

KZ13RYS01776595

12.06.2026 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 "KazAzot PRIME", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Промышленная зона 6, здание № 150, 221240027521, МАУЛЕШЕВ АРМАН АХМЕТЖАНОВИЧ, 87772673905, m.abulhanov@kazazot.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает собой проектные решения по рабочему проекту «Строительство газопровода высокого давления для газоснабжения аммиачно-карбамидного комплекса ТОО "KazAzot PRIME"». Данная намечаемая деятельность классифицируется согласно Приложения 1 ЭК РК, раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным; п.10. Прочие виды деятельности: п.п.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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась. ;

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении участок планируемых работ находится в промышленной зоне № 6 г.Актау Мангистауской области. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос. Отсутствуют жилые, курортные зоны и зоны отдыха, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия. На территории площадки отсутствуют зеленые насаждения..

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

Проектные решения предусматривают строительство газопровода высокого давления от строящейся автоматизированной газораспределительной станции АГРС-3 для обеспечения природным газом аммиачно-карбамидного комплекса ТОО «KazAzot PRIME». Реализация данного проекта направлена на создание надежной и эффективной системы газоснабжения, необходимой для бесперебойного функционирования производственных мощностей предприятия. Согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», газопровод-коллектор классифицируется как газопровод высокого давления I категории, что обусловлено величиной рабочего давления и его производственным назначением. Проектируемый газопровод предусматривается прокладывать подземным способом на глубине 1,2 м до верха трубы. Подземная прокладка обеспечивает защиту трубопровода от механических повреждений, воздействия неблагоприятных климатических факторов и снижает риск возникновения аварийных ситуаций. Рабочее давление газа в газопроводе составляет не более 1,2 МПа. Общая протяженность трассы газопровода — 5348 м. Принятые проектные решения обеспечивают надежность, герметичность и долговечность системы транспортировки газа, а также соответствуют требованиям промышленной, экологической и пожарной безопасности. Транспортируемый природный газ преимущественно состоит из метана (87,5512 % об.). В составе газа также присутствуют этан (7,9020 %), пропан (1,9233 %), бутаны, пентаны и более тяжелые углеводороды, а также азот (2,0437 %) и диоксид углерода (0,1604 %). Содержание серосодержащих соединений характеризуется массовой концентрацией сероводорода H_2S — 0,0013 г/м³, меркаптановой серы $S_{\text{т}}$ — 0,0034 г/м³ и общей серы $S_{\text{г}}$ — 0,0081 г/м³. Для коммерческого и технологического учета расхода газа проектом предусмотрена установка блочного узла учета расхода газа (БУРГ). Узел обеспечивает высокоточную регистрацию объема и параметров транспортируемого газа, а также контроль его потребления. БУРГ оснащается запорной арматурой на входе и выходе — кранами условным диаметром Ду 400 мм, рассчитанными на рабочее давление $P_{\text{р}}$ 1,6 МПа. Применение блочного исполнения обеспечивает заводскую готовность оборудования, сокращает сроки монтажных работ и повышает надежность эксплуатации.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается комплекс сооружений, обеспечивающих транспортировку и учет природного газа от строящейся АГРС-3 до конечного потребителя — ТОО «KazAzot PRIME». В состав проектируемых сооружений входят: площадка узла учета расхода газа с подключением к АГРС-3, газопровод высокого давления, а также конечный крановый узел, расположенный на территории потребителя. В непосредственной близости от АГРС-3 предусматривается площадка блочного узла учета расхода газа (БУРГ), предназначенного для коммерческого и технологического учета транспортируемого газа. БУРГ выполняется в блочно-модульном исполнении и поставляется на площадку строительства в полной заводской готовности. Узел учета предусматривает наличие основной и резервной линий измерения расхода газа. В состав технологического оборудования БУРГ входят: шаровые краны DN400 — 4 шт.; шаровые краны DN15 — 5 шт.; шаровые краны DN20 — 5 шт.; ультразвуковые расходомеры-счетчики газа ИРВИС-Ультра-Пп16-DN400 с УПП ЭНДО — 2 шт.; фильтры газовые ФС-400А — 2 шт.; индикаторы перепада давления — 2 шт.; клапаны трехходовые для манометров КМ-1,0 — 4 шт.; манометры ТМ-510Р (0–2,5 МПа) — 2 шт.; манометр ТМ-510Р (0–6 кПа) — 1 шт.; термометр показывающий БТ-51.211 — 1 шт.; электромагнитный клапан DN20 — 1 шт.; регулятор давления газа Venio-A-35-12 — 1 шт.; счетчик газа СМТ-Смарт G4 — 1 шт.; газовый котел — 1 шт. Для обеспечения резервного электроснабжения предусматривается установка дизельной электростанции. Проектируемый газопровод относится к газопроводам высокого давления I категории согласно СН РК 4.03-01-2011. Основные параметры: диаметр 720 мм, рабочее давление не более 1,2 МПа, протяженность 5348 м. Прокладка газопровода предусматривается подземным способом на глубине 1,2 м до верха трубы. По трассе газопровода предусматриваются пересечения с инженерными коммуникациями, включая линии электроснабжения, линии связи (в том числе ВОЛС), водопроводы, нефтепроводы, действующие и недействующие газопроводы, а также автомобильные и железные дороги различных балансодержателей. Пересечения с кабельными линиями и линиями связи предусматриваются с устройством защитных стальных футляров длиной 5,0 м и диаметром 1020×12 мм. Для подземных кабелей предусматриваются защитные футляры Ду100 мм. Производство работ — открытым способом. Пересечения с железными дорогами выполняются бестраншейным способом (прокол) на глубине не менее 3,0 м от верха защитного футляра до подошвы насыпи железной дороги. В соответствии с техническими условиями: АО «НК КТЖ» — концы защитного футляра выводятся на расстояние 50 м от подошвы насыпи, на одном конце предусматривается вытяжная свеча Ду100 мм высотой 5,0 м; ТОО «Индустриальный парк Мангистау» и ТОО «TanaGasCom» — концы футляров выводятся на 25 м, предусматривается установка контрольной трубки под ковер. Конечный крановый узел предусматривается на территории ТОО «KazAzot PRIME» и

предназначается для перспективного подключения потребителя. На узле устанавливается надземный шаровой кран Ду700 мм Ру1,6 МПа..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительно-монтажных работ составляет 6 (шесть) месяцев. Начало строительства намечается на IV квартал 2027 года, окончание — начало 2028 года. После завершения строительства предусматривается ввод объекта в эксплуатацию и переход к стадии эксплуатации. Эксплуатация объекта осуществляется в соответствии с проектными решениями и нормативным сроком службы. Этап постутилизации предусматривается после завершения эксплуатации объекта..

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 Земельные участки общей площадью – 0,6465га ;

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 Проектными решениями не предусмотрены системы водоснабжения проектируемого объекта. На период строительных работ используется привозная и бутилированная вода. На период эксплуатации проектируемый объект будет передан на баланс предприятия , где уже предусмотрены существующие системы учета водоснабжения;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) В период строительства объекта источником водоснабжения будет привозная вода. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд в период строительства, должна соответствовать требованиям государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования, установленным в пункте 18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе в эксплуатацию объектов строительства», утверждённых приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49. Для целей пылеподавления на строительной площадке предусматривается использование технической воды.;

объемов потребления воды Расход воды на питьевые нужды составит 252,0 м3 за весь период строительства , из расчета 25л/сут. Расход воды на душевые и умывальники составит 100,0 м3. На пылеподавление используют техническую воду в объеме 990.5 м3 Общее количество воды на период строительства составит: питьевого качества - 352,0 м3, технической воды 990.5 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Сведений о наличии водоохранных зон и полос – водоохранная зона отсутствует. Расстояние до ближайшего водного объекта (Каспийское море) составляет чуть более 5 км.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Координаты крайних угловых точек Север 43°37'57.75"С 51°17'39.91"В Восток 43°37'45.06"С 51°19'8.32"В Юг 43°37'1.16"С 51°18'30.14"В Запад 43°37'56.28"С 51°16'50.00"В;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубке или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют;

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 проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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 проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей оборудования. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период строительных работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций, в том числе: Щебень (п.Шетпе) – 54,33м3; Песок (п.Шетпе) – 9,05 м3; ПГС (п.Шетпе) – 8,5272 м3; Смеси асфальтобетонные (г.Актау) – 1,12455тонн; Грунтовка глифталева ГФ-021 (Актау) -0,241 тонн; Эмаль атмосферостойкая ПФ-115 (Актау) – 0,0145 тонн; Лак БТ 123(Актау) – 0.038тонн; Уайт спирт (Актау) – 0.002тонн; Растворитель Р4 (Актау)-0.0001тонн; Электроды (Актау) – 3,5 тонн; Пропан бутановая смесь (Актау) – 884кг; Кислород технический газообразный (Актау) – 5,61 м3; Битум (Актау) – 2,23 т; Мастика (Актау) – 112,6 кг; праймер битумный – 0,023 т; масло моторное – 0.021т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве составляет 2,274516705 г/с или 2,7636558 т/год, в том числе: Железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0,02025 г/с или 0,06851798 т/год; Марганец и его соединения (2 класс) - 0,000961 г/с или 0,00392739 т/год; Азота (IV) диоксид (2 класс) - 0,319468889 г/с или 0,49513899 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) - 0,051732445 г/с или 0,08046071 т/год; Углерод (3 класс) - 0,023191112 г/с или 0,03409 т/год; Сера диоксид (3 класс) - 0,051815555 г/с или 0,0684695 т/год; Углерод оксид (4 класс) -0,503686667 г/с или 0,54434796 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0,000417 г/с или 0,00236112 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0,001833 г/с или 0,0103812 т/год; Диметилбензол (3 класс) - 0,25 г/с или 0,12545406 т/год; Метилбензол (3 класс) - 0,01722222222 г/с или 0,000062 т/год; Бенз/а/пирен (1 класс) - 0,000000481г/с или 0,000000781т/год; Формальдегид (2 класс) - 0,005166667 г/с или 0,0076686 т/год; Уайт-спирит (4 класс) - 0,5555555556 г/с или 0,0060012 т/год; Масло минеральное нефтяное (4 класс) - 0,0004 г/с или 0,002906 т/год; Хлорэтилен (1 класс) - 0,0934г/с или 0,039 т/год; Бутилацет (4 класс) - 0,00333333333 г/с или 0,000012 т/год; Пропан-2-он (4 класс) - 0,00722222222 г/с или 0,000026 т/год; Уайт спирт (4 класс) - 0,5555555556 г/с или 0,01546094 т/год Углеводороды предельные C12-C19 (4 класс) - 0,193926667 г/с или 0,192019 т/год; Взвешенные вещества (3 класс) - 0,01503888889 г/с или 0,01081463 т/год ; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс) - 0,014198 г/с или 0,12980571 т/год; Пыль неорганическая: менее 20% двуокиси кремния (3 класс) - 0,142807 г/с или 0,92815123 т/год; Пыль абразивная (3 класс) - 0,004 г/с или 0,00458 т/год. На период эксплуатации составляет 5,048238389 г/с или 0,524930004 т/год, в том числе: Азота (IV) диоксид (2 класс) - 0,036622446 г/с или 0,094121928 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) - 0,0059511474 г/с или 0,0152948133 т/год; Углерод (3 класс) - 0,003111111г/с или 0,008208т/год; Сера диоксид (3 класс) - 0,00488959962 г/с или 0,01232319233 т/год; Углерод оксид (4 класс)

– 0,03212736 г/с или 0,08408592 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*) (4 класс) – 4,94887 г/с или 0,2682144 т/год; Бензапирен (1 класс) – 0,000000058 г/с или 0,00000015 т/год; Формальдегид (2 класс) – 0,000666667 г/с или 0,0016416 т/год; Углеводороды C12-C19(4 класс) – 0,016 г/с или 0,04104. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в водные объекты, рельеф местности, недра отсутствует. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спец.организацией. 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 Виды отходов, образующихся в процессе реализации намечаемой деятельности, определены на основании Классификатора отходов, утверждённого Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314. Отнесение отходов к опасным или неопасным осуществляется в соответствии с указанным классификатором. Каждый вид отходов идентифицируется посредством присвоения шестизначного кода. В период строительства предусматривается образование следующих видов отходов производства и потребления: Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (пластик, стекло, бумага, пищевые отходы), образующиеся в результате жизнедеятельности обслуживающего персонала — 2,1 т/период; класс опасности — 5 (неопасные); код — 20 03 01. Абсорбенты, фильтровальные материалы, обтирочные материалы и защитная одежда, загрязнённые опасными веществами (промасленная ветошь), образующиеся при обслуживании машин и механизмов — 0,78 т/период; класс опасности — 3 (опасные); код — 15 02 02*. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) — 0,053 т/период; класс опасности — 4 (неопасные); код — 12 01 13. Отходы лакокрасочных материалов, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (отходы ЛКМ), образующиеся при выполнении покрасочных работ — 0,0234 т/период; класс опасности — 4 (опасные); код — 08 01 11*. Общий объём образования отходов в период строительства составит 2,9564 т/период строительства. Образующиеся отходы подлежат временному накоплению на специально оборудованных площадках в герметичных и маркированных контейнерах, соответствующих санитарно-экологическим и техническим требованиям законодательства Республики Казахстан. По мере накопления отходы будут передаваться специализированным организациям, имеющим соответствующие лицензии на их транспортировку, утилизацию, обезвреживание или размещение. В соответствии с подпунктом 1 пункта 2 статьи 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное накопление отходов на месте их образования допускается на срок не более шести месяцев до даты их передачи специализированным организациям либо самостоятельного вывоза на объекты, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договоры на вывоз и утилизацию отходов со специализированными организациями будут заключены до начала проведения строительно-монтажных работ. В период эксплуатации проектируемого газопровода возможно образование незначительного количества отходов. К ним относятся Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (пластик, стекло, бумага, пищевые отходы), образующиеся в результате жизнедеятельности обслуживающего персонала — 0,4 т/год; класс опасности — 5 (неопасные); код — 20 03 01; Абсорбенты, фильтровальные материалы, обтирочные материалы и защитная одежда, загрязнённые опасными веществами (промасленная ветошь), образующиеся при обслуживании машин и механизмов — 0,03 т/год; класс опасности — 3 (опасные); код — 15 02 02*. Общий объём образования отходов в период эксплуатации составит 0,43 т/год. Указанные отходы подлежат учету в составе общей деятельности эксплуатирующей организации и передаются специализированным предприятиям в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан и Классификатором отходов, утверждённым приказом № 314 от 06.08.2021 г..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намечаемой деятельности по строительству газопровода потребуется получение разрешительных документов, включая архитектурно-планировочное задание, технические условия на

подключение к газораспределительным сетям, положительные заключения государственной и экологической экспертиз, разрешение на эмиссии в окружающую среду, а также разрешение на строительство. Выдача указанных документов относится к компетенции местных исполнительных органов, Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, РГП „Госэкспертиза“, Комитета промышленной безопасности МЧС 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) Территория намечаемой деятельности по проектированию газопровода расположена в промышленной зоне № 6 города Актау Мангистауская область и характеризуется как промышленно освоенная зона с умеренной антропогенной нагрузкой. Климат района резко континентальный и засушливый, с жарким летом, мягкой малоснежной зимой, незначительным количеством осадков (около 100–150 мм в год) и частыми ветрами, способствующими рассеиванию загрязняющих веществ. Состояние атмосферного воздуха формируется под влиянием автотранспорта и промышленных предприятий; основными загрязняющими веществами являются оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, углеводороды и пыль. По данным проведенных расчетов, уровни загрязнения не превышают экологических нормативов качества окружающей среды. Поверхностные водные объекты на рассматриваемой территории отсутствуют, ближайшим крупным водным объектом является Каспийское море, расстояние от проектируемого объекта составляет чуть более 5 км; подземные воды характеризуются повышенной минерализацией и ограниченной пригодностью для хозяйственно-питьевого использования. Почвенный покров представлен бурыми пустынными и солончаковыми почвами, подверженными ветровой эрозии; значительных превышений нормативов загрязняющих веществ не выявлено. Растительный и животный мир типичен для пустынной зоны и представлен ксерофитной растительностью; редкие и исчезающие виды, занесённые в Красную книгу Республики Казахстан, в пределах промышленной зоны отсутствуют. Уровни физических воздействий, включая шум и вибрацию, соответствуют установленным санитарным требованиям для промышленных территорий. Оценка состояния окружающей среды выполнена в сопоставлении с экологическими нормативами и целевыми показателями качества окружающей среды Республики Казахстан, а при их отсутствии — с гигиеническими нормативами. Объекты исторического загрязнения, бывшие военные полигоны, особо охраняемые природные территории и объекты культурного наследия в зоне реализации проекта отсутствуют..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействия на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности определяется с учетом вероятности их возникновения, продолжительности, частоты проявления и степени обратимости. К потенциальным негативным воздействиям относятся выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации технологического оборудования и транспорта, возможное локальное загрязнение почв и подземных вод при аварийных утечках, образование производственных и бытовых отходов, а также шумовое воздействие от работы оборудования. Данные воздействия, как правило, носят локальный характер, ограничены зоной непосредственного влияния объекта, являются преимущественно обратимыми при своевременном проведении природоохранных мероприятий и имеют низкую или умеренную вероятность при соблюдении технологических регламентов и требований промышленной безопасности. Продолжительность воздействий в основном соответствует сроку эксплуатации объекта, а их частота определяется режимом работы оборудования и периодичностью технологических процессов. Воздействие на ОС на период строительства: Атмосферный воздух-локальный (1)–кратковременный (1)-слабая (2), оценка воздействия-низкая(2); Поверхностные и подземные воды- локальный (1) кратковременный (1)-, незначительная(1), оценка воздействия-низкая (1); Почвы- локальный (1), – кратковременный (1)-слабая (2); оценка воздействия-низкая(2); Растительность- локальный (1), кратковременный (1)-,слабая (2); оценка воздействия-низкая (2); Животный мир- локальный (1), кратковременный (1), незначительная (1), оценка

воздействия-низкая (1);Недра (геологическая среда)- локальный (1), кратковременный (1)-, незначительная (1), оценка воздействия-низкая (1);Физические факторы- локальный (1), кратковременный (1), незначительная (1);оценка воздействия-низкая (1). На период эксплуатации: Атмосферный воздух- локальный (1)–многолетнее (4)-слабая (2),оценка воздействия-низкая(8);Поверхностные и подземные воды- локальный (1), многолетнее (4)-, незначительная(1),оценка воздействия-низкая (4);Почвы- локальный (1), – многолетнее (4)-слабая (2);оценка воздействия-низкая(8);Растительность- локальный (1), многолетнее (4)-,слабая (2);оценка воздействия-низкая (8);Животный мир- локальный (1), многолетнее (4), незначительная (1),оценка воздействия-низкая (4);Недра (геологическая среда)- локальный (1), многолетнее (4)-, незначительная (1), оценка воздействия-низкая (4);Физические факторы- локальный (1), многолетнее (4), незначительная (1);оценка воздействия-низкая (4)..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются ввиду удаленности от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду включают комплекс организационных, технических и природоохранных мероприятий, направленных на минимизацию влияния намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвы, водные ресурсы и биологические компоненты окружающей среды. В целях предотвращения негативного воздействия предусматривается соблюдение технологических регламентов, применение современного герметичного и энергоэффективного оборудования, регулярное техническое обслуживание и контроль исправности оборудования, а также внедрение систем мониторинга выбросов и состояния окружающей среды. Для снижения воздействия на окружающую среду организуется рациональное обращение с отходами производства и потребления в соответствии с установленной классификацией, предусматривающее их раздельный сбор, временное накопление в специально оборудованных местах и передачу специализированным организациям для дальнейшей утилизации или обезвреживания. Для исключения загрязнения почв и водных объектов предусматриваются меры по предотвращению проливов и утечек, обустройство защитных покрытий и лотков, а также оперативное реагирование при аварийных ситуациях. В случае возникновения неблагоприятных воздействий или аварийных ситуаций предусматривается комплекс мероприятий по их локализации и ликвидации последствий, включая сбор и удаление загрязняющих веществ, восстановление нарушенных территорий, рекультивацию земель и проведение компенсационных мероприятий. Реализация указанных мер позволит обеспечить соблюдение экологических требований и минимизировать возможное воздействие на окружающую среду в процессе осуществления намечаемой деятельности..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Целью намечаемой деятельности является обеспечение надёжного и безопасного газоснабжения потребителей посредством строительства газопровода в промышленной зоне № 6 города Актау Мангистауская область. В процессе разработки проекта были рассмотрены возможные альтернативы достижения поставленной цели, включая различные технические и технологические решения, а также варианты размещения объекта. По результатам анализа альтернатив установлено, что строительство подземного газопровода по оптимальной трассе с использованием современных антикоррозионных и защитных технологий является наиболее рациональным, экологически безопасным и экономически эффективным вариантом достижения целей намечаемой деятельности. Выбранный вариант обеспечивает минимальное воздействие на окружающую среду и соответствует требованиям законодательства Республики Казахстан в области экологической и промышленной безопасности..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Абулханов Марат Ж.

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

