

KZ08RYS00626362

13.05.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области", 040800, Республика Казахстан, Алматинская область, Қонаев Г.А., г.Қонаев, улица Индустриальная, здание № 16/4, 070340007228, УТЕЛБАЕВ РУСЛАН БЕЙСЕМБАЕВИЧ, 87788011196, voda.gaz.tk@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) Проектно-сметная документация «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Масак (Казтай Ультараков) Енбекшиказахского района Алматинской области». Газопровод высокого давления 1 категории PN 1,2 МПа из стальных прямошовных электросварных труб (ГОСТ 10705 группа В, ГОСТ 10704) с заводским изоляционным покрытием усиленного типа Дн89х4,0 мм, общей протяженностью 0,293 км. ГРПб-"Масак"-газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/1-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления РДП-50 (Рвх=0,5...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=12-1200 нм3/час) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым котлом на обогрев. На открытой площадке в ограждении 13,0х7,0м; •Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 1,865 км, в том числе: Дн63х5,8 мм протяженностью 0,87км, Дн110х10,0 мм протяженностью 0,465км, Дн160х14,6 мм протяженностью 0,53км. •Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1, ГРПШ-2 и ГРПШ-3 Рвх=0,3МПа, Рвых=3 кПа, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 250,0 нм3/час марки ГРПШ-07-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-50/400, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления. •Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-4 Рвх=0,3 МПа, Рвых=3 кПа отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 200,0 нм3/час марки ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400М, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления. •Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления PN 0,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 26,041 км, в том числе: Дн63х5,8 мм протяженностью 20,994км, Дн110х10,0мм протяженностью 2,68км, Дн160х14,6мм протяженностью 1,987км, Дн225х20,5мм протяженностью 0,380км,. Виды намечаемой деятельности и объекты, приняты в соответствии с Приложением 1 к Экологическому Кодексу РК, и относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности является

обязательным (пп. 10.1 «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», п. 10, раздел 2)..

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 проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Масак (Казтай Ультараков) Енбекшиказахского района Алматинской области» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Масак (Казтай Ультараков) Енбекшиказахского района Алматинской области» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления на с. Масак (Казтай Ультараков) с подключением от проектируемого межпоселкового распределительного газопровода высокого давления PN 1,2 МПа на ГРП-«Нурлы» на протяжении 0,293 км прокладывается в южном направлении к с. Масак (Казтай Ультараков) до площадки ГРП-«Масак». По трассе газопровода высокого давления PN 1,2 МПа протяженностью 0,293 км на участках устройства площадок складирования грунта стесненность отсутствует. Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа от ГРП-«Масак» обеспечивают подачу природного газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа через групповые ГРПШ, а также подачу газа коммунально-бытовым потребителям. Сети газоснабжения прокладываются по территории с абсолютными отметками 599,23÷601,53 м БС. В границах населенного пункта газопроводы проложены в стесненных условиях при наличии: • движения транспорта и пешеходов в непосредственной близости от места производства работ; • жилых и общественных зданий, сохраняемых зеленых насаждений. Согласно письму РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира министерства экологии и природных ресурсов РК» проектируемый газопровод находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных отсутствует. По данным письма ГКП на ПХВ «Ветеринарная станция Енбекшиказахского района с ветеринарными пунктами» ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» №456 от 05.09.2023 скотомогильников и мест захоронения животных с сибирской язвой и других опасных инфекций не имеется. В соответствии заключению ТОО «KAZARCHAEOLOGY» №48/2023 от 13.11.2023 г в результате полного исследования территории освоения проектируемого газопровода памятников истории и культуры не обнаружено..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления 1-категории PN1,2МПа, обеспечивающий подачу природного газа на ГРП «Масак», принят из труб по ГОСТ10704-91 Дн 89х4,0мм - протяженность 0,293 км ГРПб-"Масак"-газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/1-СГ-ЭК-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления РДП-50 (Рвх=0,5...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=12-1200 нм3/час) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым котлом на обогрев. На открытой площадке в ограждении 13,0х7,0м; Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа, обеспечивающие подачу газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления через пункты редуцирования газа шкафного типа, а также к административным зданиям, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 общей протяженностью 1,865 км, в том числе: Дн63х5,8 мм протяженностью 0,87 км, Дн110х10,0 мм протяженностью 0,465 км, Дн160х14,6 мм протяженностью 0,53 км. Газопроводы прокладываются подземно вдоль уличных проездов в коридоре инженерных коммуникаций (ВЛ-0,4 кВ и наружных водопроводных сетей). Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-1,2,3 отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 250,0 нм3/час марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-50/400 с одним выходом PN 0,003 МПа, без узла

учета с обогревом от ОГШН. Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ-4 отдельно стоящие в ограждении на площадке размером 5,0х3,0 м номинальной производительностью до 200,0 $\text{м}^3/\text{час}$ марки ГРПШ-04-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-400М с одним выходом РН 0,003 МПа, без узла учета с обогревом от ОГШН. Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления РН 0,003 МПа общей протяженностью 26,041 км, в том числе: Дн63х5,8 мм протяженностью 20,994 км, Дн110х10,0 мм протяженностью 2,68 км, Дн160х14,6 мм протяженностью 1,987 км, Дн225х20,5 мм протяженностью 0,38 км приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11, прокладываются подземно на свободной от застройки территории с.Нурлы, в техническом коридоре существующих наружных сетей водоснабжения, ВЛ-0,4 кВ, вдоль уличных проездов домов малоэтажной застройки. Проектная мощность Межпоселковый распределительный газопровод высокого давления от точки подключения до ГРП- «Масак» проектное давление - РН 1,2 МПа; диаметр, толщина стенок трубопровода - ДН 89х4,0 мм, протяженность газопровода - 0,293 км марка материала трубы - ст20 Нормативный документ на трубу - ГОСТ 10705 (группа В), ГОСТ 10704 ГРП- «Масак» Пропускная способность – до 1,2 тыс. $\text{м}^3/\text{час}$; Давление на входе в ГРП, Рвх - РН 0,5...1,2 МПа; Давление на выходе из ГРП, Рвых - РН 0,3 МПа; Внутрипоселковый распределительный газопровод среднего давления РН 0,3 МПа: диаметр х толщина стенки, протяженность - Дн160х14,6 мм L=0,53 км; диаметр х толщина стенки, протяженность - Дн110х10,0 мм L=0,465 км; диаметр х толщина стенки, протяженность - Дн63х5,8 мм L=0,87 км; параметры трубы - РЕ-100 SDR 11; нормативный документ на трубу - трубы полиэтиленовые СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления РН 0,003 МПа: диаметр х толщина стенки, протяженность - Дн225х20,5 мм L=0,38 км; диаметр х толщина стенки, протяженность - Дн160х14,6 мм L=1,987 км; диаметр х толщина стенки, протяженность - Дн110х10,0 мм L=2,68 км; диаметр х толщина стенки, протяженность - Дн63х5,8 мм L=20,994 км; параметры трубы - РЕ-100 SDR 11; нормативный документ на трубу - трубы полиэтиленовые СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, Стальные газопроводы приняты по трубы электросварные ГОСТ 10705-91 (группа В), ГОСТ 10704-91*(тип 1-прямошовные), учитывая сортамент выпускаемой продукции. Диаметры проектируемых газопроводов определены гид.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Пункты редуцирования газа (ГРП «Масак», ГРПШ-1, ГРПШ-2) Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторный пункт (ГРП). ГРП предназначен для очистки газа от механических примесей, учета расхода и редуцирования давления природного газа, автоматического поддержания его в заданных пределах, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления за допустимые значения, автоматического сбора и дистанционной передачи информации о работе пункта. Блоки ГРП состоят из цельносварного стального каркаса установленного на жесткой раме из профильного металлопроката, обшитого сэндвич панелями. В качестве утеплителя используется негорючие минерал ватные плиты на основе базальтового волокна. Для снижения давления газа со среднего РН0.3МПа на низкое РН0.003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН. ГРПШ - металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования высокого давления 0,3 МПа до 0,003 МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа блочного типа (ПГБ) производительностью 1200 $\text{м}^3/\text{час}$ с узлами учета газа с входным давлением РН 0,5...1,2МПа и выходным давлением 0,3МПа соответственно комплектной заводской поставки, а также шкафные пункты редуцирования газа с производительностью до 200 $\text{м}^3/\text{час}$, до 250 $\text{м}^3/\text{час}$, с входным давлением 0,3 МПа и 0,003 МПа на выходе. Предусмотрено установка следующих ГРП и ГРПШ: 1. ГРП-"Масак" газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-50/1-СГ-ЭК-Г с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления РДП-50 (Рвх=0,5...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=12÷1200 $\text{м}^3/\text{час}$) с узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым котлом на обогрев. На открытой площадке в ограждении 13,0х7,0м; 2. Грпш-1 производительностью до 250,0 $\text{м}^3/\text{час}$ марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-50/400, без узла учета с обогревом от ОГШН. 3. ГРПШ-2 производительностью до 200,0 $\text{м}^3/\text{час}$ марки ГРПШ-04-2 У-1 с основной и резервной линиями редуцирования, регуляторами давления газа РДНК-400М, без узла учета с обогревом от ОГШН. После монтажа и испытания надземный газопровод защитить от коррозии

масленной краской желтого цвета. Законченные строительством газопроводы испытываются на герметичность воздухом, в соответствии с МСН 4.03-01-2003 "Газораспределительные системы». После монтажа и испытания надземный газопровод защитить от коррозии масляной краской желтого цвета. Законченные строительством газопроводы испытываются на герметичность воздухом, в соответствии с МСН 4.03-01-2003 "Газораспределительные системы» Предусмотрены пешеходные дорожки к площадкам ГРПШ и ШРП. Тип прокладки газопровода высокого, среднего и низкого давления – подземный. Применены ПЭ трубы. Проектируемые газопроводы пересекают автомобильные дороги, инженерные сети (линии электропередач, кабели связи, водопроводы, сети канализации и другие коммуникации)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности: общая продолжительность 7 месяцев. Начало эксплуатации – январь 2026 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и 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 Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации. Площадь установленная публичным сервитутом - 6.1844 га.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и производственные нужды в период строительства. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: ☐ питьевых нужд – бутилированная, привозная; ☐ хоз бытовые нужды - привозное из ближайших водопроводных сетей.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Водоснабжение в период строительства предусматривается на: • питьевые нужды; • хоз-бытовые нужды. • производственные нужды. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается.;

объемов потребления воды Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 726,0 м3/период; мойка транспорта – 26,4 м3/период; подпитка мойки автотранспорта – 2, 64 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые нужды в период строительства. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Согласно письму Республиканское государственное учреждение "Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан "Южказнедра" за № KZ70VNW00006692 от 05.09.2023 г отсутствуют разведанные и числящиеся на государственном балансе РК запасы твердых, общераспространенных полезных ископаемых и подземных вод. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Проектными решениями не предусматривается пользоваться растительными ресурсами. Согласно письму РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира министерства экологии и природных ресурсов РК» проектируемый газопровод находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных

территорий, пути миграции диких животных отсутствуют. Зеленые насаждения под пятно строительства не попадают.;

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

объемов пользования животным миром Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. Согласно письму РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира министерства экологии и природных ресурсов РК» проектируемый газопровод находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных отсутствуют;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. Согласно письму РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира министерства экологии и природных ресурсов РК» проектируемый газопровод находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных отсутствуют;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. Согласно письму РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира министерства экологии и природных ресурсов РК» проектируемый газопровод находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных отсутствуют;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектными решениями не предусматривается пользоваться животным миром. Согласно письму РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира комитета лесного хозяйства и животного мира министерства экологии и природных ресурсов РК» проектируемый газопровод находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных отсутствуют;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Обеспечение строительства инертными (ПГС, мягкий грунт) материалами предусматривается с доставкой из карьеров, расположенных на расстоянии не более 30 км, ж/б изделия привозные, доставляемые с заводов ЖБК или после изготовления заготовок в условиях производственных мастерских Генподрядчика. На период осуществления строительных работ, временное электроснабжение объектов будет производиться от дизельных электростанций. Учитывая специфику работ строительно-монтажные работы рекомендуется производить при положительной температуре воздуха, исключая зимние месяцы- технологический перерыв (январь, февраль). На период эксплуатации отопление ГРПШ, ШРП, ШП осуществляется посредством газовых конвекторов ОГШН, установленных в шкафных пунктах с автоматическим режимом отопления;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов..

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) Выбросы в период строительства: 1,6402 г/сек; 4,5911 тонн/период строительства. Класс опасности: Алюминий оксид (2), Железо (II, III) оксиды (3), Марганец и его соединения(2), Хром /в пересчете на хром (VI) (1), Азота (IV) диоксид (2), Азот (II) оксид(3), Углерод (3), Сера диоксид (3), Углерод оксид (2), Фтористые газообразные соединения (2), Фториды неорганические(2), Диметилбензол (3), Метилбензол (3), Хлорэтилен (1), Бутилацетат (4), Проп-2-ен-1-аль (2), Формальдегид (2), Пропан-2-он (4), Уайт-спирит (4), Алканы C12-19 (4), Взвешенные частицы (3), Мазутная зола теплоэлектростанций (2), Пыль неорганическая 70-20% (3), Пыль абразивная (2). Выбросы в период эксплуатации: 0,1686 г/сек; 0,0245 тонн/год. Класс опасности: Азота (IV) диоксид (2), Азот (II) оксид (3), Сера диоксид (3), Сероводород (3), Углерод оксид (2), Метан (4), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (4), Бенз/а/пирен (3), Смесь

природных меркаптанов (1)..

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 Период строительства Для сбора хозяйственных стоков в комплектации временных зданий предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м³), на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. На период эксплуатации водоотведение не предусматривается. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи, с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит..

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 Перечень отходов, которые образуются в результате намечаемой деятельности: На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 0,1093 тонн/период, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,159 тонн/период, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,006 тонн/период, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0031932 тонн/период, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 8,250 тонн/период, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,158 тонн/период, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,218 тонн/период, при работе установки мойки колес, отходы сноса асфальтового покрытия – 139,70 тонн/период строительных работах. На период эксплуатации отходы не образуются. Все отходы, образующиеся в период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию..

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

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) Административно объекты строительства расположены на территории с. Масак (Казтай Ультараков) Енбекшиказахского района Алматинской области. Климат континентальный. Характерными чертами климата данной территории являются: изобилие солнечного света и тепла, континентальность, жаркое продолжительное лето, сравнительно холодная, с чередованием оттепелей и похолоданий, зима, большие годовые и суточные амплитуды колебаний температуры воздуха, сухость воздуха и изменении климатических характеристик с высотой местности. Средние температуры наиболее холодного месяца (январь) -9,8 0С, наиболее жаркого месяца (июль) 31,4 0С. По схематической карте зон влажности, рассматриваемая территория относится к сухой зоне. Среднегодовое количество атмосферных осадков 200-300 мм. По строительным климатическим условиям рассматриваемая территория является суровой. Распределение среднего за год числа дней с переходом температуры воздуха через 0°С достигает 105 дней. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. Территория изысканий, в пределах которой расположен участок системы газоснабжения сложена четвертичными аллювиально-пролювиальными отложениями, представленными суглинком. С поверхности эти отложения перекрыты, как правило, почвенно-растительным слоем, мощностью 0.2 м. В геоморфологическом отношении рассматриваемая территория представляет собой пролювиальную, предгорную холмисто-увалистую равнину, изрезанную лощинами, саями с развитой речной сетью и оросительных каналов. Участок проектных работ характеризуется изрезанным рельефом с постоянным небольшим уклоном в северном и восточном направлениях. На участке работ строительства распространены буро-коричневые и серо-

коричневые супесчаные лессовые грунты, западнее – суглинистые лессовые грунты. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения предприятия отсутствуют. Согласно Акта обследования зеленых насаждений, установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения препятствующие строительству газопровода не выявлены. В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, занесенных в Красную книгу, редких, исчезающих, реликтовых видов растений не обнаружено. Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится.. Учитывая, что проектируемый объект находится на антропогенно нарушенных землях, значительная часть представителей растительной флоры и фауны устойчивы к выбросам вредных веществ..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. На период строительства объекта проведен расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно- разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят суммарно 4,5911 тонн. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят средней продолжительности характер, интенсивность которых можно оценить, как слабая, пространственный масштаб – ограниченного воздействия. В период эксплуатации основными источниками загрязнения воздушного бассейна будет являться оборудование ГРПШ, ШРП, ШП. Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0,0245 т/год. Воздействия, оказываемые в период эксплуатации, носят постоянный характер, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб- локальный. Воздействие на недра будет оказываться только в период строительства объекта. Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием, а с другой, кратковременностью воздействия. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр. В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием земель под строительство объектов, а также при укладке асфальтного покрытия (пешеходные дорожки). При реализации рассматриваемого проекта необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается. В целом, воздействие проектируемых работ, при соблюдении природоохранных мероприятий, оценивается, как «незначительное». При эксплуатации в штатном и безаварийном режиме работы и при соблюдении регламента ремонтных работ, воздействие на почвенный покров ожидается как незначительное и локальное. В процессе строительства и эксплуатации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, светового воздействия на окружающую среду является технологическое оборудование. Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами. Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют. Строительство и эксплуатация объекта не окажет негативного влияния на животный и растительный мир, поскольку объект будет расположен в зоне антропогенного воздействия. Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации. Благодаря реализации проекта создадутся условия для повышения качества жизни населения области, при стабильной поставке газа и увеличения объемов потребления газа для области. Строительство и эксплуатация объекта позволит создать дополнительные рабочие места, что повлияет на занятость населения близлежащих территорий..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение

негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства: □ выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; □ необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация; □ проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; □ разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; □ выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов. □ сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; □ занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; □ вывоз отходов с места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения; □ применение технически исправных машин и механизмов; □ при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом; □ любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму; □ сбор и хранение сточных вод в специально отведенных местах и емкостях, исключающих попадание сточных вод в поток подземных вод; □ сбор и вывоз сточных вод на ближайшие очистные сооружения по договоренности с соответствующими органами; □ хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией два раз в неделю; □ исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции. □ соблюдать требования статей 112, 113, 114, 115 Водного Кодекса РК; □ при проведении работ необходимо соблюдать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных; □ предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению обитания и условий размножения объектов животного мира, путем миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных; □ предусмотреть средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) пункта 2 статьи 12 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а именно: при осуществлении деятельности, которая воздействует или может воздействовать на состояние животного мира и среду обитания, должно обеспечиваться сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира; воспроизводство животного мира, включая искусственное разведение видов животных, в том числе ценных, редких и находящихся под угрозой исчезновения, с последующим их выпуском в среду обитания; □ редким и находящимся под угрозой исчезновения видам животных оказывать помощь в случаях их массовых заболеваний, угрозы гибели при стихийных бедствиях и вследствие других причин; □ произвести механическую двухстороннюю очистку дна канала на глубину 0,8 метра на расстоянии 50 метров в обе стороны от оси канала на основании топографической съемки продольного профиля и поперечного сечения канала; □ переход осуществить методом горизонтального бурения на глубину 1,5 м. от отметки очищенного дна.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Проектная производительность газопровода принята на основании расчетов прогнозируемой потребности в товарном газе, определенных на основании расчетных расходов газа предполагаемых к подключению потребителей с учетом сложившегося коэффициента неравномерности летнего и зимнего объемов потребления газа газораспределительных систем. Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области». Таким образом, отказ от данного проекта является не целесообразным и при выполнении проектной документации «нулевой вариант» («отказ от проекта») не рассматривался. .

- 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):
Утелбаев Р.

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

