

KZ56RYS00778370

19.09.2024 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "GazTradeService", 040447, Республика Казахстан, Алматинская область, Енбекшиказахский район, Байтерекский с.о., с.Байтерек, улица Молодежная, строение № 3А, 170940024002, КОМАРОВ АЛЕКСАНДР ДМИТРИЕВИЧ, +7 (71237) 79 050, gaztradeservice@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) Намечаемая деятельность «Эксплуатация подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области. Согласно приложению 1 раздела 1 Экологического кодекса Республики Казахстан намечаемый вид деятельности отнесен к пункту 12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 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) Ранее, 28.01.2020 г, было получено разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории № KZKZ65VDD00137724 на этап строительства и эксплуатации по РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области». Данным заявлением о намечаемой деятельности предусматривается учет эксплуатации газопровода подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области. Существенных изменений в деятельность предприятия не внесено. Несущественность вносимых изменений основывается на п.2 ст.65 Кодекса: 1) Объемы производства не увеличиваются, Производительность (пропускная способность) газопровода - 245,0 млн.м³/год согласно ранее согласованному проекту;2) Количество и виды используемых природных ресурсов не увеличиваются. Эксплуатация газопровода осуществляется в пределах согласованных ранее проектных данных, дополнительные ресурсы не требуются; 3) Площадь нарушаемых земель не увеличивается. Эксплуатация газопровода осуществляется в пределах отведенных земельных участков; 4) технология эксплуатации не будет изменена, и не приведет к ухудшению количественных и качественных показателей эмиссий, увеличению области воздействия эмиссий.;

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) 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) ранее не выдавалось Существенных изменений в деятельность предприятия не внесено. Несущественность вносимых изменений основывается на п.2 ст.65 Кодекса: 1) Объемы производства не увеличиваются, Производительность (пропускная способность) газопровода - 245,0 млн.м³/год согласно ранее согласованному проекту; 2) Количество и виды используемых природных ресурсов не увеличиваются. Эксплуатация газопровода осуществляется в пределах согласованных ранее проектных данных, дополнительные ресурсы не требуются; 3) Площадь нарушаемых земель не увеличивается. Эксплуатация газопровода осуществляется в пределах отведенных земельных участков; 4) технология эксплуатации не будет изменена, и не приведет к ухудшению количественных и качественных показателей эмиссий, увеличению области воздействия эмиссий. На текущий момент газопровод введен в эксплуатацию

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Газопровод расположен непосредственно на территории населенного пункта п. Байтерек. Ближайшие жилые дома находятся на расстоянии 30 м. Выбор другого участка является нецелесообразным, т.к. территория закреплена согласно актам землепользования. Ближайший водный объект р. Талгар расположена на расстоянии 1200 м от населенного пункта с. Байтерек. Подводящий газопровод высокого давления от существующего ПГБ расположенного возле п.Енбекши до проектируемых ГРПШ установленных на территории п. Байтерек. Для газоснабжения поселка Байтерека принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами • высокого давления • среднего • низкого давления. Точка врезки газопроводом высокого давления 0,6 МПа от ПГБ, с производительностью 30000.0 м³ /час. Подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа от ПГБ (точка врезки) подземный газопровод высокого давления предназначен для транспортировки газа до ГРПШ установленных непосредственно на территории поселка Байтерек. Протяженность газопровода высокого давления 0,6 МПа составляет около 14,734 км от точки врезки ГРПБ до выхода из земли перед ГРПШ, установленных на территории поселка Байтерек. Подводящий газопровод среднего давления 0,3 МПа от ГРПШ. Надземный газопровод среднего давления предназначен для транспортировки газа до ШРП. Протяженность газопровода среднего давления 0,3 МПа составляет около 7.293 км от ГРПШ до ШРП. Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-07-2У1 Для снижения давления газа, поступающего по проектируемому газопроводу высокого давления 0,29 МПа, и поддержанию давления на заданном уровне предусматривается установка ГРПШ-07- 2У1 с двумя линиями редуцирования с регуляторами давления с максимальной пропускной способностью при Рвх.=0,29 МПа Q=500м³/час. ГРПШ предназначен для газоснабжения коммунальных и бытовых потребителей в сельских или городских населенных пунктах. Газопровод низкого давления 0,003 МПа Надземный газопровод низкого давления 0,003 МПа от ШРП предназначен для транспортировки газа от ШРП до жилых домов поселка Байтерек. Протяженность газопровода низкого давления 0,003 МПа составляет около 63.673 км. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа с точкой врезки от ПГБ установленной возле п. Енбекши, далее надземные распределительные сети среднего и низкого давления с установкой ГРПШ в количестве 3 штук и ШРП -в количестве 18 штук.. Проектное рабочее давление проектируемого газопровода высокого давления Рраб – 0,6 МПа (6,0кгс/см²), диаметром Ø315х28,6 мм, Ø 250х22,7 мм, Ø225х20,5мм, Ø90 х8,2 мм; Ø63х 5,8мм – 14,734 км, производительностью- 30000 м³/час. Площадки ГРПШ и ШРП размерами 5,0 м х ,0 м расположена на территории поселка Байтерек. Ограждение площадки ГРПШ и ШРП выполнено из сетчатого забора размерами 5,0 м х 5,0 м высотой 1,6 метра. Подземный подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа от ГРПШ выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ 100SDR 11 Ø315х28,6 мм, Ø250х22,7мм, Ø225х20,5 мм Ø90х8,2 мм,СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности (С-2,8) протяженность газопровода высокого давления составляет- 14.734 км. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 из стали ст.20 Ø108х4,5 мм, Ø89х4,0 мм, Ø57х3,5 мм составляет 7.293 км по территории поселка Байтерек, а дальше до площадки ШРП. Надземный газопровод низкого давления выполнен из стальных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 из стали ст.20 Ø159х4,5 мм. Ø108х4,5 мм, Ø89х4,0 мм, Ø57х3,5 мм составляет 63.673 км по территории поселка Байтерек до жилых домов. Транспортируемая среда – природный газ, должен удовлетворять требованиям СТ РК 1666-2007..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой

деятельности Намечаемая деятельность - эксплуатация газопровода. На период эксплуатации объекта установлено 3 организованных источника загрязнения воздушной среды: 3 залповых источника выбросов – продувочная свеча при плановых ремонтных работах, сбросная свеча ПСК, свеча для продувки фильтров (0003, 0004, 0005), и 1 неорганизованный источник (6011) - Неплотности газопровода..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство газопровода согласно рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области» было завершено в 2020 году. На текущий момент объект введен в эксплуатацию. Намечаемая деятельность «Эксплуатация подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области. Минимальный срок эксплуатации сетей газоснабжения 35 лет. Настоящим заявлением сроки постутилизации не определены. .

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 Кадастровые номера земельных участков: 03-044-005-1280 площадь 0,0025 га, 03-044-005-1288 площадь 0,0025 га, 03-044-005-1285 площадь 0,0025 га, 03-044-005-1281 площадь 0,0025 га, 03-044-004-2696 площадь 0,0025 га, 03-044-003-1301 площадь 0,0025 га, 03-044-004-1694 площадь 0,0025 га, 03-044-003-1298 площадь 0,0025 га, 03-044-005-1286 площадь 0,0025 га. Категория земель – земли населенного пункта, с целевым назначением – для размещения блока по управлению газом.;

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 Территория размещения газопровода располагается вне водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов. На период эксплуатации водоснабжение не требуется;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Этап эксплуатации. На период эксплуатации водоснабжение не требуется. Сброс сточных вод в водоемы - не осуществляется. ;

объемов потребления воды На период эксплуатации водоснабжение не требуется. Сброс сточных вод в водоемы - не осуществляется. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период эксплуатации водоснабжение не требуется. Сброс сточных вод в водоемы - не осуществляется. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) При эксплуатации объекта участки недр не используются.;

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 Подводящий газопровод расположен в пределах населенного пункта п. Байтерек. Объект расположен на урбанизированной и техногенно-освоенной территории, воздействия на флору и фауну не осуществляет. На территории эксплуатации зеленые насаждения отсутствуют. Снос зеленых насаждений в процессе эксплуатации газопровода не предусматривается. Сбор растительных ресурсов на этап эксплуатации не предусматривается. ;

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

объемов пользования животным миром Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир. Приобретение и 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 Газопровод предусмотрен для обеспечения газоснабжения жителей п. Байтерек. Производительность (пропускная способность) газопровода- 245,0 млн.м³/год;;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Эксплуатация газопровода не предусматривает использование природных ресурсов, обусловленные дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью..

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) Строительство газопровода согласно рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек , Енбекшиказахского района,Алматинской области» было завершено в 2020 году. Выбросы загрязняющих веществ на этапе строительства учтены в разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории № KZKZ65VDD00137724. Перечень выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на этап эксплуатации (4 источника): Эксплуатация: В период эксплуатации объекта в атмосферу выбрасывается 4 наименований ЗВ: Сероводород (кл.оп. 2) - 0,01062т/г, одорант СМП Кл.оп. 3 – 0,02427т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности 3) - 2,654 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности) - 0,0001т/год, ИТОГО: 2,689,5 т/г. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

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 При проведении эксплуатационных работ, сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом не предусматривается. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, 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 Строительство газопровода согласно рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления 0,6 МПа и распределительных сетей газоснабжения п.Байтерек ,Енбекшиказахского района,Алматинской области» было завершено в 2020 году. Учет отходов на период строительства: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются. на этапе строительства учтены в разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории № KZKZ65VDD00137724. На этапе эксплуатации образование отходов не предусмотрено. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

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 воздействий намечаемой деятельности, Заключение на «Отчет о возможных воздействиях». Государственный орган – Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК.

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) Данным заявлением уточняется эксплуатация существующего газопровода. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод не будет, глубина эксплуатации участка является величиной переменной, но она всегда выше уровня грунтовых вод, поэтому в процессе эксплуатации не будет нарушено естественное состояние подземных вод и, следовательно, окружающей среды. Воздействие хозяйственной деятельности не приведет к изменению создавшегося видового состава животного мира. В процессе эксплуатации не могут быть нарушены места обитания грызунов и пресмыкающихся. На текущий момент происходит быстрое восстановление видового состава животных и птиц, обитавших здесь ранее. На период эксплуатации объекта объем образуемых выбросов не значителен. Отрицательное воздействие на атмосферный воздух является незначительным. .

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 На территории эксплуатационных работ природного и техногенного загрязнения вредными опасными химическими и токсическими веществами и их соединениями, теплового, бактериального, радиационного и другого загрязнения в ходе работ не предусматривается. Засорение твердыми, нерастворимыми предметами, отходами производственного, бытового и иного происхождения не предусмотрено ввиду отсутствия рабочего персонала и специфики осуществляемой деятельности. Угроза загрязнения подземных и поверхностных вод не будет, не будет нарушено естественное состояние подземных вод. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении эксплуатационных работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Территория, отнесенная под участок, не будет испытывать антропогенную нагрузку в период реализации проекта. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. -проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов. По поверхностным и подземным водам. -контроль герметичности всех емкостей; По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. - образование отходов эксплуатации не предусмотрено. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа частей оборудования и тщательная их балансировка; - обязательное соблюдение правил техники безопасности. Воздействие на растительный и животный мир эксплуатация газопровода не оказывает..

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 настоящее время система газоснабжения эксплуатируется. Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):
Комаров А. Д.

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

