

KZ77RYS01292189

06.08.2025 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 Актюбинской области", 030010, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40, 061240003738, АЙТБАЕВ АРЫСУЛАН НУРАНОВИЧ, 87054780043, АКТОВЕ_UEKN@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) 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 1, пунктом 12, подпунктом 12.1 Экологического кодекса РК, экологическому скринингу подлежат: 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) В отношении намечаемой деятельности оценка воздействия ранее не проводилась. Иницируется впервые.;

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 подводящей 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 предназначено 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 газопровode 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 грунтовок 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 постутилизацию 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. 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 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.;

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 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 длинномерных 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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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 № КР ДСМ-49).;

объемов потребления воды Период строительства – 6 месяцев (210 календарных дней). Количество работников на период строительства – 57 чел. Расчетные расходы питьевых нужд при строительстве

составляют: $57 \text{ чел.} * 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 1,425 \text{ м}^3/\text{сут} * 210 \text{ дней} = 299,25 \text{ м}^3/\text{период}$. Итого объем водопотребления на питьевых нужды при строительстве составляет $299,25 \text{ м}^3/\text{период}$. Расчетные расходы хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляют: $57 \text{ чел.} * 0,11 \text{ м}^3/\text{сут} = 6,27 \text{ м}^3/\text{сут} * 210 \text{ дней} = 1316,7 \text{ м}^3/\text{период}$. Итого объем водопотребления на хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляет $1316,7 \text{ м}^3/\text{период}$. Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит – $1615,95 \text{ м}^3$. Период Эксплуатации – 12 месяцев (365 календарных дней). Количество работников на период строительства – 2 чел. Расчетные расходы питьевых нужд при строительстве составляют: $2 \text{ чел.} * 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 0,05 \text{ м}^3/\text{сут} * 365 \text{ дней} = 18,25 \text{ м}^3/\text{период}$. Итого объем водопотребления на питьевых нужды при строительстве составляет $18,25 \text{ м}^3/\text{период}$. Расчетные расходы хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляют: $2 \text{ чел.} * 0,11 \text{ м}^3/\text{сут} = 0,22 \text{ м}^3/\text{сут} * 365 \text{ дней} = 80,3 \text{ м}^3/\text{период}$. Итого объем водопотребления на хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляет $80,3 \text{ м}^3/\text{период}$. Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит – $98,55 \text{ м}^3$;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода предназначена для обеспечения питьевых, хозяйственно-бытовых, технических нужд.;

3) участков 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;

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 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.;

5) видов 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.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не планируется.;

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.;

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.;

б) иных ресурсов, необходимых 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 $\square 57 \text{ мм}$ и $\square 32 \text{ мм}$, полиэтиленовые футляры, битумно-полимерные ленты, грунтовки: 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.;

7) 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 строительные и монтажные работы.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) На период 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.

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. 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.

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. На период строительства Твердые бытовые отходы (код 20 03 01) в объеме 2,457 тонн 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 раздельным сбором. Хранение отходов не превышает 2 месяцев. По мере накопления они передаются специализированным организациям, имеющим лицензию на сбор и утилизацию бытовых отходов.

12. 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. .

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) Территория Мугалжарского района, в том числе поселки Кумсай и Аксу, на которых планируется строительство подводного 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..

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 Негативных воздействий на окружающую среду не ожидается..

15. 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..

16. 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..

17. 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, приложенным к проекту, по распоряжению сведения указаны в явлении. Кроме того, на рассматриваемой территории отсутствуют другие природные ресурсы, доступные для экономически рентабельного освоения..

- 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):

АЙТБАЕВ АРЫСУЛАН НУРАНОВИЧ

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



