

ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс)

Проектом предусмотрено «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в п. Аксу и п. Кумсай Мугалжарского района Актюбинской области». Согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI, данный вид деятельности подлежит обязательной процедуре скрининга.

В соответствии с Приложением 1, разделом 2, пунктом 10. Прочие виды деятельности: пп 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

2. 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 оценка воздействия ранее не проводилась. Иницируется впервые.

3. 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 ранее заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду не выдавалось. Иницируется впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Намечаемая деятельность по строительству подводящего и внутрипоселкового газопровода осуществляется на территории населённых пунктов п. Аксу и п. Кумсай, расположенных в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан.

Проектируемый газопровод обеспечит подачу природного газа к жилым домам, социальным и инфраструктурным объектам указанных посёлков, улучшая условия жизнедеятельности населения и содействуя развитию региона.

Место выбрано с учётом близости к существующему газопроводу, минимального воздействия на окружающую среду, инженерной и экономической целесообразности, а также обеспечения газоснабжения населённых пунктов п. Аксу и п. Кумсай. Альтернативные варианты не рассматриваются, так как выбранное место является оптимальным по техническим, территориальным и социально-экономическим показателям.

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

Объектом проектирования является строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в п. Аксу и п. Кумсай Мугалжарского района Актюбинской области. Общая длина подводящий сети газопровода - 36 905 метр, Общая длина внутрипоселкового сети газопровода (Кумсай) - 7 398 метр, Общая длина внутрипоселкового сети газопровода (Аксу) - 2 526 метр.

Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в п. Аксу и п. Кумсай Мугалжарского района Актюбинской области предназна для обеспечения надежного газоснабжения жилых и хозяйственных объектов, с пропускной способностью, рассчитанной на транспортировку природного газа среднего давления в диапазоне от 0,005 до 0,3 МПа, от существующего подземного газопровода высокого давления второго класса диаметром 225 мм, при рабочем давлении 3,0 кгс/см² и максимальном допустимом давлении 6,0 кгс/см²; газопровод выполнен из полиэтиленовых труб, соединяемых сваркой встык и муфтами с закладными нагревателями, при этом все подземные участки защищены стальными футлярами с усиленной изоляцией, а надземные — покрыты антикоррозийным лакокрасочным покрытием в два слоя с применением эмали ПФ-115 и грунтовки ГФ-021, соответствующей требованиям ГОСТ; сварка стальных участков производится электродами Э42 и Э42А по ГОСТ 9467-75, с контролем качества сварных стыков не менее 50% от общего числа; общая протяженность газопровода включает аварийный запас труб в размере 2% от общей длины для устранения возможных повреждений при транспортировке и монтаже; площадка установки газорегуляторного пункта (ГРПШ-400) оборудована металлическим ограждением высотой 1,6 м, с щебеночным покрытием толщиной 100 мм по уплотненному грунту, при этом металлические конструкции защищены от коррозии согласно требованиям СП РК; система молниезащиты ГРПШ представлена отдельно стоящим молниеприёмником высотой 9,5 м и заземляющим устройством с сопротивлением не более 4 Ом, выполненным из вертикальных электродов из стали диаметром 16 мм; все работы по монтажу, сварке, контролю качества и испытаниям производятся в строгом соответствии с нормативными документами СН РК, СП РК, МСП и ГОСТ, при температуре наружного воздуха от -15°С до +30°С; испытания на герметичность газопровода предусматривают проведение длительных испытаний под давлением 0,6 МПа в течение 24 часов для подземных труб и 0,45 МПа в течение 1 часа для надземных участков; внутренняя полость газопровода перед испытаниями продувается воздухом; предусмотрены меры по защите окружающей среды и санитарно-эпидемиологические требования в процессе строительства и эксплуатации объекта.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Расчетный расход газа составляет: для села Кумсай — 768 м³/ч, для села Аксу — 146 м³/ч, общий расход — 914 м³/ч. Протяженность трассы газопровода составляет 46 829 метров. Для прокладки подземного газопровода применены полиэтиленовые и стальные трубы следующих диаметров: Ø160×14,6 мм — 18 570 м, Ø110×10,0 мм — 125 м, Ø90×8,2 мм — 18 210 м, Ø159×4,0 мм — 8 м, Ø108×4,0 мм — 3 м, Ø89×4,0 мм — 13 м. Для надземной части газопровода использованы трубы Ø159×4,0 мм — 20 м, Ø108×4,0 мм — 8 м и Ø89×4,0 мм — 32 м.

Данный раздел проекта предусматривает проектирование подводящих наружных сетей газоснабжения высокого давления от существующего подземного газопровода ГЗ диаметром DN225 мм до проектируемых шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПШ) в поселках Кумсай и Аксу. Точка подключения расположена на подземном полиэтиленовом газопроводе высокого давления диаметром 225 мм с проектным давлением 6,0 кгс/см² и рабочим давлением 4,5 кгс/см². После точки врезки предусмотрена установка надземной стальной фланцевой задвижки DN159 мм с рабочим давлением 1,6 МПа. Расчетный расход газа составляет 768 м³/час для поселка Кумсай,

146 м³/час — для поселка Аксу, общий расход — 914 м³/час. Прокладка газопровода высокого давления от точки врезки до ГРПШ в поселках Кумсай и Аксу запроектирована подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметров 160, 110 и 90 мм согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, а также надземным способом из стальных электросварных труб диаметров 159, 108 и 89 мм по ГОСТ 10704-91. Для снижения давления с высокого на низкое (0,03 МПа) и среднее (0,3 МПа) проектом предусмотрена установка шкафных газорегуляторных пунктов с основной и резервной линиями редуцирования, оснащенных отключающей арматурой, молниезащитой и заземлением, установленными в сетчатом ограждении. Переход газопровода через реку выполнен методом горизонтально-направленного бурения с использованием полиэтиленовых труб диаметром 90 мм, при ширине реки 47 м и глубине 1,5 м, с заложением трубопровода с учетом возможного размыва дна на 2 м. Антикоррозийная изоляция подземных частей стальных соединений выполнена усиленными битумно-полимерными лентами по ГОСТ 9.602-2016, средняя глубина заложения подземного газопровода — 1,10 м. Для укладки труб предусмотрено выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100 мм с последующей засыпкой мягким грунтом не менее 200 мм и подбивкой пазух. Для обнаружения трассы газопровода укладывается сигнальная лента желтого цвета с надписью «Осторожно! Газ!» и параллельно — изолированный медный провод для приборного определения трассы. На участках пересечения с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями газопровод заключен в полиэтиленовый футляр ПЭ100 SDR11 с контрольной трубкой и герметичной заделкой концов футляра. Траншеи в зоне пересечений разрабатываются вручную под контролем технических руководителей соответствующих коммуникаций. Повороты газопровода выполняются с помощью отводов, переходы с полиэтилена на сталь — с использованием специальных переходов. Сварка полиэтиленовых труб производится встык и муфтами с закладными нагревателями, стальных труб — электродами Э42 и Э42А по ГОСТ 9467-75 с 100% контролем сварных стыков согласно СП РК 4.03-101-2013. Надземные участки покрываются двумя слоями грунтовки ГФ-021 и двумя слоями эмали ПФ-115, газопровод окрашен в желтый цвет, отключающая арматура — в красный, опоры — в черный. После завершения монтажных работ газопровод подвергается испытаниям на прочность и герметичность воздухом согласно требованиям безопасности систем газоснабжения.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта)

Период строительства составляет 6 месяцев. Начало реализации намечаемой деятельности запланировано на сентябрь 2025 года (3-й квартал), с завершением строительных работ в марте 2026 года (1-й квартал). Планируемый год ввода объекта в эксплуатацию — 2026 год.

8. Земельные участки, их площади, целевые назначения, предполагаемые сроки использования

Имеется постановление акима Ащешайского сельского округа Мугалжарского района Актюбинской области №42 от 15.11.2024 года, в соответствии с которым для строительства подводящего и внутрипоселкового газопровода, а также размещения газорегуляторных пунктов (ГРПШ), предоставлены земельные участки общей площадью 79,2 га сроком на 3 года. Работы будут осуществляться на территории населённых пунктов п. Аксу и п. Кумсай Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан.

9. Водные ресурсы 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 обеспечения питьевых нужд в период строительства предусмотрено использование привозной бутилированной воды. Вода для бытовых и технических нужд будет доставляться автоцистернами типа АЦА-42-130 ёмкостью 4200 литров из ближайших населённых пунктов.

Газопровод пересекает реку Аксу. Ширина водотока в месте пересечения составляет 47 м, глубина — 1,5 м. Проектом предусмотрена укладка трубопровода с учетом возможного размыва дна — на глубину 2,0 м от дна реки. Пересечение водной преграды должно осуществляться перпендикулярно течению, по возможности — в наиболее узком участке русла. Для перехода предполагается использование длиномерных труб. При необходимости формирования плети из труб мерной длины, соединение выполняется сварным методом с обязательной 100% проверкой качества сварных швов. На обоих берегах предусмотрена установка береговых указательных знаков для обозначения перехода.

10. Водные ресурсы с указанием видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая).

Водопользование – общее.

Питьевое, хозяйственно-бытовое, техническое водоснабжение - привозное.

Вода, используемая для хозяйственно-питьевых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49).

11. Водные ресурсы с указанием объемов потребления воды.

Период строительства – 6 месяцев (210 календарных дней).

Количество работников на период строительства – **57 чел.**

Расчетные расходы питьевых нужд при строительстве составляют:

57 чел. * 0,025 м³/сут = 1,425 м³/сут * 210 дней = 299,25 м³/период.

Итого объем водопотребления на питьевых нужды при строительстве составляет **299,25 м³/период.**

Расчетные расходы хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляют:

57 чел. * 0,11 м³/сут = 6,27 м³/сут * 210 дней = 1 316,7 м³/период.

Итого объем водопотребления на хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляет **1 316,7 м³/период.**

Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит – **1 615,95 м³.**

Период Эксплуатации –12 месяцев (365 календарных дней).

Количество работников на период строительства – **2 чел.**

Расчетные расходы питьевых нужд при строительстве составляют:

2 чел. * 0,025 м³/сут = 0,05 м³/сут * 365 дней = 18,25 м³/период.

Итого объем водопотребления на питьевых нужды при строительстве составляет **18,25 м³/период.**

Расчетные расходы хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляют:

2 чел. * 0,11 м³/сут = 0,22 м³/сут * 365 дней = 80,3 м³/период.

Итого объем водопотребления на хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляет **80,3 м³/период.**

Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит – **98,55 м³.**

12. Водные ресурсы с указанием операций, для которых планируется использование водных ресурсов.

Вода предназначена для обеспечения питьевых, хозяйственно-бытовых, технических нужд.

13. Участки недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны).

Координаты участка точка подключения «Ащесай»:

1. 49.426570, 58.299783
2. 49.421002, 58.307474
3. 49.414162, 58.290522
4. 49.418490, 58.286874

Координаты участка «Кумсай»:

1. 49.488485, 58.503614
2. 49.484805, 58.512419
3. 49.492048, 58.519890
4. 49.495260, 58.510615

Координаты участка «Аксу»:

1. 49.624928, 58.370346
2. 49.620563, 58.375689
3. 49.619159, 58.365669
4. 49.621230, 58.363544

Координаты перехода через реку Аксу:

1. 49.617400, 58.374852
2. 49.617644, 58.375711
3. 49.616789, 58.375732
4. 49.617004, 58.376494

14. Растительные ресурсы 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации

Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. Вырубка зеленых насаждений не требуется. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.

15. Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не планируется.

16. Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не планируется.

17. Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных, а также иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не планируется.

18. Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием операций, для которых планируется использование объектов животного мира

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных, а также операций, для которых планируется использование объектов животного мира, не планируется.

19. Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования

Строительные материалы: полиэтиленовые трубы ПЭ100 SDR11 и SDR17, стальные электросварные трубы Ø57 мм и Ø32 мм, полиэтиленовые футляры, битумно-полимерные ленты, грунтовка ГФ-021, эмаль ПФ-115 – будут приобретаться у сертифицированных поставщиков, аккредитованных в Республике Казахстан, с учетом логистической доступности и соответствия техническим требованиям.

Сырье и изделия: электродные материалы марки Э42 и Э42А, сигнальная лента с надписью «Осторожно! Газ!» – закупаются у специализированных производителей и поставщиков, имеющих необходимые сертификаты качества.

Электрическая энергия: необходима для проведения сварочных и монтажных работ – приобретается у энергоснабжающих организаций региона в объеме, соответствующем графику производства работ, с учетом сезонных колебаний.

20. Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью.

Риски истощения используемых природных ресурсов при осуществлении намечаемой деятельности отсутствуют. Использование сырья и строительных материалов осуществляется подрядной организацией, проводящей строительно-монтажные работы.

21. 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 строительства объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: всего – 0.503159745 г/сек, 0.2772769419 т/год.

Железо триоксид (оксид железа) (3 класс опасности) – 0.02233 г/сек, 0.01348 т/год; Марганец и его соединения (оксид марганца (IV)) (2 класс опасности) – 0.0005459 г/сек, 0.0008546 т/год; Азот (IV) оксид (диоксид азота) (2 класс опасности) – 0.103417556 г/сек, 0.0318903 т/год; Азот (II) оксид (оксид азота) (3 класс опасности) – 0.015045478 г/сек, 0.00457378 т/год; Углерод (сажа) (3 класс опасности) – 0.007777778 г/сек, 0.002448 т/год; Сера диоксид (ангидрид сернистый) (3 класс опасности) – 0.016222222 г/сек, 0.003966 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) – 0.103205 г/сек, 0.02995529 т/год; Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (3 класс опасности) – 0.015 г/сек, 0.036487 т/год; Метилбензол (толуол) (3 класс опасности) – 0.02067 г/сек, 0.00325874 т/год; Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен) (1 класс опасности) – 0.000000144 г/сек, 0.0000000449 т/год; Хлорэтилен (винилхлорид) (1 класс опасности) – 0.000002 г/сек, 0.000013127 т/год; Бутилацетат (4 класс опасности) – 0.00785 г/сек, 0.00258724 т/год; Формальдегид (2 класс опасности) – 0.001666667 г/сек, 0.0004896 т/год; Пропан-2-он (ацетон) (4 класс опасности) – 0.00867 г/сек, 0.00167202 т/год; Уайт-спирит – 0.0333 г/сек, 0.028272 т/год; Алканы C12-19 (растворитель РПК-265П) (4 класс опасности) – 0.041857 г/сек, 0.014246 т/год; Пыль неорганическая (двуокись кремния – шамот, цемент) (3 класс опасности) – 0.1056 г/сек, 0.1030832 т/год.

На период Эксплуатации объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: всего – 0.000131952 г/сек, 0.0022552853 т/год.

Азот (IV) оксид (диоксид азота) (2 класс опасности) – 0.00000494 г/сек, 0.0000844 т/год; Азот (II) оксид (оксид азота) (3 класс опасности) – 0.000000802 г/сек, 0.00001372 т/год; Сера диоксид (ангидрид сернистый) (3 класс опасности) – 0.00000001 г/сек, 0.0000001653 т/год; Углерод оксид (4 класс опасности) – 0.0001262 г/сек, 0.002157 т/год.

Не входит в перечень веществ, 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

22. 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

Сточные воды отводятся в Биотуалеты, далее производится откачка сточных вод, ассенизаторской машиной и вывоз специализированной организацией по приему и утилизации сточных вод согласно договора. Сброс сточных вод в водоемы отсутствует. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства объекта составит **1 316,7 м³/период.**

23. 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

На период строительства

Твердые бытовые отходы (код 20 03 01) в объеме 2,457тонн временно накапливаются на строительной площадке в специально маркированных контейнерах с отдельным сбором.

Хранение отходов не превышает 2 месяцев. По мере накопления они передаются специализированным организациям, имеющим лицензию на сбор и утилизацию бытовых отходов.

Жестяные банки из-под краски (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10*) в объеме 0,0103 тонн в год временно накапливаются на строительной площадке в специально отведенном и маркированном месте, оборудованном согласно требованиям безопасности для хранения опасных отходов. Срок хранения не превышает 30 суток. По мере накопления отходы передаются специализированным организациям с лицензией на сбор и утилизацию опасных отходов.

Пластиковые канистры из-под растворителя (код 15 01 10*) в объеме 0,0006 тонн в год временно хранятся в герметичных контейнерах на строительной площадке, отдельно от прочих отходов, с соблюдением мер пожарной безопасности. Максимальный срок хранения – 30 суток. Передаются специализированным лицензированным организациям.

Остатки сварочных электродов (огарыши) (код 12 01 13) объемом 0,0065 тонн в год накапливаются в металлических емкостях на территории стройки. Хранение осуществляется в течение не более 60 дней с дальнейшей передачей специализированным организациям по утилизации промышленных отходов.

Смешанные отходы строительства (код 17 09 04) в объеме 0,35 тонн в год временно складироваться на стройплощадке в контейнерах для строительных отходов. Срок хранения не превышает 2 месяца. По мере накопления отходы передаются специализированным компаниям, имеющим лицензию на сбор и утилизацию.

На период эксплуатации.

Твердые бытовые отходы (код 20 03 01) в объеме 4,275 тонн в год временно накапливаются на строительной площадке в специально маркированных контейнерах с отдельным сбором. Хранение отходов не превышает 2 месяцев. По мере накопления они передаются специализированным организациям, имеющим лицензию на сбор и утилизацию бытовых отходов.

24. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

Положительное заключение государственной экологической экспертизы (ГЭЭ) — выдается территориальным подразделением Министерства экологии и природных ресурсов РК.

Разрешение на водопользование (при необходимости) — Комитетом по водным ресурсам.

25. 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)

Территория Мугалжарского района, в том числе поселки Кумсай и Аксу, на которых планируется строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода, характеризуется степным типом ландшафта с преимущественно умеренным антропогенным воздействием. Уровни основных показателей качества воздуха, почвы и поверхностных вод находятся в пределах установленных экологических нормативов Республики Казахстан и соответствуют целевым показателям качества окружающей среды. Данные по концентрациям загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не превышают предельно допустимых концентраций (ПДК). Химический состав почв не выявил признаков накопления токсичных веществ в значениях, превышающих гигиенические нормативы. Водные объекты вблизи трассы газопровода не демонстрируют отклонений от норм качества, что подтверждает отсутствие существенного техногенного загрязнения. При этом отсутствуют сведения о наличии на территории проектирования объектов с историческим загрязнением, а также бывших военных полигонов или иных объектов, потенциально способных оказывать неучтенное негативное воздействие на окружающую среду. С учетом достаточности и полноты имеющихся фоновых исследований, а также отсутствия в зоне влияния объекта факторов, требующих дополнительного изучения, необходимость проведения полевых экологических исследований в рамках данного проекта не возникает.

26. 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.

Негативных воздействий на окружающую среду не ожидается.

27. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

28. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде. - не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; - установка биотуалета на участке работ; - используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; - заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах; - своевременно производить рекультивацию профиля, засыпку ям и выравнивание поверхности; - снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; - своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. - строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; - обязательное соблюдение правил техники безопасности. - производить информационную кампанию для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений; - запрет на сбор красивоцветущих редких растений в весеннее время при проведении работ; - снижение активности передвижения транспортных средств ночью; - исключение случаев

браконьерства; - инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных и разорении птичьих гнезд; - запрещение кормления и приманки диких животных; - приостановка производственных работ при массовой миграции животных; - просветительская работа экологического содержания; - проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

29. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта)

Выбор альтернатив технических решений является необоснованным, т.к. необходимость реализации намечаемой деятельности регламентирована разрешительным документом, а причины препятствующие реализации проекта не выявлены. Кроме того, на рассматриваемой территории отсутствуют другие природные ресурсы, доступные для экономически рентабельного освоения.