«Түркістан облысы Бәйдібек ауданы Боралдай а/о Теректі аулында тартылатын газ желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша

06.09.2021 ж. № 19-0360/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
Бәйдібек ауданы әкімдігінің
«Бәйдібек аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі жәнеавтомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«CRB Construction» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы Бәйдібек ауданы Боралдай а/о Теректі аулында тартылатын газ желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ 19-0360/21 от 06.09.2021 г.

по рабочему проекту

«Строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «CRB Construction»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области».**

Настоящее экспертное заключение выполнено в соответствии с договором от 28.06.2021 года № 050140003660/210174/00 (210174).

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «CRB Construction». Государственная лицензия № 19014657 от 10.07.2019 года. Категория I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утверждённое руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек от 12.05.2021 года;

архитектурно-планировочное задание № KZ34VUA00423066 от 14.05.2021 года, выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Байдибекского района»;

постановление акимата Байдибекского района №164 от 11.05.2021 года о предоставление земельного участка на постоянное землепользование;

решение Акима сельского округа Боралдай акимата района Байдибек №37 от 04.05.2017 года о предоставление земельного участка на строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области;

акт на право постоянного землепользования №286094043 от 12.05.2021 года, выданный Байдибекским районным отделением департамента-филиала НАО «Государственная корпорация» Правительство для граждан» по Туркестанской области;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек» №396 от 17.05.2021 года о том, что финансирование строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области предусмотрено из областного бюджета;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек» №400 от 17.05.2021 года о том, что начало строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области предусмотрено на июнь 2022 года;

отчёт об инженерно-геологических условиях, выполненный ТОО «ГИС Строй сервис-А» в ноябре месяце 2020 году;

Технические условия:

на газоснабжение №12-СмГХ-2020-0003800 от 14.09.2020 года, выданные АО «КазТрансГазАймак».

5.2 Согласования и заключение заинтересованных организаций

Заключение промышленной безопасности на соответствие требованиям действующих норм в области промышленной безопасности №08.04/21-1 от 08.04.2021 года, выданное ТОО «Учебный научно-производственный центр «Альтаир». Аттестат эксперта ТОО «Учебный научно-производственный центр «Альтаир»

№KZ28VEK00007115 от 07.09.2017 года, выданное РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности».

Письмо РГУ «Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» №KZ63VRC00011346 от 29.07.2021 года о том, что рабочий проект «Строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области» согласованы.

Письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек №395 от 17.05.2021 года о том, что технико-экономические показатели строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области согласованы.

Письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области» №30-11-13/110 от 12.04.2021 года о том, что по линии промышленной безопасности строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области согласованы.

Перечень оборудования, материалов, принятых для проектирования, утверждённый ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек от 26.11.2018 года.

Проект согласован:

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек №646 от 11.08.2021 года;

АО «КазТрансГаз Аймак» от 12.08.2021 года;

ГКП «Онтустик-Жолдары» от 2021 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том-1

Книга 1. Проект организации строительства

Книга 2. Паспорт объекта.

Книга 3. Общая пояснительная записка.

Книга 4. Сметная документация.

Книга 5. Оценка воздействия на окружающую среду.

Том-2

Альбом 1. Наружные сети газоснабжения.

Альбом 2. Архитектурно-строительная часть Молния защита.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство газопровода населённого пункта является социальным проектом, направленным на повышение уровня жизни населения, улучшение экологической обстановки, повышение надёжности функционирования газотранспортной системы и энергоснабжения в селе Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области. Для граждан газификация означает новый уровень комфорта в быту, – это надежный доступ к теплу, энергии и более высокому качеству жизни.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства:

Площадки проектируемой территории строительство подводящих и внутриквартальных газораспределительных сетей расположены в селе Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон IV–Г.

Температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки минус 13,4^{0}С.

Нормативная глубина промерзания для суглинка 0,33 м; для крупнообломочного грунта - 0,76 м.

Глубина проникновения 0°С в грунт для суглинка 0,43 м; для крупнообломочного грунта 0,86 м.

Район по весу снегового покрова-I.

Район по давлению ветра- IV.

Район по толщине стенки гололёда-III.

Инженерно-геологические условия площадки

Рельеф

В геоморфологическом отношении исследуемая площадка расположена на предгорной холмисто-увалистой аллювиально-пролювиальной равнине на отложениях четвертичного возраста. Высотные отметки поверхности земли территории изменяются в пределах 409,30-534,58 м с общим уклоном на северо-запад.

Литологическое строение

В геолого-литологическом отношении на разведанную глубину до 3.0м, площадка сложена аллювиально-пролювиальными отложениями средне-верхнечетвертичного возраста, представленными суглинками с незначительными линзочками супеси.

В районах расположения скважин С45-С47 и С50-51 вскрыты щебенистые грунты средней прочности с суглинистым заполнителем до 20% карбонового возраста, элювиального происхождения.

Болото, расположенное между скважинами С48-С49 сложено суглинком, мягко пластичной консистенций, которые сверху перекрыты почвенно-растительным слоем корнями растений. Валунно-галечниковые грунты слагают пойму речки (Скважина С-44). В верхней части села Теректи среди суглинистого грунта встречаются валуны диаметром 40-90 см. С поверхности земли распространён почвенно-растительный слой, мощностью 0,20 м.

Подземные воды

Подземные воды (УПВ) пройдёнными выработками вдоль реки Боралдай (на 21.11.2020 и 24.11.2020 г) вскрыты на глубине 0,50-2,50 м, что соответствуют среднему положению уровня подземных вод. Ввиду отсутствия режимных наблюдений, предположительно высокое положение уровня подземных вод отмечается с марта по май, низкое – август.

Амплитуда колебания уровня подземных вод в годовом цикле ориентировочно, составляет 1,0 м. При высоком стоянии уровень подземных вод можно ожидать, предположительно на 0,50 м выше указанного на период изысканий. По результатам химических анализов грунтовые воды характеризуются как сульфатно-натриевые, жесткие, слабощелочные, слабоминерализованные.

По отношению к бетонам марки W4 на портландцементе подземные воды неагрессивные, по отношению к железобетонным конструкциям слабоагрессивные (SO_4 равно 467,4 0 мг/л, Cl равно 326,6 мг/л). Питание грунтовых вод происходят, в основном за счёт инфильтрации атмосферных осадков, а также влияние оказывает река Боралдай.

Физико-механические свойства грунтов

В пределах площадки по номенклатурному виду выделено три инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

Первый ИГЭ – Суглинок желтовато-коричневого цвета твёрдой и полутвёрдой консистенций, комковатой структурой с включением карбонатных солей до 5-10%, непросадочный, вскрытой мощностью – 2.8 м;

Второй ИГЭ – Валунно-галечниковый грунт серого цвета, влажный и водонасыщенный с супесчаным заполнителем до 20-25%, средней прочности, вскрытой мощностью 2,80 м;

Третий ИГЭ – Щебенистый грунт темных тонов, маловлажный, выветрелый, с суглинистым заполнителем до 20%, средней прочности, вскрытой мощностью 2,80 м.

Засолённость и агрессивность грунтов

Грунты площадки по содержанию легко и среднерастворимых солей согласно ГОСТ 25100-2002 до глубины 3,0 м - не засолены. Величина сухого остатка составляет 0,088-0,104 %. Грунты площадки по нормативному содержанию сульфатов в пересчёте на ионы SO_4 для бетона марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе неагрессивные, а для бетона на сульфат стойком портландцементе неагрессивные.

Содержание SO_4 изменяется от 192 до 360 мг/кг. По нормативному содержанию хлоридов в пересчёте на ионы Cl ко всем видам и маркам бетонов грунты площадки – неагрессивные. Содержание Cl от 69,3 до 161 мг/кг.

Степень коррозионной агрессивности грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля — низкая, реже средняя, к алюминиевой оболочке кабеля высокая, к стальным конструкциям–средняя.

Сейсмичность трассы

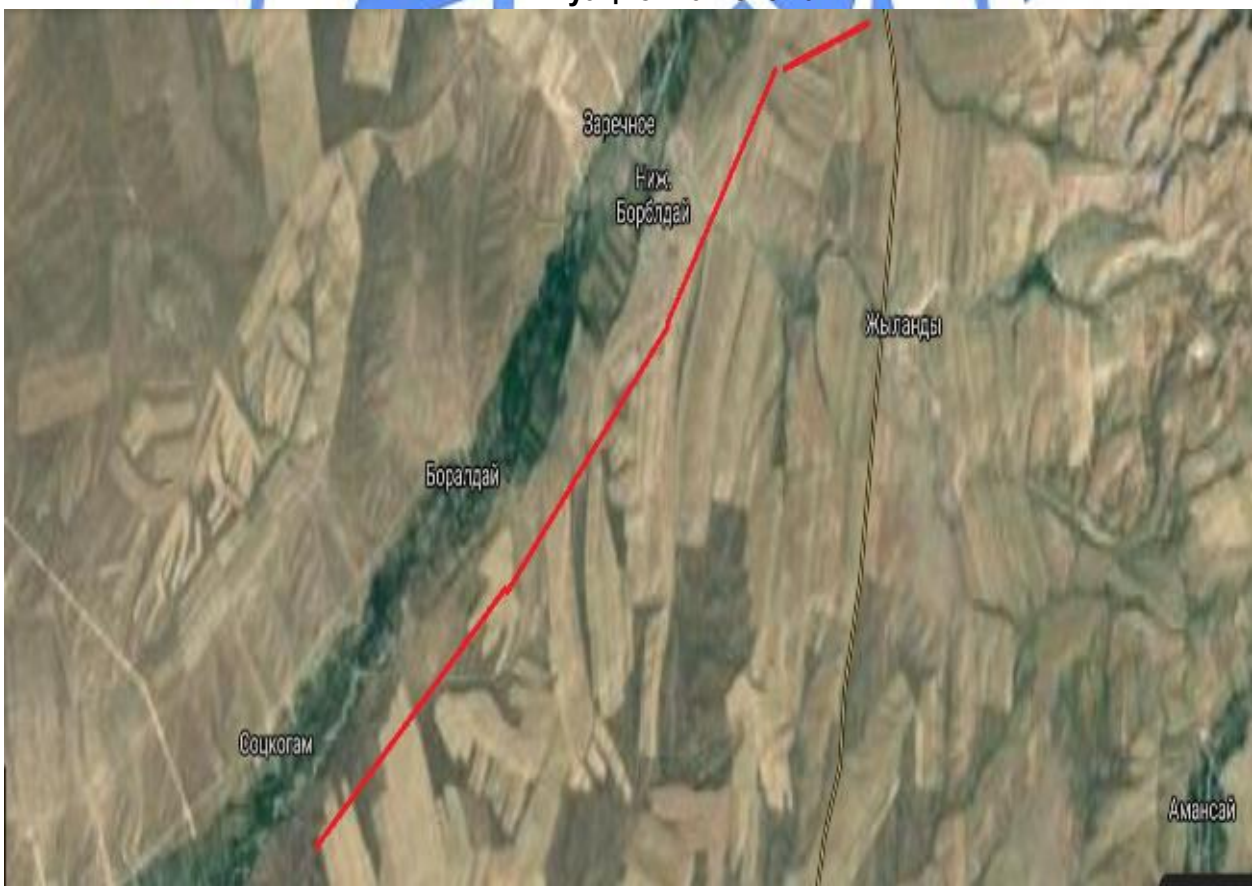
Сейсмичность территории микрорайона, согласно СП РК 2.03-30-2017, равна 7 баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам вторая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Площадки проектируемой территории строительство подводящих и внутриквартальных газораспределительных сетей расположены в селе Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области.

Ситуационная схема



В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний,

регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами, и проездами на границе частной территории.

Прокладка газопровода через местные автодороги предусмотрена открытым и закрытым способом. Переходы через автодороги, где интенсивные движение транспорта, и через водные преграды запроектированы методом горизонтально направленного бурения.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских населённых пунктов», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Прохождение газопровода согласовано с отделом архитектуры и градостроительства и строительства акимата Байдибекского района.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы.

Газоснабжение

Расчетный расход газа для села Теректи – 683,48 м³/час.

Общий расход газа –1389,31м³/ч, том числе:

с. Жогаргы Боралдай 705,83 м³/ч, с. Теректи 683,48 м³/ч.

Общая протяженность полиэтиленового газопровода высокого давления до 0,6 МПа – 11510 м.

Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2ВУ-1- 1 шт.

Газоснабжение объекта предусмотрено согласно задания на проектирование и технического условия, выданного ТПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №12-СмГХ-2020-0003800 от 14 сентября 2020 года.

Точка подключения - от существующего газопровода высокого давления диаметром 250 мм. Подключение осуществляется при помощи тройника 250/110 Давление в точке подключения - до 0,6 МПа.

Проектом предусмотрено:

прокладка газопровода от точки подключения до с. Теректи;

установка ГРПШ-13-2ВУ1 для с. Теректи;

тройник диаметром 110/90 мм для с Жогаргы Боралдай;

Объемы потребления природного газа рассчитывались для населения, проживающего в домах малоэтажной застройки (индивидуальных домостроениях) на пище приготовление, горячей воды и отопление.

Диаметры газопроводов определены гидравлическим расчётом исходя из условий обеспечения потребителей газом в часы максимального газопотребления, при максимально-допустимых перепадах давления.

Газоснабжение

Газопровод высокого давления PN- до 0,6 МПа

Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления от точки подключения до с Теректи с установкой газораспределительного пункта шкафного (ГРПШ).

Прокладка газопровода высокого давления предусмотрена подземным и надземным способом на территории ГРПШ.

В точке подключения газопровода предусматривается установка отключающего устройства – подземный шаровой кран под ковер.

Подземная часть газопровода предусмотрена из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2. Прокладка газопровода принята на глубине не менее 1,1м до верха газопровода от поверхности земли.

Подземный газопровод при переходе через местные автодороги и улицы прокладывается в полиэтиленовом футляре открытым способом.

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб, выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

Защитный футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

Газопровод укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100 мм и присыпается мягким грунтом без твердых включении высотой не менее 200 мм над трубопроводом с послойным уплотнением.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью: «Осторожно! ГАЗ» типа ЛСГ-200 на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом.

Вывод провода-спутника предусматривается в футлярах на выходе из земли или под ковер с устройством контактного устройства

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливаются опознавательные столбики.

Надземная часть газопровода высокого давления выполнена из стальных электросварных труб диаметром 108х4,0 мм, 57х3,0 мм по ГОСТ 10704-91, протяженностью 4,0 м.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворотов и подъемов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ

Для снижения давления газа с высокого на средний и поддержания его на заданном уровне предусмотрен газораспределительный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2ВУ-1 с узлом редуцирования с двумя регуляторами давления РДГ-50В, со встроенным узлом учета расхода газа СГ 16 МТ-G250 с электронным корректором mini ELCOR.

Трубная обвязка ГРПШ выполнена надземно из стальных электросварных труб диаметрами 108х4,0 мм, 57х3,0 мм ГОСТ 10704-91, из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90, протяженностью-4 м,

На входе и выходе из ГРПШ на надземном газопроводе предусмотрена установка задвижки диаметром 50 мм, типа 30с41нж, PN=1,6 МПа.

Для надземных трубопроводов предусмотрена защита от атмосферной коррозии путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021.

Осуществляются продувка и очистка газопровода с последующим испытанием газопровода.

Предусматривается испытание газопровода на герметичность:

надземный газопровод высокого давления - 0,75 МПа, продолжительность испытаний - 1 час;

подземный газопровод высокого давления - 0,75 МПа, продолжительность испытаний - 24 час.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления принято согласно МСН 4.03-01-2003 (табл. 14-100%)

Монтаж и испытание газопровода производится в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Молниезащита

Раздел молниезащиты разработан на основании технического задания на проектирование, заданий смежных разделов, архитектурно-строительных чертежей и в соответствии с действующими нормативными документами.

Молниезащита

Молниезащита сооружений газопровода выполнена на основании задания на проектирование и в соответствии с СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» и ПУЭ РК.

Данным разделом предусмотрена молниезащита ГРПШ-13-2ВУ-1.

По молниезащитным мероприятиям данный объект относится к II категории устройств молниезащиты и должны быть защищены от прямых ударов молнии.

Для защиты ГРПШ от прямого попадания молнии предусмотрена установка стержневого молниеприемника высотой 6 м в количестве 1 штуки, установленного непосредственно у ГРПШ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4,0 м.

В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ГРПШ при условии обеспечения непрерывной электрической связи. Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, проложенная снаружи ГРПШ и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках.

Заземление

Предусмотрено устройство внешнего контура заземления для ГРПШ.

Сталь полосовая 40х4 мм проложена в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки. Величина сопротивления заземления не превышает 4 Ом.

Защита от прямых ударов молнии выполнена отдельно стоящим молниеотводом, соединенным с заземлителем, который выполнен из стальных электродов диаметром 16 мм и горизонтальная шина заземления из полосовой стали 4х40 мм длиной 13 м. Длина электродов 3 м, количество принята 6 штук. Все болтовые и сварные соединения имеют непрерывную электрическую цепь.

Основные технические показатели молниезащиты

Таблица 6.1

№	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Устройство молниеотвода высотой 6 м.	шт.	1

Строительные работы

Проектируемые рамы под ГРПШ выполнены согласно заданию части ГСН.

Рама под ГРПШ металлические, из уголков по ГОСТ 8509-93, шагом 2,0 м. Крепёжные элементы - металлические из уголков по ГОСТ 8509-93.

Фундаменты под опоры из бетона класса В15, диаметром 250 мм.

Проектируемый столбик опознавательный выполнены согласно заданию части ГСН.

Проектируемая ограждения шкафного газорегуляторного пункта выполнены согласно заданию части ГСН.

Стойки - металлические, из квадратных труб 80х3 по ГОСТ 30245-94, шагом 3,0 м.

Ограда - металлические из сеток натянутой арматурой на уголки.

Фундаменты - монолитные под стойки из бетона класса В10.

Подготовка под фундаменты - монолитные из бетона класса В3,5, толщиной 100 мм.

Основанием фундаментов служит суглинок непосадочный.

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена согласно СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Все металлические конструкции и закладные детали окрашиваются лакокрасочным покрытием из эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 в 2 слоя по огрунтовке ПФ-17 в один слой. Предварительно производится очистка поверхности металлоконструкций от ржавчины, окалины и грязи.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования; подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, обязан проходить специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Эксплуатация опасных производственных объектов чревата потенциальной опасностью возникновения серьёзных аварий, связанных с массовой гибелью людей. В то же время, распределительные сети являются наименее опасными объектами в сфере газораспределения. Возникновение аварийных ситуаций на них чаще всего связано с внешним воздействием (от 50 до 90 процентов), разрывом соединений (до 5 процентов), браком применённых материалов (до 15 процентов).

Как правило, возникновение таких аварийных ситуаций не приводит к смертельным случаям. Как показывает статистику и исследования при аварийных повреждениях газопроводов образуется, как правило, локальная зона загазованности непосредственно в месте разгерметизации. При этом не создаются условия для самозажигания газовой струи. Возгорание возможно лишь в случае попадания в зону утечки источника инициирования зажигания. Таким образом, к основному поражающему фактору при возможных авариях для надземных газопроводов относится огненный факел, зона действия которого относительно невелика (наибольший радиус факела в основании при больших выбросах на газопроводах высокого давления составляет до 5,0 м).

Предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

Монтаж и испытание газопровода, контроль качества сварных соединений производить в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Ликвидация предполагаемых аварий на газопроводе должна осуществляться эксплуатацией организацией в соответствии с «Планом мероприятий по ликвидации аварий».

В период эксплуатации газорегуляторных пунктов шкафного типа необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация должна разрабатывать и утверждать в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер.

Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. Прежде чем подрядчик начнёт любые пневмо статические испытания, необходимо иметь план испытаний, включающий в себя следующее:

- испытательная среда;

- минимальное и максимальное давление испытания;
- отключение других линий или оборудования от испытываемых;
- используемое испытательное оборудование и т.д.

Лица, занятые проведением испытаний, должны на основании плана испытаний, иметь чёткое представление о протяжённости трубопровода, подлежащего испытанию о среде, используемой для испытания и о давлении с которого начинается испытания. Чтобы изолировать линию от других частей системы, все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т.д. должны быть установлены до начала испытаний, и каждая деталь должна быть проверена на то, что давление, на которое она рассчитана, достаточно, чтобы выдержать испытательное давление.

При пневмо-испытаниях весь персонал, не участвующий в проведении, должен быть удалён из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов. Испытательное оборудование должно иметь надлежащее калибровочное свидетельство прежде, чем оно будет использовано для испытаний.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве должно быть обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д. Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области» разработан ТОО «Аппак Жоба Курылыс».

Рабочим проектом предусмотрено проектирование и строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи сельского округа Боралдай Байдибекского района Туркестанской области. Точка подключения: от проектируемого газопровода высокого давления. Проходя через населенные пункты сети газоснабжения граничат с жилыми и нежилыми домами. Стройплощадка организуется на расстоянии не менее 50 м от жилой застройки.

Воздействие на атмосферный воздух. В районе проектируемого участка крупные предприятия – источники загрязнения атмосферного воздуха отсутствуют. Локальными источниками загрязнения атмосферного воздуха в районе улиц являются автотранспорт и автономные системы отопления индивидуальной застройки и отдельных общественных зданий. Фоновые наблюдения органами РГП «Казгидромет» в районе проектируемого объекта не ведутся.

Проектируемая газопроводная сеть в период эксплуатации не будет являться источником негативного воздействия на окружающую среду. Газопроводы из стальных и полиэтиленовых труб, оборудование и устройства газоснабжения, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему.

Загрязнение атмосферного воздуха будет происходить в период проведения строительно-монтажных работ (СМР). Согласно проектной информации всего на период строительства будут задействованы 11 источников выбросов, из них: 2 организованных и 9 неорганизованных источников. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться следующая строительная техника, оборудование и работы: компрессор передвижной с внутренним сгоранием; котел битумный (сжигание топлива, подогрев и слив битума); спецтехника

(передвижные источники); разгрузка сыпучих стройматериалов; разгрузочные работы; сварка полиэтиленовых труб; сварочные работы; аппарат для газовой сварки и резки; покрасочные работы; машины шлифовальные электрические; земляные работы (экскаваторы одноковшовые дизельные на гусеничном ходу, 0,65 м^3; бульдозер 59 кВт).

Источники загрязнения работают только на момент строительства и выбросы от них носят кратковременный характер. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид, азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод (сажа, углерод черный), сера диоксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), хлорэтилен (винилхлорид, этиленхлорид), формальдегид, уайт-спирит, алканы С12-С19, взвешенные частицы, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20, пыль абразивная.

Согласно выполненным расчетам общий валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства составляет 1.0844753672 тонн (от стационарных источников). Выбросы от передвижных источников в общий объем выбросов не включены, т.к. не подлежат нормированию. Строительные работы санитарными правилами не классифицируются.

Расчет рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ от источников выполнен на программном комплексе «ЭРА» (v.2.5). Результаты расчета приземных концентраций показывают, что во время штатной работы оборудования при одновременной работе всех проектируемых источников, с учетом их не стационарности, зона максимальных концентраций формируется на территории проектируемых работ, то есть в пределах рабочей зоны. При этом отмечается, что превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе жилой зоны не наблюдается. Учитывая кратковременность работ и соблюдение норм ПДК на жилой зоне, выбросы от стационарных источников, определенные на период строительства предложены в качестве нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства объекта представлены в таблице 6.2

Таблица6.2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства		
	г/с	т/год
Всего:	0.83756376961	1.0844753672

Разрешение на эмиссии в окружающую среду Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области № KZ50VDD00170586 от 25.08.2021г., выданное на период производства СМР, приложено к заключению.

Воздействие на водные ресурсы. Проектируемый газопровод пересекает реку Боралдай. Потенциальным источником загрязнения водных ресурсов в период строительства будет являться строительная техника (выбросы, проливы нефтепродуктов, отходы ремонта), неорганизованные места складирования строительных материалов и их отходов. В связи с этим, все стационарные объекты строительной площадки, включая стоянку автотранспорта, склады материалов, биотуалет, необходимо размещать за пределами водоохраной полосы. Отрицательное влияние на водный объект в период строительства будет снижено за счет следующих мероприятий: работающая техника в соответствии с тех регламентом должна находиться на объекте в исправном состоянии, исключающим проливы масла и дизтоплива; предусмотрена планировка временных автодорог и подъездных путей; необходимо установка бункеров-накопителей и организация специальной площадки для сбора отходов, организация системы отвода дождевых стоков и талых вод, использование для бытовых нужд рабочих биотуалетов.

Рабочий проект согласован Арало-Сырдарьинской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водных зонах и полосах № KZ63VRC00011346 от 29.07.2021г. и протокол общественных слушаний от 10.09.2020г. представлены в составе ПСД.

На период строительства вода используется на хозяйственно-бытовые и технические нужды. Источником водоснабжения служит вода привозная. Расчетный расход воды на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства составляет 131,25 м3/период. Объем технической воды определяется согласно смете. На территории строительной площадки будут установлены биотуалеты для нужд рабочих с последующим вывозом хозяйственно-бытовых сточных вод по договору специализированной организацией на ближайшие очистные сооружения. Производственные сточные воды в процессе строительных работ не образуются. Непосредственно проектируемым объектом сброс сточных вод в окружающую среду не предусмотрен. Отрицательное воздействие объекта на водные ресурсы исключается.

Воздействие на недра. На проектируемой территории площади с залеганием полезных ископаемых отсутствуют. Для нужд строительства используются существующие месторождения ОПИ. Прямого воздействия на объекты недропользования оказываться не будет.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. При строительстве и эксплуатации объекта существенного воздействия на земельные ресурсы не прогнозируется, изменение целевого назначения земель не предусматривается. До начала строительства (в подготовительный период) в местах возможного загрязнения проектом предусматривается снятие плодородного слоя почвы, его временное хранение в специально отведенной площадке и дальнейшее использование для благоустройства и озеленения территории.

При выполнении строительных работ для ослабления воздействия на почвы и земельные ресурсы предусмотрены следующие мероприятия:

1. Запрещается сваливать и сливать какие-либо материалы и вещества, получаемые при выполнении работ на поверхность земли;

2. Все загрязненные воды и отработанные жидкости со строительной площадки должны быть собраны и перемещены в специальные емкости;

3. Хранение ГСМ, битума и химических веществ предусматривается за пределами строительной площадки, только на специально выделенных и оборудованных для этих целей площадках, обычно на базах.

Снижение запылённости воздуха при земляных работах будет осуществляться за счёт увлажнения грунта с применением технической воды. Уменьшение вредных выбросов при работе механизмов предусматривается путем своевременного и регулярного ремонта работающей техники и оборудования. Участки строительства после окончания работ будут очищены от строительного и бытового мусора. Твердые покрытия улиц населенных пунктов, нарушенные в результате прокладки газопровода, по завершении строительства подлежат восстановлению.

Отходы производства и потребления. Процесс производства строительно-монтажных работ сопровождается образованием различных видов отходов. Отходы будут собираться на специально отведенных площадках. Собранные в емкости отходы, по мере накопления, будут вывозиться в зависимости от типа отхода в места захоронения, утилизации или переработки.

В период строительства образуются следующие виды отходов: отходы материалов строительства (огарки сварочных электродов, GA090; тара из-под ЛКМ, AD070; промасленная ветошь, AC030; отходы, обрывки и лом пластмассы, GH010; строительный мусор, GG170), бытовые отходы персонала (GO060). Отходы строительных работ являются утилизируемыми и передаются специализированным предприятиям на

утилизацию. Бытовые отходы персонала подлежат утилизации на полигоне бытовых отходов.

Перевозка отходов предполагается в закрытых специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды отходами во время транспортировки или в случае аварии транспортных средств.

Проектом предусмотрено только временное хранение отходов. Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации и не является размещением отходов.

Объем образования отходов производства и потребления представлен в таблице 6.3

Таблица 6.3

	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	1,194327267	-	1,194327267

В период эксплуатации газопроводной сети отходы не образуются.

Воздействие на растительный и животный мир. Трасса проектируемого газопровода не проходит по территории ценных природных комплексов, ландшафтов, особо охраняемых природных объектов. Места сосредоточения и пути движения животных, гнездования птиц также отсутствуют. В районе обитают животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории. Редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных отсутствует.

Растительный покров на территории объекта строительства в основном сорные растения. Редких или находящиеся под угрозой исчезновения виды растений, естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) по трассе проектируемого газопровода не наблюдается.

Снос зеленых насаждений не предусмотрен (справка заказчика об отсутствии вырубки деревьев приложена к разделу).

При реализации проектных решений нагрузки на окружающую природную среду являются кратковременными, локальными и допустимыми. Они не будут носить критический и необратимый характер, как для экосистемы, так и для местного населения. Все это позволяет говорить об экологической безопасности намечаемой деятельности.

По сравнению с другими видами топлива при сжигании природного газа оказывается наименьший вред окружающей среде, в связи с чем, создается перспектива оздоровления воздушного бассейна района.

Шум, возникший в ходе строительных работ, носит временный и локальный характер.

В целом, воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту вынесены на обсуждение общественности. Обсуждения проведены в форме открытого собрания. Согласно протоколу общественных слушаний от 10.09.2020г. возражения и замечания отсутствуют.

Экологические риски. Проектируемая трасса газопровода будет проложена на изначально освоенной территории. Особо охраняемые природные территории на территории проектируемого объекта отсутствуют. По результатам оценки воздействия на окружающую среду, при осуществлении строительных работ, существенного воздействия на экологическую обстановку района не ожидается.

При своевременном выполнении мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций возникновение аварийных ситуаций и соответственно экологический риск сводится к минимальным уровням.

Природоохранные мероприятия.

Период строительства

- соблюдение технологического регламента при проведении строительных работ;
- контроль за хранением и учетом ТБО и производственных отходов;
- сбор отходов в специальные контейнеры;
- сокращение времени работы двигателей на холостом ходу;
- заправка автотранспорта на специализированных предприятиях (ближайшие АЗС);
- оборудование объекта специальной бетонной площадкой для установки закрытых контейнеров для сбора ТБО;
- контроль за хранением и учетом ТБО и производственных отходов со своевременным вывозом отходов;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в биотуалеты, со своевременным вывозом спецтранспортом на ближайшие очистные сооружения.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Рабочий проект «Строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области

Исходные данные и согласования заинтересованных организаций

Протокол дозиметрического контроля за № 67/36 от 26.05.2021года

СЗЗ не определяется, класс опасности нет

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для снижения давления газа, с высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне принят газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2НУ-1 с резервными редукторами, регулятора давления газа РДГ-50Н, с измерительным комплексом счетчика газа СГ16МТ-G250 с электронным корректором газа mini Elcor, без обогрева ОГШН Для исключения повреждения от наезда автотранспорта на ГРПШ-13-2НУ-1устанавливается ограждение из металлической сетки высотой 1,65 м по серии 5.905-25.05 Также для ГРПШ-13-2НУ-1предусмотрена охранная зона по 10 м в каждую сторону от ограждения.

С реализацией проекта по строительству внутри поселковых распределительных газопроводов будут созданы условия для поставки природного газа населению и коммунально-бытовым потребителям указанного региона. Проект запланирован с учётом

большой перспективы развития области, и имеет огромный потенциал в инфраструктурном развитии и улучшении жизненных условии населения, так как, основными потребителями являются население, коммунально-бытовые и другие потребители. Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, будет способствовать улучшению экологической ситуации в регионе и на открытие новых рабочих мест.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов заменены газом других видов топлива. При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения, продуктивность животноводства, сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов. Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы

Намечаемая деятельность не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности.

При организации строительства учтено требования санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №177.

Наше замечание исправлено и откорректировано.

6.6 Организация строительства

Расчет продолжительности строительства

Раздел «Организация строительства» разработан на основании рабочих чертежей, в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» и содержит следующие разделы:

пояснительная записка;

краткая характеристика строительной площадки;

методы производства основных строительно-монтажных работ;

определение продолжительности строительства.

В пояснительной записке приведены исходные данные: характеристика объекта газоснабжения, условия строительства, специальные требования, продолжительность строительства, методы производства основных строительно-монтажных работ, мероприятия по технике безопасности, санитарно-эпидемиологические требования, мероприятия по охране труда, мероприятия по контролю качества, потребность в рабочих кадрах, мероприятия по производству в зимнее время, мероприятия по пожарной безопасности.

Продолжительность строительства

В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод экстраполяции, учитывая имеющуюся в нормах максимальную протяженность строительства распределительных газовых сетей из полиэтиленовых труб в одну нитку диаметром до 600 мм, протяженностью 12,2 км со сроком 3,5 месяца.

Тн1= 3,5 * √12,2 / 10= 3,5 * 1,42 = 5 мес.

Общая продолжительность строительства принята 5 месяцев. В том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Все остальные работы введутся параллельно.

Начало работ предусмотрено в июне 2022 года (письмо ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД района Байдибек» от 17.05.2021 года №400).

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2022 год – 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утверждённым приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утверждёнными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора)

на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-21;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 3;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020, Выпуск 1;

сборники укрупнённых показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утверждённый ГУ Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек" акимата района Байдибек от 20 августа 2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчёта стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022 год выполнен с учетом норм задела объёма инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект «Строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области» внесены следующие изменения и дополнения:

1) представлен лист согласования (место расположение установки ГРПШ-13-2Н-У1 и трассы газопровода), согласованный заказчиком и главным архитектором;

2) представлен правоустанавливающий документы на право землепользования для установки ГРПШ-13-2Н-У1;

3) на листе общие данные и в ОПЗ «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» (утвержденный приказом МЧС РК от 18.09.2008 года № 172) (с изменениями от 21.10.2009 г.) – исключены;

4) предоставлено согласование по промбезопасности согласно статье 78 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите»;

5) предоставлено справки о потребителях и ситуационный план, согласованные с заинтересованными органами СН РК 1.02-03-2011;

6) на схеме выделен проектируемый участок для данного объекта для уточнения объема работ. Дано пояснение прокладываемого газопровода;

7) устранены разночтения по марке ГРПШ. Представлены технические характеристики ГРПШ;

8) откорректирован ГОСТ на полиэтиленовые трубы. Внесены исправления в проект, в ОПЗ, в паспорт проекта;

9) указан коэффициент запаса прочности (КЗП) полиэтиленовых труб;

10) уточнен расход газа для села Теректи, внесены изменения;

11) в разделе Прилагаемые документы указаны спецификации оборудования, изделий и материалов по ГОСТ 21.101-97 п 4.2.7;

12) представлен план сети газопровода с указанием масштаба, выполненный согласно ГОСТ 21.610-85 п1.2;

13) продольный профиль выполнен согласно ГОСТ 21.610-85 п1.6 с указанием масштаба по горизонтали, вертикали;

14) чертежи АС ГРПШ и МЗ исключены из раздела ГСН;

15) уточнены объемы работ в СО, показатели ТЭП;

16) чертежи и пояснительная записка приведены в соответствие с СПДС ГОСТ 21.101-97 (изд.2003), СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство». Спецификация оборудования приведена в соответствие с проектом;

17) в общих указаниях откорректированы, указана величина сопротивления заземления согласно СП РК 2.04-103-2013 и ПУЭ РК 2015г.;

18) после корректировки чертежей по замечаниям экспертов смежных разделов внесены изменения в данный раздел;

19) исключена растяжка для молниеотвода. Расчет молниезащиты откорректирован;

20) представлены объемы земляных работ и расчеты заземляющих устройств согласно инженерно-геологических изысканий;

21) спецификация оборудования – откорректирована по внесенным изменениям;

22) пояснительная записка – выполнены пояснения после корректировки чертежей.

23) раздел ОВОС утверждён заказчиком;

24) раздел ОВОС откорректирован в соответствии с откорректированными разделами ПСД. Откорректированы расчеты объемов эмиссии (выбросы, отходы). Исходные данные, принятые для расчетов объемов эмиссии утверждены заказчиком и приложены к разделу;

25) дополнена аннотация раздела;

26) дополнены сведения о месторасположении объекта;

27) представлена климатическая характеристика района строительства;

28) представлена характеристика источников загрязнения;

29) дополнены сведения по оценке воздействия на водные ресурсы;

30) дополнены сведения по оценке воздействия на земельные ресурсы и почвы;

31) откорректированы сведения о нормативных платежах;

32) откорректированы табличные данные;

33) дополнены сведения, внесенные в заявление об экологических последствиях;

34) стоимость проектных работ, стоимость экспертизы, принята по расчёту;

35) нормы и объёмы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированной по замечаниям ведомостью объёмов работ.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

В целом проект разработан в необходимом объёме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области» соответствует требованиям природоохранного законодательства Республики Казахстан.Рабочий проект «Строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района Туркестанской области» соответствует Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237.

Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденные Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от28.02.2015 года №177.

После внесения изменений основные технико-экономические показатели сложились следующим образом:

Таблица 7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Расчётный расход газа	м³/час	683,48	683,48
2	Общая протяженность газопровода высокого давления до 0,6 МПа	м	11510	11510

Окончание таблицы 7.1

3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021, 2022 годов, в том числе: СМР оборудование прочие из них по годам: на 2021 год (ПИР и экспертиза) на 2022 год	млн. тенге	160,570 126,441 1,613 32,516 10,897 149,673	136,115 104,944 2,073 29,098 10,897 125,218
4	Продолжительность строительства	месяц	5,0	5,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теркти, с/о Боралдай, Байдибекского района, Туркестанской области»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Расчётный расход газа — 683,48 м^3/час
2. Общая протяжённость газопровода высокого давления до 0,6 МПа — 11510 м
3. Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021, 2022 годов, — 136,115 млн. тенге
   в том числе: СМР — 104,944 млн. тенге
   оборудование — 2,073 млн. тенге
   прочие — 29,098 млн. тенге
4. Продолжительность строительства — 5,0 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек в соответствии с условиями договора от 28.06.2021года №050140003660/210174/00 (210174)

8.3 При предоставлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«Түркістан облысы Бәйдібек ауданы Боралдай а/о Теректі аулында тартылатын газ желілерін салу»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылаты нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

1. Газдың есептік шығыны — 683,48 м^3/сағат
2. 0,6 МПа дейінгі жоғары қысымды газ құбырының жалпы ұзындығы — 11510 м
3. 2021-2022 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, — 136,115 млн. теңге

	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	104,944 млн. теңге
	құрал-жабдық	2,073 млн. теңге
	өзге де шығындар	29,098 млн. теңге
4.	Құрылыстың ұзақтығы	5,0 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2018 жылғы 28 маусымындағы №050140003660/210174/00 (210174) шарт талаптарына сәйкес, растығы «Бәйдібек ауданы әкімдігінің «Бәйдібекаудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі жәнеавтомобиль жолдары бөлімі» ММ-мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

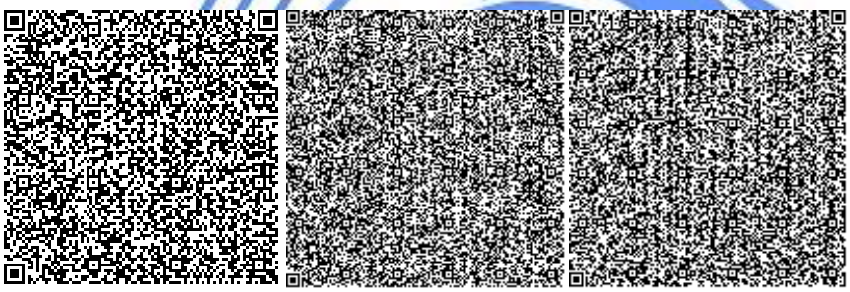
8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

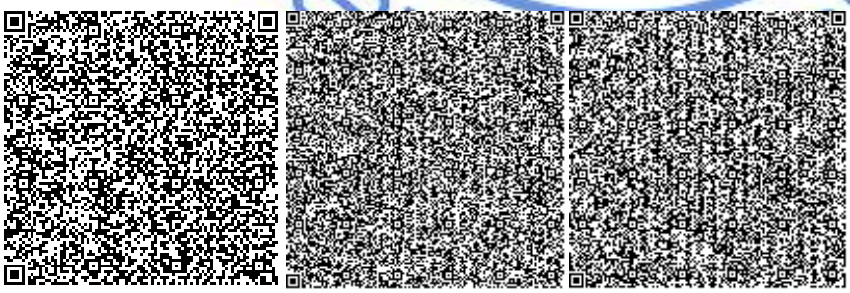
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Спатаев И.О.

Начальник производственного отдела

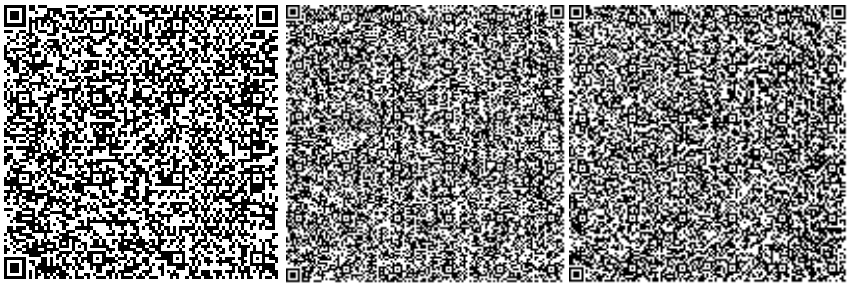
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Исламұлы А.

Эксперт

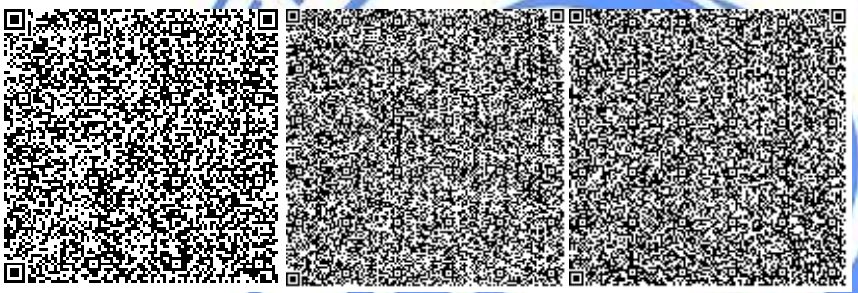
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Алибекова С.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Смагул А.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Кенжалиева Р.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Адамбаев Е.С.

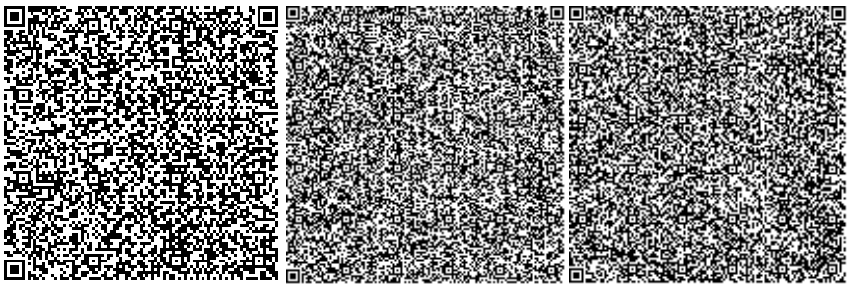
Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Бердибеков С.И.

Эксперт

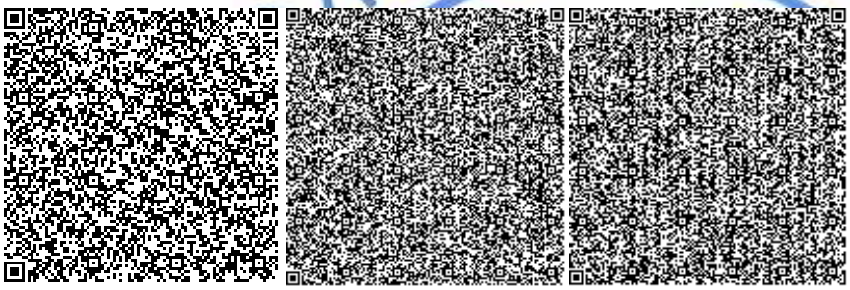
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Жанбатыров Е.А.

Эксперт

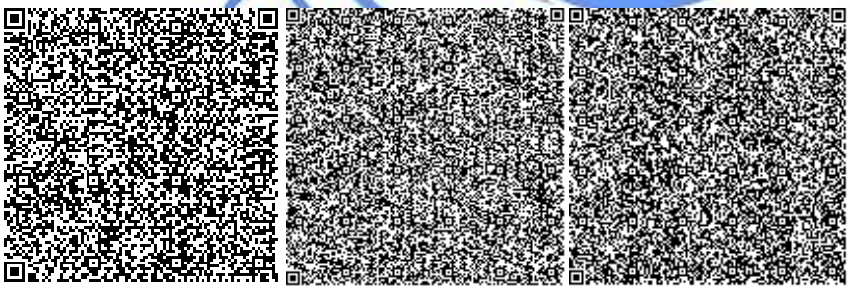
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Толепбергенов Т.М.

Главный специалист

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ50VDD00170586

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек" акимата района Байдибек 160200, Республика Казахстан, Туркестанская область, район Байдибека, Косакжарский с.о., с.Чаян, улица Молдагулова, здание № 9

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050140003660

Наименование производственного объекта: Строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , район Байдибека, Боралдайский с.о., с.Тереты .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя Изтилеуов Нуржан Жаксылыкович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Туркестанская область

Дата выдачи: 25.08.2021 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

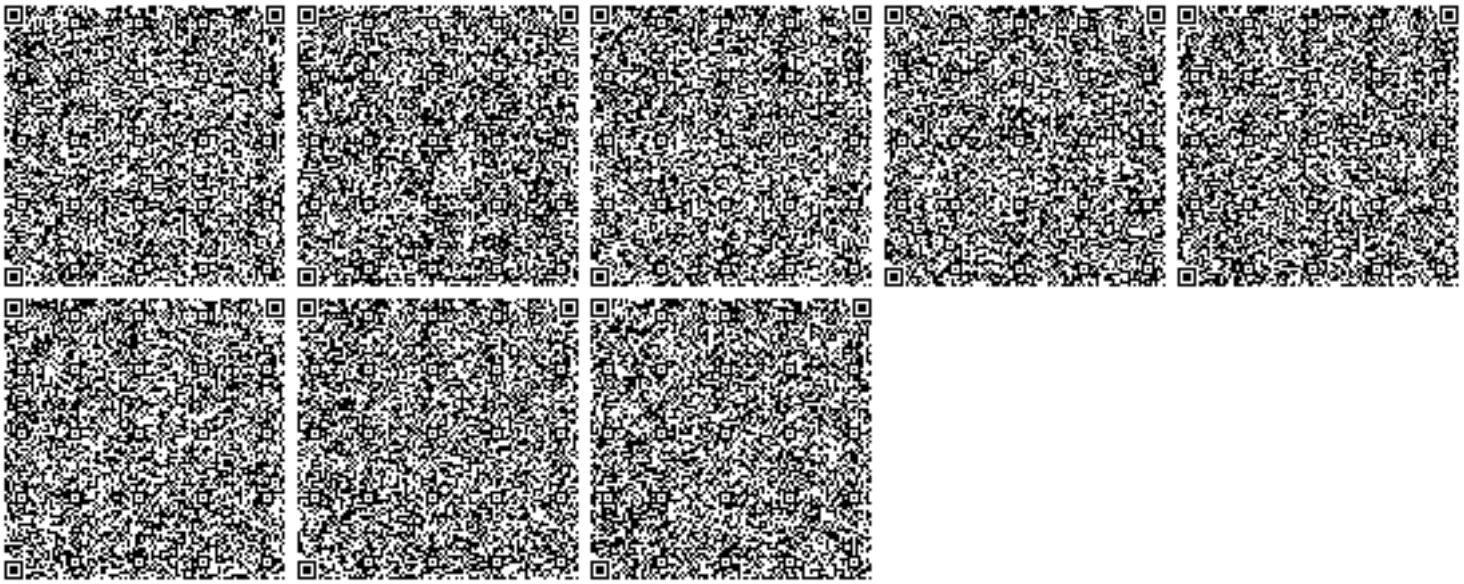
Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,83756376961	1,0844753672
Строительство подводящих газораспределительных сетей для села Теректи, с/о Боралдай, Байдибекского района	0,83756376961	1,0844753672
в т.ч. по ингредиентам:		
Хлорэтилен	0,000002166	0,0000741
Формальдегид	0,00004166667	0,000078
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0010266	0,0086003
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000111	0,00001626
Пыль абразивная	0,002	0,0696
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,64035	0,3806
Уайт-спирит	0,0833	0,05162
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0010944	0,0020669
Железо (II, III) оксиды	0,02649	0,096577
Бенз/а/пирен	0,00000000361	0,0000000072
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0448	0,28923
Азот (II) оксид	0,00233124444	0,005008
Азота (IV) диоксид	0,01434458889	0,0308148
Сера диоксид	0,00087555556	0,001291
Углерод оксид	0,017102	0,023209
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,0036	0,1253
Углерод	0,00019444444	0,00039
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ 01.04.2022 - 30.09.2022 г.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w