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются газорегуляторный пункт виде блочный (ГРПШ) соответственно комплектной заводской поставки. ГРП предназначены для редуцирования высокого давления PN0,6МПа на требуемое среднего давления PN0,3МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. Для снижения давления газа со среднего PN0,3МПа на низкое PN0,003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ в комплекте со узлом учета расхода газа с электрокорректором. ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,3МПа на требуемое низкого давления PN 0,003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа ГРП (ГРПШ), ГРПШ. В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудовании: -ГРП (ГРПШ)-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-13-2ВУ1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50В (Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,3 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-80-G160 (при входном давлении. Рвх=0,6МПа, Рвых=0,3МПа Q= 900м3/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом ОГШН согласно Тех. условия за №6 от 24.02.2023г выданные ГКП на ПВХ "ЖетісуГазСервис" Задания на проектирования от 20.02.2023г. выданного ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области". -ГРПШ-газорегуляторный пункт шкафного типа

марки ГРПШ-13-2Н-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50 ($P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при максимальной входном давлении. $P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа $Q=303$ м³/час) с электронным корректором газа miniElco и с обогревом ОГШН..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и декоммиссию объекта) Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал 2024 г., с общей продолжительностью 3 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 декоммиссию 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
Общая площадь участка – 24,00 га;;

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 посторонние канализационные системы: в период строительства – 38,25 м³/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается. Ближайшим поверхностным водным источником, расположенным к строительной площадке, является река Каратал протекающий на расстоянии 120м.;

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 – 38,25 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
Возможное воздействие на растительный мир при строительстве проектируемых сооружений может быть следующих видов: •Механическое воздействие; •Химическое воздействие. Механическое 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 – 3 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 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-435,61т; щебень-3,97т; ПГС-17,93т; битум-0,494т; разработка грунта-574м3; засыпка грунта-416,8м3; электроды-266,369кг; ацетилен-0,0154кг; пропан-бутан-69,6кг; эмаль ХВ-124 – 0,000562 т; эмаль ПФ-115 – 0,6182 т; растворитель Р-4 – 0,02 т; уайт-спирит – 0,096 т; грунтовка ГФ-021 – 0,32 т.;

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 момент строительства предусматривается 1 организованный и 6 неорганизованных источников выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства без учета автотранспорта составляет 0.606922865т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2)- 0.001337271, оксид азота (класс опасности 3)- 0.000217744т/год, оксид углерода (класс опасности 4)- 0.002539т/год, пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 0.0577862т/год, серы диоксид(класс опасности 3)- 0.001073т/год, железа оксид (класс опасности 3)– 0.00419 т/год, марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.000442т/год, углерод (класс опасности 3) 0.00046т/год, диметилбензол (класс опасности 3)– 0.283т/год, углеводороды C₁₂-C₁₉ (класс опасности 4)– 0.000726т/год, уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.235т/год, метилбензол (класс опасности 3)– 0.012494т/год; бутилацетат (класс опасности 4)– 0.0024182т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.00523945т/год. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.0307687т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: Смесь углеводородов предельных C₁-C₅ (класс опасности -)- 0.0307687.

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 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 строительных работ, являются: - коммунальные отходы – 0,314 т/год; огарки сварочных электродов – 0,00399 т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,441 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) Исследуемый участок трассы газопровода проходит от подземного газопровода высокого давления идущий с.Бактыбай, отвод на с.Каратал. Рельеф гористый, за исключением юго-западной части. На территории района расположены горные хребты Алтынэмель, Малайсары, Чулактау. Наиболее крупные реки — Или, Биже, Коксу. В геоморфологическом отношении район относится к низкогорному денудационному слаборасчленённому рельефу. Район изучения приурочен к аллювиальным и аллювиально-пролювиальным равнинам, сложенным четвертичными отложениями различного генезиса, от раннечетвертичного до современного возраста..

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. Пыление при разработке и засыпке грунта. Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 3 месяца), 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, - 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.Каратал Коксуского района области Жетису. Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате. Возможных альтернатив (осуществления целей указанной намечаемой деятельности) не предполагается. .

- 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):

КАНАГАТОВ АСЕТ СЕРИКОВИЧ

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

