

KZ80RYS00261219

23.06.2022 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", 040000, Республика Казахстан, Алматинская область, Талдыкорган Г.А., г.Талдыкорган, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 070340007228, АБЫЛКАСЫМОВ БАГЛАН АБЫЛХАНОВИЧ, 8-7282-32-92-89 (ТОО "КАТЭК" Тебенькова Е. моб +77772278254), 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.Шилибастау Жамбылского района Алматинской области». Общая протяженность межпоселкового распределительного газопровода высокого давления, распределительных сетей среднего давления и внутриквартальных сетей низкого давления – 70,825 км. Согласно Приложение 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (пп. 12.1 «трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяжённостью более 40 км», п. 12, раздел 1)..

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 по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Шилибастау Жамбылского района Алматинской области ранее не было проведена 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 намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Шилибастау Жамбылского района Алматинской области ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Реализация настоящего проекта нацелена на обеспечение

бесперебойной подачи природного газа населению с.Шилибастау Жамбылского района, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива для котельных. Административно объекты строительства расположены на территории с.Шилибастау Жамбылского района Алматинской области. 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. Система газоснабжения представляет собой сочетание тупиковых газопроводов для обеспечения подачи газа всем потребителям, является простой, удобной и безопасной в обслуживании, предусматривает возможность отключения отдельных ее элементов для производства аварийных и ремонтных работ. Газопровод высокого давления PN1,2 МПа DN219x6,0мм от запроектированного газопровода высокого давления прокладывается в западном направлении в пределах следующих абсолютных высот 693,12÷749,71 м БС. Трасса газопровода выбрана в соответствии с выданными техническими условиями за ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» №02-07-П от 20.01.2022г. с точкой от запроектированного отвода с заглушкой высокого давления PN 1,2 МПа согласно проекту "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка" осуществляется подача природного газа в подводящий газопровод высокого давления с газопроводом-отводом на ГРПШ-«Шилибастау». Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Однако на данной территории отмечены пути миграции и места обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных (письмо РГУ «Ал.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Реализация Проекта создаст необходимые условия для развития производственных мощностей существующих предприятий и создания новых производств, обеспечивающих независимо от внешних факторов автономное функционирование и позволяющих решать, как задачи обеспечения производственного процесса тепловой энергией, так и использования природного газа непосредственно в качестве топлива. Основным потребителем является население. Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: □ Газопровод-отвод высокого давления PN 1,2 МПа Dн219x6,0 мм из стальных прямошовных электросварных труб (ГОСТ 10705 группа В, ГОСТ 10704) с заводским изоляционным покрытием усиленного типа, протяженностью 70,75 км; □ Пункт редуцирования газа шкафного типа ГРПШ- «Шилибастау», Р<sub>вх</sub>=1,2МПа, Р<sub>вых</sub>=300 кПа, Q=до 250 нм<sup>3</sup>/час марки ГРПШ 03-2У-1 с основной и резервной линии редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДСК-50/400Б d=10 мм с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G25 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных, с отоплением от ОГШН, размещаемый на открытой площадке в ограждении 5,0x3,5м,1 ед. □ Распределительные сети газоснабжения среднего давления PN 0,3 МПа из полиэтиленовых труб Dн63x5,8 мм ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 общей протяженностью 1,698 км. □ Пункт редуцирования газа шкафного типа ШРП-1, ШРП-2 и ШРП-3 Р<sub>вх</sub>=0,3МПа, Р<sub>вых</sub>=3 кПа, отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 4,5x3,0 м номинальной производительностью до 100,0 нм<sup>3</sup>/час марки ГРПШ-04-2У-1 с 2-мя регуляторами давления газа РДНК-400, без узла учета газа, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления, 3 ед. □ Пункт редуцирования газа шкафного типа ШП-«Школа» отдельно стоящий в ограждении на площадке размером 4,0x3,0 м, номинальной производительностью до 100,0 нм<sup>3</sup>/час марки ГРПШ-04-2У-1 с регулятором давления газа РДНК-400, с ротационным счетчиком газа G-25 и электронным корректором газа ЕК-280, с обогревом от ОГШН, без дополнительного утепления.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Подача природного газа подводящий газопровод высокого давления предусматривается от запроектированного отвода с заглушкой высокого давления PN 1,2 МПа согласно проекту "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка". Подводящий газопровод высокого давления обеспечивает подачу природного газа через ГРПШ-«Шилибастау» в распределительную газовую сеть среднего давления до шкафных пунктов редуцирования газа, от которых идут внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления. Диаметры проектируемых газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при допустимых перепадах давления. Внутренний диаметр труб полиэтиленовых газопроводов высокого PN 0,6 МПа и среднего PN 0,3 МПа

давлений определен по результатам гидравлических расчетов. Пункты редуцирования газа (ГРПШ-«Шилибастау», ШРП-1, ШРП-2, ШРП-3, ШП-школа) Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ). ГРПШ 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. Для снижения давления газа со среднего PN0.3МПа на низкое PN0.003 МПа проектом предусмотрены ШРП со встроенными ПЗК и ПСК, в комплекте с обогревателем ОГШН. ШРП -металлический шкаф, с размещенным в нем технологическим оборудованием предназначен для очистки газа от механических примесей, редуцирования среднего давления 0,3 МПа до 3 кПа, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и величины входного давления, автоматического отключения подачи газа при а.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности 1 квартал 2023 г., с общей продолжительностью 12 месяцев. Начало эксплуатации – 1 квартал 2024 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  
Целевое назначение объекта – размещение трассы межпоселкового распределительного газопровода высокого давления, распределительных сетей среднего давления, внутриквартальных сетей низкого давления, ГРПШ, ШРП, ШП в Алматинской области, на территории Жамбылского района. Период землепользование – временное и долгосрочное (постоянное) землепользование. Отвод земельных участков во временное землепользование на период строительства, предоставляется согласно продолжительности строительства на 2023 г. Временное землепользование – 114,615 га. Постоянное землепользование - 0,007 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 производственные, хоз-бытовые нужды в период строительства. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: •питьевые нужды - привозное; • хоз-бытовые нужды - привозное. • производственные нужды - привозное. Водоснабжение в период эксплуатации не предусматривается. Ближайшим водным объектом является река Копя, Жиренайгыр, Аксенгир. Трасса межпоселкового распределительного газопровода высокого давления пересекает вышеуказанные водные объекты. Переходы через водные преграды предусматривается методом ГНБ (горизонтально-направленного бурения). Прокладка газопровода на участке перехода через водные объекты предусматривается с защитным покрытием из полипропилена методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ). Строительство по методу ГНБ будет осуществляться в три этапа: бурение пилотной скважины; расширение скважины, протягивание трубопровода. Данный метод является наиболее безопасным и оказывающим наименьшее воздействие на водные ресурсы с точки зрения охраны окружающей среды. В целом применение метода горизонтально-направленного бурения для сооружения трубопроводов позволяет существенно сократить как сроки строительства, так и объемы земляных работ. Кроме того, это создает предпосылки для круглогодичного строительства и не оказывает отрицательного воздействия на состояние водоема. Метод горизонтально-наклонного бурения является альтернативной традиционному траншейному методу и позволяет преодолевать преграды, встречающиеся на пути линейной части трубопроводов (реки, дамбы, оросительные каналы), без нарушения режима их функционирования. В соответствии с ст. 125 Водного Кодекса РК, Постановления акимата Алматинской области от 21 ноября 2011 года № 246 Об установлении водоохранных зон и полос, режима их хозяйственного использования в пределах

административных границ Алматинской области на реках Большая Алматинка, Тургень, Чилик, Аксай, Ащибулак, Шарын, Текес, Курты, Аксу, Баскан, Усек, Тен;

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

объемов потребления воды Объем потребления воды на период строительства: хозяйственно-бытовые нужды рабочих – 726,0 м<sup>3</sup>/период; мойка транспорта – 26,4 м<sup>3</sup>/период; подпитка мойки автотранспорта – 2, 64 м<sup>3</sup>/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В соответствии с проектом предусматривается использование воды на производственные, хозяйственно-бытовые нужды в период строительства. Проектными решениями предусматривается переход через р. Копа, Жиренайгыр, Аксенгир, переход предусматривается методом ГНБ. Использование воды в период эксплуатации не предусматривается.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых согласно письма РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК «Южказнедра» № KZ17VNW00005221 От 07.02.2022 г. 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 В процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, занесенных в Красную книгу, редких, исчезающих, реликтовых видов растений не обнаружено. Согласно Акта обследования зеленых насаждений от 29.11.2021 г., установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения препятствующие для строительства газопровода не выявлены.;

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

объемов пользования животным миром Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Однако на данной территории отмечены пути миграции и места обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» № 02-15/20/6237 от 17.06.2022 г.);

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Однако на данной территории отмечены пути миграции и места обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» № 02-15/20/6237 от 17.06.2022 г.);

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Однако на данной территории отмечены пути миграции и места обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» № 02-15/20/6237 от 17.06.2022 г.);

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектируемая территория к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям не относится. Однако на данной территории отмечены пути миграции и места обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных (письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира КЛХиЖМ МЭГиПР РК» № 02-15/20/6237 от 17.06.2022 г.);

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. На период эксплуатации отопление ГРПШ, ШРП, ШП осуществляется посредством газовых конвекторов ОГШН 1,15 кВт, 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: 1,6403 г/сек; 5,2402 тонн/период строительства. Выбросы в период эксплуатации: 0,1686 г/сек; 0,0245 тонн/год..

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 Для сбора хоз-бытовых стоков в комплектации временных зданий предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м<sup>3</sup>), 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, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,159 тонн, при битумных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде эмульгированных нефтепродуктов) – 0,006 тонн, при работе установки мойки колес; промасленная ветошь – 0,0031932 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 8,250 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,158 тонн, при сварочных работах; отходы от очистной установки мойки колес (в виде взвешенных частиц) – 0,218 тонн, при работе установки мойки колес, отходы сноса асфальтового покрытия – 139,70 тонн 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 Согласование строительства и размещения проектируемого объекта в водоохранных зонах и полосах в РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам МЭГиПР 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) Административно объекты строительства расположены на территории с.Шилибастау Жамбылского района Алматинской области. По данным инженерно-геологическим изысканиям ТОО «Мастер Гео», Жамбылский район расположен в юго-западной части Алматинской области в западных отрогах Заилийского Алатау. Районный центр - п.Узынагаш. Областной центр - Талдыкорган находится от описываемой территории на расстоянии ≈ 350 км. 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. Метеорологические данные представлены по данным ближайшей метеостанции «Узынагаш» (Приложение 7). По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе п. Шилибастау Жамбылского района Алматинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют (Приложение 8). Территория изысканий, в пределах которой расположен участок системы газоснабжения с.Шилибастау 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 представл.

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 5,2402 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, .

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 и др.). 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. • перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении буровых работ; • сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; • вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения; • занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; • 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; • хозяйственные сточные воды в.

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 с.Шилибастау Жамбылского района, 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 жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» №02-07-П от 20.01.2022г. с точкой от запроектированного отвода с заглушкой высокого давления PN 1,2 МПа согласно проекту "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Казыбек бек Жамбылского района Алматинской области. Корректировка" осуществляется подача природного газа в подводящий газопровод высокого давления с газопроводом-отводом на ГРПШ-«Шилибастау». Распределительные сети газоснабжения среднего давления, а также внутриквартальные газопроводы низкого давления для с. Шилибастау выполнены в соответствии с требованиями проектной документации. 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):

Абылкасымов Б. А.

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



