«БҚО Тереклі ауданының Придорожное ауылындағы әлеуметтік нысандарды газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
01.08.2019 ж. № ЭPRO-0194/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Тереклі ауданының сәулет,қалақұрылысы және құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженер+» ЖШС

ЖОБАЛАУШЫ:
«ИнженерПроектСервис» ЖШС

Нұр-Сұлтан қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО Теректі ауданының Придорожное ауылындағы әлеуметтік нысандарды газбен жабдықтау» жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен берілді.

«Экспертиза PRO» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Осы сараптамалық қорытынды "НОМАД Иншуранс" СК АҚ-да кәсіби жауапкершілікті ерікті сақтандыру №020-19-0036/177966 сериясы В-ПРОФ шартына сәйкес сақтандырылған.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ЭPRO-0194/19 от 01.08.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство газопровода к социальным объектам в с. Придорожное Теректинского района ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженер+»

ПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ИнженерПроектСервис»

г. Нур-Султан

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект «Строительство газопровода к социальным объектам в с. Придорожное Теректинского района ЗКО» выдано товариществом с ограниченной ответственностью «Экспертиза PRO».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения товарищества с ограниченной ответственностью «Экспертиза PRO».

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договору Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газопровода к социальным объектам в с. Придорожное Теректинского района ЗКО».

Настоящее экспертное заключение выполнено в соответствии с договором от 18 июня 2019 года №ЭPRO-0145, заключенным между ТОО «Экспертиза PRO» и ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района», по принципу «одного окна».

Ранее по данному рабочему проекту «Строительство газопровода к социальным объектам в с. Придорожное Теректинского района ЗКО» выдано отрицательное заключение от 08 мая 2019 года №ЭPRO-0119/19.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "Инженер+" (государственная лицензия № 15017452 от «28» сентября 2015 года, приложение от «28» сентября 2015 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области» Акимата Западно-Казахстанской области, II категории)

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ИнженерПроектСервис» (государственная лицензия № 14018903 от «15» декабря 2014 года, приложение от «15» декабря 2014 года, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан, II категории).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от «15» августа 2018 года;

решение Акима Богдановского сельского округа Теректинского района ЗападноКазахстанской области» от «24» июля 2017 года № 5 «О предоставлении земельного участка для обслуживания медицинского пункта ГКП «Теректинская центральная районная больница» управления здравоохранения акимата Западно-Казахстанской области общей площадью земельного участка 0,0172 га»;

акт на право постоянного землепользования от 06 сентября 2017 года № 560, площадь земельного участка 0,0172 га (для обслуживания медицинского пункта), кадастровый номер - 08-125-035-203, изготовленный Теректинским районным

отделением «Департамент земельного кадастра и технического обследования недвижимости - филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Западно-Казахстанской области;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от «15» августа 2018 года № 60, выданное ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района»;

техническое заключение по установлению технического состояния существующего медицинского пункта по адресу: ЗКО, Теректинский район, с. Придорожное 1/2В, выполненое ТОО «Инженер +» в 2018 году (аттестат эксперта Бисембаев А.Ш. осуществляющего экспертные работы и инжиниринговые услуги в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности» от «08» декабря 2015 года №

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

KZ50VJE00014332, выданный ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области»);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком от 07 марта 2019 года;

сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования, утвержденная заказчиком (без даты);

отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «ИнженерПроектСервис» в 2018 году (государственная лицензия № 14020495 от «26» декабря 2014 года, приложение от «26» декабря 2014 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области». Акимат Западно-Казахстанской области», изыскательская деятельность);

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Инженер +» от 2018 года (государственная лицензия № 15017454 от «16» сентября 2005 года, приложение от «28» сентября 2015 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области». Акимат ЗападноКазахстанской области», изыскательская деятельность);

технический паспорт по адресу: Западно-Казахстанская область, Теректинский район, с. Придорожное, № 779 н/ж от «11» марта 2008 года, выданный РГКП «Центр по недвижимости по Западно-Казахстанской области Комитета регистрационной службы Министерства Юстиции Республики Казахстан»;

заявка заказчика в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области» на получение на разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории;

договор субподряда на выполнение проектных работ РП «Газоснабжение социальных объектов с. Придорожное, Теректинского района, ЗКО» от «17» апреля 2019 года № 7, заключенный между ТОО «Инженер +» и ТОО «ИнженерПроектСервис»;

письмо заказчика от «30» мая 2019 года № 293, содержащее данные о согласовании заказчиком принятых проектных решений;

письмо заказчика от «30» мая 2019 года № 294, содержащее данные о сроках начала строительства;

письмо заказчика от «22» февраля 2019 года № 82, содержащее данные об источнике финансирования (005 «Бюджетная программа развития коммунального хозяйства», 015 подпрограмма «За счет средств местного бюджета, 431 специфика «Строительство новых и реконструкция существующих объектов»);

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Теректинского района, Западно-Казахстанской области» от «01» марта 2019 года № 1-35/149, содержащее данные об отсутствии зеленых насаждений на проектируемом участке;

письмо заказчика от «26» марта 2019 года №141, содержащее данные о том, что после разработки проекта, проведение экспертизы и строительства объекта, объект будет передан на баланс ГКП на ПХВ «Теректинская ЦРБ»;

письмо заказчика от «20» марта 2019 года № 133, содержащее данные о том, что по данному рабочему проекту эскизный проект не требуется;

письмо заказчика от «29» апреля 2019 года № 214, содержащее данные о том, что по данному рабочему проекту предусмотрено строительство топочной, в том числе строительство наружных сетей (ГСН, ЭС, ТС) к проектируемой топочной; бюджетом предусмотрено финансирование;

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

письмо ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Западно-Казахстанской области» от 12 марта 2019 года №2-7/576 содержащее данные о согласовании рабочего проекта;

письмо ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Теректинского района Западно-Казахстанской области» от 15 июля 2019 года №1-35/430 содержащее данные о зеленых насаждениях;

Технические условия:

на проектирование и подключение к газораспределительным сетям от «24» октября 2018 года № 6153, выданные Западно-Казахстанским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак» (действительны в течение нормативной продолжительности строительства);

на электроснабжение медицинского пункта от «23» октября 2018 года № 7-32-8/76, выданные АО «Западно-Казахстанская распределительная электросетевая компания» (срок действия - 3 года).

5.2 Согласования заинтересованных организаций

Раздел «Электроснабжение», согласованный АО «Западно-Казахстанская распределительная электросетевая компания».

Письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗападноКазахстанской области» от «12» марта 2019 года №2-7/576, о согласовании рабочего проекта в части газификации.

Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Западно-Казахстанской области» от 29 июля 2019 года № KZ61VDD00123828.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

№ 128/18-ПЗ. Книга 1. Пояснительная записка.
№ 128/18-ПЗ. Альбом. Книга 2. Рабочие чертежи:
№ 128/18-ГП. Альбом. Генеральный план.
№ 128/18-АС. Альбом. Архитектурно-строительные решения.
№ 128/18-ТМ. Альбом. Тепломеханические решения.
№ 128/18-ОВ. Альбом. Отопление и вентиляция.
№ 128/18-ТС. Альбом. Теплоснабжение.
№ 128/18-ГСВ. Альбом. Газоснабжение внутреннее.
№ 128/18-ГСН.Альбом. Газоснабжение наружное.
№ 128/18-ЭМ. Альбом. Электроосвещение.
№ 128/18-ПС. Альбом. Пожарная сигнализация.
№ 128/18-МЗ. Альбом. Молниезащита топочной.
№ 128/18-ЭС. Альбом. Электроснабжение.
№ 128/18-СД. Сметная документация.
№ 128/18-ПП. Паспорт проекта.
№ 128/18-ОВОС. Проект «Оценка воздействия на окружающую среду».
№ 128/18-ПОС. Проект организации строительства.

Паспорт. Котел водогрейный автоматизированный «CRONOS» на газообразном топливе с дистанционным управлением.

Прайс-листы.

Расчет расхода газа.

Гидравлический расчет

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Целью рабочего проекта является газоснабжение социальных объектов с. Придорожное, Теректинского района ЗКО.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства

Проектируемый участок строительства расположен в селе Придорожное, Теректинского района, Западно-Казахстанской области

Рисунок 1 - Ситуационная схема

Природно-климатические условия района участка строительства

Климатический район - IIIA.
Абсолютный минимум достигает - минус 43,0^{0}С.
Абсолютный максимум достигает плюс 42,0^{0}С.
беговая нормативная нагрузка по снеговому району - 0,7 кН/м^2.
Ветровая нормативная нагрузка по ветровому району - 0,38 кН/м2.
Температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 31°С.
Глубина промерзания суглинков и глин - 1,62 м.
Средняя глубина проникновения "0" - 2,30 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям выполнен ТОО «ИнженерПроектСервис» в 2018 году (государственная лицензия ГСЛ № 14020495 от «26» декабря 2014 года, приложение от «26» декабря 2014 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области». Акимат Западно-Казахстанской области», изыскательская деятельность).

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Инженерно-геологические свойства участка исследования обусловлены его геоморфологическим строением и гидрогеологическими условиями.

По геолого-генетическим признакам на глубине исследования 3,0м выделяются два комплекса пород, которые по литологическим и физико-механическим свойствам включают в себя пять инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

ИГЭ-1. Почвенно-растительный слой. Суглинок серевато-бурый, сухой- влажный, мягкий, гумусированный, с корневой системой растений.

Слой выделяется с поверхности и распределен до глубины 0,1-0,2 м. Вскрытая мощность слоя до 0,1-0,2м.

ИГЭ-2. Суглинок тяжелый пылеватый серо-буро-коричневый, влажный, непросадочный, мягкопластичный по консистенции, повышенно- сильносжимаемый, неводопроницаемый. Модуль осадки при нагрузке 2/3 кгс/см2 составляет 40/122мм/м.

ИГЭ-3. Суглинок лёгкий пылеватый темно-серый, буро-коричневого цвета влажный, тугопластичный, ожелезненный, непросадочный, повышенно-сильносжимаемый под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2/3 кгс/см2 составляет 54/107 мм/м.

ИГЭ-4. Суглинок тяжелый пылеватый, буровато-коричневого цвета, влажный, твердый- полутвердой консистенции, карбонатизированный с включением черных точек, слабопросадочный, повышенносжимаемый под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2/3 кгс/см2 составляет 24/32 мм/м.

иГЭ-5. Суглинок легкий пылеватый, мелоподобный беловатый, бурый, полутвердой консистенции, влажный, непросадочный, повышенносжимаемый под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2/3 кгс/см2 составляет 20/63 мм/м.

Сейсмичность территории оценивается до 6 баллов.

Грунтовые воды до глубины исследования 3,0 м не вскрыты (на период изысканий - ноябрь месяц 2018 года), незасоленные.

По отношению к бетонным конструкциям на портландцементе грунты обладают слабой - сильной степенью агрессивности. Для бетонов на шлакопортландцементе грунты обладают слабой степенью агрессивности, на сульфатостойком цементе грунты неагрессивны.

Коррозийная агрессивность грунтов по отношению к стальным металлическим конструкциям высокой степени.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Участок строительства находится в селе Придорожное Теректинского района ЗКО.

Настоящим проектом предусматривается строительство топочной на территории существующего медицинского пункта.

Здание топочной прямоугольное в плане с размерами в осях 2,5х2,5 м.

Генеральный план разработан по субподрядному договору ТОО «ИнженерПроектСервис», лицензия 2 категории № 14018913 от 15.12.2004 года.

Генеральный план выполнен на топографической съемке масштаба 1:500 выполненной ТОО «Инженер+» в 2018 году. Система координат - 1963 года. Система высот - Балтийская.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

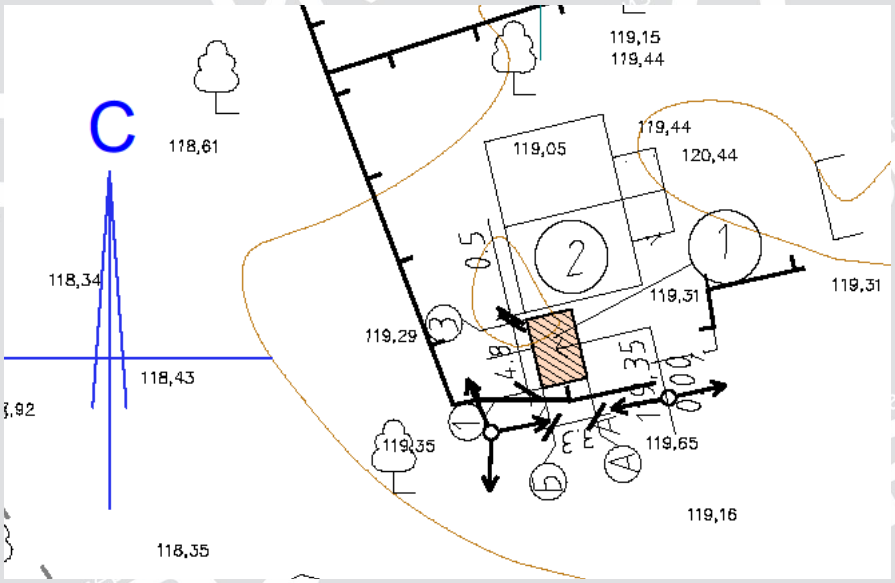

Рисунок 2 - Схема генерального плана

Топочная. 2. Медицинский пункт.

Естественный рельеф застраиваемого участка имеет ровную поверхность. За относительную отметку 0,000 принят уровень чистого пола, что соответствует абсолютной отметке 119,35 по генплану.

Устройство покрытий и проездов к топочной проектом не предусматривается.

Таблица 1.

Основные технические показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	га	0,0172
2	Площадь застройки	кв.м.	16,8
3	Площадь покрытий	кв.м.	-
4	Площадь озеленения	кв.м.	-

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Проектом предусмотрено строительство топочной.

Топочная прямоугольной в плане формы с размерами в осях 4,8х3,3 м. Высота здания от 2,46 м до 2,83 м.

Уровень ответственности - II (нормальный), не относящийся к технически сложным.

Степень огнестойкости - IIIа.

Относительная отметка 0,000 соответствует абсолютной отметке 119,39.

Фундаменты и пол топочной выполнены в виде цельной монолитной железобетонной плиты, в осях плита имеет утолщения для устройства колонн. Применяемый бетон класса В15 W6 F100. В плите предусмотрены металлические закладные детали для крепления несущих конструкций.

Под фундаментом предусмотрено подготовка из песчано-гравийной смеси толщиной 100 мм.

Основанием под фундаменты служат суглинки, со следующими характеристиками:

Удельное сцепление С=15 кПа;

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Угол внутреннего трения φ=18º;
Модуль деформации E=2,7 МПа;
Плотность грунта 1,55 г/см^3.

Колонны крайних рядов выполнены из металлических труб квадратного и прямоугольного сечений в соответствии с ГОСТ 8639-82 и ГОСТ 8645-68.

Колонны среднего ряда приняты из спаренных металлических швеллеров в соответствии с ГОСТ 8240-97.

Главные балки приняты из металлических труб квадратного сечения в соответствии с ГОСТ 8639-82.

В помещении топочной предусмотрено устройство фундаментов под отопительное оборудование. Фундаменты выполнены из монолитного железобетона. Применяемый бетон класса В15 W6 F100.

Под дымовую трубу выполнен фундамент из монолитного железобетона. Применяемый бетон класса В15 W6 F100. Для крепления дымовой трубы в фундаменте предусмотрена металлическая закладная деталь.

Кровля – двухскатная.

Ограждающие конструкции выполнены из двух слоев профлиста в соответствии с ГОСТ 24045-2010 с утеплением между ними плитным утеплителем.

Дверь наружная – металлическая в соответствии с ГОСТ 31173-2003.

Оконные блоки – поливинилхлоридные в соответствии с ГОСТ 30674-99.

По периметру топочной предусмотрена отмостка шириной 1000 мм из бетона класса В15 толщиной 100 мм по основанию из песчано-гравийной смеси.

Антикоррозионные мероприятия

Металлические конструкции окрасить за 2 раза эмалью ПФ-115 в соответствии с ГОСТ 6465-76 по слою грунтовки ГФ-021 в соответствии с ГОСТ 25129-82.

Боковые поверхности фундаментов обмазать горячим битумом за 2 раза.

Все фундаменты выполнить из бетона сульфатостойком портландцементе.

Технические показатели:

общая площадь	- 15,2 м^2;
площадь застройки	- 16,8 м^2;
строительный объем здания	- 37,4 м^3.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Теплоснабжение, отопление, вентиляция и кондиционирование

Тепломеханические решения

Проект разработан в соответствии нормативно технической документации действующей на территории Республики Казахстан и на основании архитектурно-строительных чертежей, задания на проектирование

Расчетная температура наружного воздуха - минус 32,2^{0}С.

Источник теплоснабжения - проектируемая топочная на газовым топливе.

Параметр теплоносителя в системе теплоснабжения - 80-60°С.

Система теплоснабжения - закрытая, двухтрубная.

Категория потребителей по надежности - вторая.

Тепломеханические решения.

Автономный источник теплоснабжения на двух котлах КОВ-7СКС, предназначен для теплоснабжения медицинского пункта.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

В автономном источнике теплоснабжения устанавливаются два котла КОВ-7СКС, работающие на природном газе. Котлы оснащены атмосферной горелкой автоматическое газогорелочное устройство ГГУ - 8,5Б, тяга котлов естественная.

В качестве топлива принят природный газ теплотворной способностью 7600 ккал/час.

Котлы оснащены автоматикой безопасности, регулирования процесса горения, блок регулирования газовой горелки БРГГ-1Э и питания котлов.

Для создания циркуляции в системе теплоснабжения устанавливаются два сетевых насоса на подающим трубопроводе теплосети

В качестве исходной воды используется привозная вода, удовлетворяющая требованиям ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая», поступающая в бак исходной воды. Для подпитки тепловой сети вода из бака исходной воды подпиточными насосами через установку снижающую жесткость воды, подается в обратный трубопровод тепловой сети.

Воздух для сжигания топлива забирается из помещения топочной. Металлические дымоходы от котлов выводятся за пределы топочной.

Материалы трубопроводов приняты по ГОСТ 10704-91 и по ГОСТ 3262-75*. Материалы деталей трубопроводов по ГОСТ 17375-83*, 17379-83* - сталь марки 20 ГОСТ 1050-88*; материал фланцев по ГОСТ 12821-80* - сталь 25 ГОСТ 1050-88*.

После монтажа производится гидравлическое испытание пробным давлением, равным 1,25 рабочего давления до наложения теплоизоляции. Трубопроводы автономной топочной укладывать с уклоном не менее 0,002.

Теплопроизводительность котельной - 0,005 МВт.

Отопление и вентиляция.

Проект разработан в соответствии нормативно технической документации действующей на территории Республики Казахстан и на основании архитектурно-строительных чертежей, задания на проектирование

Расчетная температура наружного воздуха - минус 32,2^{0}С.

Источник теплоснабжения - проектируемая топочная на газовым топливе.

Параметр теплоносителя в системе теплоснабжения - 80-60°С.

Система отопления - однотрубная с нижней разводкой.

Нагревательные приборы - чугунные радиаторы М-90 по ГОСТ 8690-94.

Регулирование подачи тепла осуществляется с помощью радиаторных терморегуляторов, расположенных на подводках к нагревательным приборам. Удаление воздуха из системы отопления осуществляется через краны "Маевского".

Трубопроводы системы отопления выполняются из стальных труб. Нагревательные приборы окрасить масляной краской за 2 раза.

Вентиляция медицинского пункта предусматривается с естественным побуждением.

Таблица 2.

Наименование здания (сооружения) помещения	Объем, м^3	Период года при $t_н$, ^{o}С.	Расход теплоты, Вт				Расход холода, Вт	Установленная мощность электродвигателей, кВт
			на отопле-ние	на вентиля-цию	на горячее водоснабжение	общий		
Мед. пункт		-32,2	3360	-	-	3360	-	-

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01.01-2013, СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений».

Участок проектируемых работ расположен в с. Придорожное Теректинского района ЗКО.

Рабочий проект «Строительство газопровода к социальным объектам в с. Придорожное Теректинского района ЗКО» выполнено согласно техническим условиям от 24 октября 2018 года №6153 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям выданные АО «КазТрансГаз - Аймак» ЗКПФ.

При разработке рабочего проекта газоснабжения были использованы следующие нормативные документации:

СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»,

МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»,

СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»,

«Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

Приказ Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673.

Мощность объекта

Газопровод низкого давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 протяженность газопровода низкого давления диаметром 32х2,3 мм составляет - 19,0 м.

Расход газа согласно т/у Q = 2,0 м3/час.

Схема газоснабжения

Проектом предусматривается газоснабжение котельной медицинского пункта в с. Придорожная Теректинского района, ЗКО, для газоснабжения природным газом принят газопровод низкого давления.

Точка врезки: существующий надземный газопровод низкого давления диаметром 57 мм после ГРПШ.

Давление в точке подключения 0,003 Мпа.

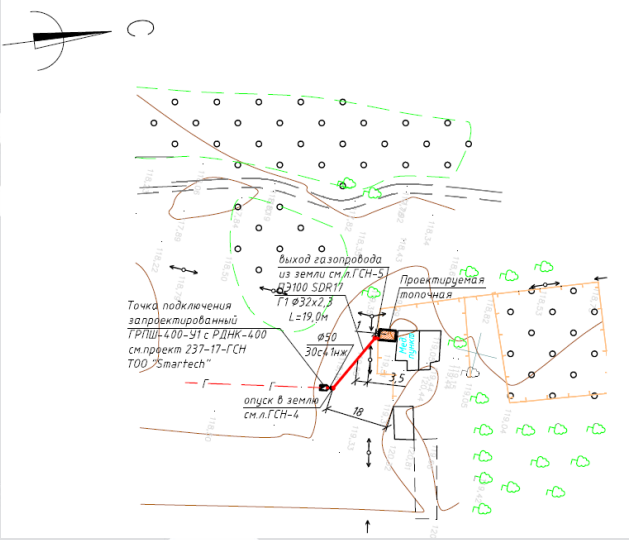

Рисунок 3 - Схема газопровода

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Точка подключения: принята согласно техническим условиям, выданным АО «КазТрансГаз Аймак».

Точка врезки проектируемого газопровода осуществляется:

- в существующий надземный стальной газопровод низкого давления Д57 мм.

Врезку проектируемого газопровода в существующий надземный газопровод выполнить в соответствии с требованиями Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» 2017г.

Направление использования газа

Потребителем газа является медицинский пункт.

Отключающие устройства

На врезке устанавливается отключающая арматура – отключающее устройство задвижка Ø50 марки 30с41нж.

Гидравлический расчет газопровода низкого и низкого давления

Для определения пропускной способности и диаметры газопровода низкого давления определены гидравлическим расчетом согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

Подземная прокладка (низкого давления)

Газопроводы низкого давления предусмотрены из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ 50838-2011 в подземном исполнении.

Глубина прокладки газопровода до верха трубы принята не менее 1,0 м.

Газопровод укладывается в траншею на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Компенсация температурных удлинений газ-да осуществляется за счет опусков и углов поворота газопровода.

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

В футлярах выходов и входов предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше плюс 10°С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой - в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10°С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего и низкого давления выполнить согласно СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Границы участков и схема проведения испытаний определяются рабочей документацией. Испытания производят при температуре трубы не ниже минус 15ºС. Предварительные испытания полиэтиленовых трубопроводов проводят перед укладкой

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

при бестраншейных методах строительства и реконструкции. Испытания при этом рекомендуется проводить в течении 1 часа. Окончательные испытания полиэтиленовых газопроводов на герметичность производят после полной засыпки (до проектной отметки) траншеи в соответствии требований МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и МСП 4.03-103-2005.

Испытания полиэтиленового газопровода на герметичность необходимо производить давлением согласно МСН 4.03-01-2003 табл. 17;

Надземный газопровод низкого давления Р=до0,005 МПа включительно испытывается давлением -0,3МПа в течении 1 часа.

Полиэтиленовые газопроводы низкого давления Р=до0,005 МПа включительно испытываются давлением 0,3 МПа в течении 24 часа.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

Надземная прокладка (низкого давления).

Надземный газопровод низкого давления выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы по ГОСТ 17378-2001г.

Защита надземных стальных газопроводов и сооружений на них от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода низкого давления согласно СН РК 4.03-01-2011 составляет не менее 5% от общего количества.

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Основные технические показатели:

общая протяженность подземного газопровода - 19,0 метров

Внутреннее газоснабжение

Раздел рабочего проекта «Строительство газопровода к социальным объектам в селе Придорожное Теректинского района ЗКО, разработан на основании задание на проектирование и технических условии выданные АО «КазТрансГаз Аймак» №6153 от 24.10.2018г.

Настоящим проектом предусматривается газоснабжение топочной к отопительному котлу марки "BB 150 GA Буран Бойлер" тепло производительностью 17,4 кВт.

Расход газа на топочную 1,93 м³/час.

Нормативное давление газа перед горелками составляет 220 Па.

Котлы оснащены автоматической многоуровневой системы безопасности. Для учета расхода газа в топочной устанавливается счетчик СГБ-G4.

Для продувки газопровода при остановках и пусках котлов предусматривается продувочный газопровод ∅20х2,8 и ∅15х2,5 по ГОСТ 3262-75, свеча которого выведена наружу выше отметки крыши топочной на 1 метр.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

На вводе газопровода в топочную снаружи здания предусматривается установка отключающего устройства - кран шаровой КШ-25 ∅25.

В топочной устанавливается система автоматического контроля загазованности

модульная КЗГУИ20 для непрерывного контроля содержания природного газа в воздухе.

Газоходы котла выводятся за пределы топочной и присоединяются к дымовой трубе ∅76х3,5 Н=6,0м.

Газопроводы запроектированы из труб ∅20х2,8; ∅15х2,5; по ГОСТ 3262-75. Нормы испытания газопровода:

Газопроводы котельных, общественных, административных, бытовых и производственных зданий давлением: до 0,005 на прочность и герметичность согласно МСН 4.03.01-2011, составляет испытательные давления для надземных стальных труб 0,01 МПа, с продолжительностью испытания 1 часа.

Сварные стыковые соединения должны надземные и внутренние газопроводы природного газа давлением св. 0,005 до 1,2 МПа проходить 5 %-ный но не менее одного стыка контроль физическими методами.

Газопроводы после монтажа защитить от коррозии в соответствии с требованиями СНиП 2.01-19-2004.

Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75.

Монтаж и испытание вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы".

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Электротехнические решения

Электроснабжение

Проект внешнего электроснабжения топочной разработан на основании

технических условий N7-32-8/76 от 23.10.2018 г., выданных АО «КазЗап РЭК», в соответствии с требованиями ПУЭ РК 2015, СП РК 4.04-101-2013 "Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей".

Точка подключение - существующая ВЛ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ №16-05-105 «Быт» 250кВА ВЛ-10кВ «Придорожное» ПС-35/10кВ «Придорожное»

Категория электроснабжения II.

Потребная мощность 1,492кВт

Расчетные климатические параметры для проектирования ЛЭП приняты исходя из повторяемости 1 раз в 10 лет и составляют:

- толщина стенки гололеда - 15мм;
- район по гололеду - III;
- район по ветру - IV;
- температура воздуха:

максимальная - +45С

минимальная - -45С

зимняя расчетная температура - -30°С

- годовая продолжительность гроз - 35 часов.

<u>ВЛ-0,23кВ</u>

Для электроснабжения топочной медицинского пункта выполнено подключение от существующей ВЛ-0,4кВ КТП-10/0,4 КВ N16-05-105 "Быт" 250кВА *ВЛ-10кВ "Придорожное" ПС35/10КВ "Придорожное".

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Подключение осуществляется проводом СИП2-2х16. Марка и сечение провода приняты по условию обеспечения требуемой механической прочности с учетом климатических условий с соблюдением требований ПУЭ РК и СНиП.

Учет электроэнергии выполнен путем установки отдельного щита учета под пломбой с однофазным электронным электросчетчиком типа Меркурий-201 (смотреть раздел ЭМ)

Общая протяженность ВЛ-0,23кВ - 10м.

ДЭС

Согласно требуемой категории электроснабжения проектом предусмотрена установка малогабаритной дизельной электростанции мощностью 5 кВт ALTECO AGG 7000E на случай аварийного отключения электроэнергии для электроснабжения котельной с блоком аварийного ручного переключения источника электроснабжения (смотреть раздел ЭМ).

Подключения аварийного источника к сети электроснабжение через АВР осуществляется медным кабелем марки ВВГнг LS.

Основные показатели:

категория надежности электроснабжение	- II
класс напряжение	- 220В
расчетная мощность освещения	- 1,492кВт
протяженность ВЛИ-220В	- 10м.

Электроосвещение и силовое электрооборудование.

В проекте предусмотрено рабочее, местное и ремонтное освещение светильниками уплотненного исполнения. Напряжение рабочего освещения 220В. Освещенность помещений принята в соответствии с СН РК 2.04-05-2011г. Типы светильников приняты в зависимости от среды и характеристики помещений. В качестве аварийного освещение топочной предусмотрен переносной электрической фонарь с аккумулятором.

Питание светильников рабочего освещения осуществляется от ЩУРн-3/12з-0 74 У2. Групповая сеть рабочего освещения выполняется кабелем ВВГнгLS-3х2,5мм2 открыто.

Расстояние от электрических кабелей до сетей газопровода должно быть не менее 400мм.

Основными силовыми токоприемниками являются электродвигатели сетевых и подпиточных насосов, электрооборудование газовых котлов. Питание силовых токоприемников осуществляется от распределительного пункта ЩУРн-3/12з-0 74 У2.

В качестве пусковой аппаратуры приняты ящики Я 5000 с кнопочными постами управления. Силовая распределительная сеть выполняется кабелем ВВГ, прокладываемым в полу в стальных трубах Ø25мм и по стенам креплением скобами.

Заземление.

Для обеспечения безопасности обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается заземление всех металлических частей электрооборудования, нормально не находящихся под напряжением. Заземлению подлежат: корпуса электродвигателей, кожуха ящиков, щитков, пусковой аппаратуры, осветительная арматура и т.д. В качестве проводников заземления используются нулевой провод сети и шина заземления, проложенная по внутренней стене здания. Заземлению так же подлежат корпуса котлов, трубопроводы, дымовые трубы. Заземление выполнит согласно ПУЭ РК 2015.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Молниезащита.

Проект молниезащиты здания топочной разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями СП РК 2.04-103-2013 "Устройство молниезащиты зданий и сооружений". Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена требованиями ПУЭ и составляет не более 4 Ом.

Молниеприемник выполнен из арматурной стали д8мм. Токоотвод выполняется из стальной проволоки Ø6мм. Вертикальный спуск токоотвода выполнить по стене на штырях. Молниеотвод присоединен к наружному контуру заземления.

Внешний контур защитного заземления выполнить из вертикальных электродов (сталь круглая Ø16мм) длиной 3 метра, соединенных полосовой сталью 40х4, проложенных на глубине 0,5м. Полосовую сталь приварить к вертикальным заземлителям электродуговой сваркой. Сварные швы в земле покрыть битумным лаком для защиты от коррозии, а на открытых местах краской, стойкой к химическим воздействиям.

Пожарная сигнализация

Для предупреждения возникновения пожара в здании предусмотрено устройство сетей пожарной сигнализации.

В качестве контрольно-приемного прибора принят прибор ППКОП "ВЭРС-ПК2".

В качестве пожарных извещателей выбраны автоматические извещатели - тепловые ИП103-5, дымовые - ИП212-41.

Питание прибора "ВЭРС-ПК2" осуществляется через распределительное устройство (эл. щитка внутреннего эл. снабжения) напряжением 220В. В качестве резервного источника предусмотрены аккумуляторные батареи -12В-4,5А, которые встроены в корпус прибора ППКОП "ВЭРС-ПК2" и обеспечивают питание прибора и работу всей системы сигнализации в течение суток.

Подача напряжения предусматривается по кабелю марки ШВВП 2х0.75 мм2.

Подключение пожарных извещателей ИП103, и ИП212-41 к прибору ППКОП "ВЭРС-2" предусмотрено проводом марки КСПВ 2х0,5 мм2 и КСПВ 4х0,5 мм2.

Прохождение сетей ПС через стены выполняются через металлическую трубу Д20. Прокладка сети ПС выполняется не ниже 2,2 м от пола.

Извещатели ИП103-5 и ИП212-41 устанавливаются на потолках. Для контроля шлейфа, а также наладки прибора ППКОП "ВЭРС-2" в конце шлейфа устанавливается оконечное устройство. На путях эвакуации устанавливаются ручные извещатели ИПР.

В здании предусмотрено звуковое оповещение. На путях эвакуации установлено световое табло "Шыгу" (Выход), на наружной стене здания установлен комбинированный оповещатель «Маяк -12К».

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В процессе производства всех видов работ на объекте необходимо руководствоваться требованиям СН РК 1.03-05-2011 "Охрана труда и техника безопасности в строительстве".

Перед допуском к работе вновь привлекаемых рабочих руководитель организации обязан обеспечить их обучение и проведение инструктажа по безопасности труда, также обеспечить рабочих инструкциями по охране труда (под расписку) требования которых они обязаны выполнять в процессе трудовой деятельности.

Перед началом выполнения строительно-монтажных работ строительная организация (подрядчик) и представитель организации, эксплуатирующей эти объекты,

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

обязаны оформить акт-допуск по установленной форме. Ответственность за соблюдение мероприятий, предусмотренных актом-допуском, несут руководители строительно-монтажных организаций и объекта.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Общие сведения. Рабочим проектом предусматривается строительство газопровода к социальным объектам в селе Придорожное Теректинского района Западно – Казахстанской области. Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту разработан ТОО «Әсем Компани».

Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК на период строительства и эксплуатации относится к IV категории.

Оценка воздействия на атмосферный воздух. Основными источниками выделения вредных веществ в атмосферу является:

Период строительных работ:

В период строительных работ предусмотрено 3 организованных (ист. №0001-0003) и 8 неорганизованных (ист. №6001–6008) источников выбросов загрязняющих веществ, которые будут происходить при выполнении земляных, сварочных и газосварочных, покрасочных, гидроизоляционных работ, при разгрузке инертных материалов, от работы компрессорной установки и передвижной дизельной электростанции, от работы спецтехники

В соответствии со ст. 28 Экологического Кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха не нормируются.

Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при производстве строительных работ, определялись расчетным методом в соответствии с нормативно-методическими документами, данными проектно-сметной документации и составляют:

Таблица 3.

Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2019 год		ПДВ		
Производство цех, участок		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительная площадка	0001			0,0062813	0,0000908	0,0062813	0,0000908	2019
Строительная площадка	0002			0,0683333	0,0002878	0,0683333	0,0002878	2019
Строительная площадка	0003			0,0100000	0,0000055	0,0100000	0,0000055	2019
Итого:				0,0846146	0,0003841	0,0846146	0,0003841	
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Строительная площадка	0001			0,0010207	0,0000148	0,0010207	0,0000148	2019
Строительная площадка	0002			0,0888333	0,0003742	0,0888333	0,0003742	2019
Строительная площадка	0003			0,0130000	0,0000071	0,0130000	0,0000071	2019

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Итого:				0,10285 40	0,00039 61	0,10285 40	0,00039 61	
(0328) Углерод (593)								
Строительная площадка	0001			0,00057 40	0,00000 83	0,00057 40	0,00000 83	2019
Строительная площадка	0002			0,00455 56	0,00001 92	0,00455 56	0,00001 92	2019
Строительная площадка	0003			0,00066 67	0,00000 04	0,00066 67	0,00000 04	2019
Итого:				0,00579 62	0,00002 79	0,00579 62	0,00002 79	
(0330) Серы диоксид (526)								
Строительная площадка	0001			0,01349 93	0,00019 51	0,01349 93	0,00019 51	2019
Строительная площадка	0002			0,02277 78	0,00009 59	0,02277 78	0,00009 59	2019
Строительная площадка	0003			0,00333 33	0,00000 18	0,00333 33	0,00000 18	2019
Итого:				0,03961 04	0,00029 29	0,03961 04	0,00029 29	
(0337) Углерода оксид (594)								
Строительная площадка	0001			0,03189 78	0,00046 09	0,03189 78	0,00046 09	2019
Строительная площадка	0002			0,05694 44	0,00023 99	0,05694 44	0,00023 99	2019
Строительная площадка	0003			0,00833 33	0,00000 46	0,00833 33	0,00000 46	2019
Итого:				0,09717 56	0,00070 53	0,09717 56	0,00070 53	
(1325)Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительная площадка	0002			0,00273 33	0,00001 15	0,00273 33	0,00001 15	2019
Строительная площадка	0003			0,00040 00	0,00000 02	0,00040 00	0,00000 02	2019
Итого:				0,00313 33	0,00001 17	0,00313 33	0,00001 17	
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительная площадка	0002			0,02733 33	0,00011 51	0,02733 33	0,00011 51	2019
Строительная площадка	0003			0,00400 00	0,00000 22	0,00400 00	0,00000 22	2019
Итого:				0,03133 33	0,00011 73	0,03133 33	0,00011 73	
Всего по организованному источнику				0,36451 75	0,00193 52	0,36451 75	0,00193 52	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Строительная площадка	6004			0,00323 55	0,00139 77	0,00323 55	0,00139 77	2019
Строительная площадка	6008			0,02025 00	0,00005 54	0,02025 00	0,00005 54	2019
Итого:				0,02348 55	0,00145 31	0,02348 55	0,00145 31	
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Строительная площадка	6004			0,0003490	0,0001508	0,0003490	0,0001508	2019
Строительная площадка	6008			0,0003056	0,0000084	0,0003056	0,0000084	2019
Итого:				0,0006546	0,0001592	0,0006546	0,0001592	
(0203) Хрома (VI) оксид/ ()								
Производство:001	6004			0,0004991	0,0002156	0,0004991	0,0002156	2018
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительная площадка	6008			0,0097358	0,0013063	0,0097358	0,0013063	2019
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Строительная площадка	6008			0,0015821	0,0000408	0,0015821	0,0000408	2019
(0337) Углерода оксид (594)								
Строительная площадка	6007			0,0003704	0,0000016	0,0003704	0,0000016	2019
Строительная площадка	6008			0,0137500	0,0003762	0,0137500	0,0003762	2019
Итого:				0,0141204	0,0003778	0,0141204	0,0003778	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (625)								
Производство:001	6004			0,0005235	0,0002262	0,0005235	0,0002262	2019
(0616) Ксилол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6006			0,0068688	0,0004945	0,0068688	0,0004945	2019
(0621) Метилбензол (349), (Толуол 558)								
Производство:001	6006			0,0032808	0,0002363	0,0032808	0,0002363	2019
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Производство:001	6006			0,0017872	0,0001287	0,0017872	0,0001287	2019
(1401) Ацетон (Пропан 2-он (470)								
Производство:001	6006			0,0013759	0,0000991	0,0013759	0,0000991	2019
(0827) Винилхлорид (203)								
Строительная площадка	6007			0,0000036	1,56E-08	0,0000036	1,56E-08	2019
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Производство:001	6006			0,0122500	0,0008820	0,0122500	0,0008820	2019
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Строительная площадка	6006			0,0068688	0,0004945	0,0068688	0,0004945	2019
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительная площадка	6005			0,0248478	0,0003591	0,0248478	0,0003591	2019
(2902) Взвешенные вещества								
Строительная площадка	6006			0,0142246	0,0010242	0,0142246	0,0010242	2019
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного (503)								

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Строительная площадка	6001			0,0379167	0,0001789	0,0379167	0,0001789	2019
	6002			0,0819340	0,4158970	0,0819340	0,4158970	2019
	6003			0,2756925	0,0131429	0,2756925	0,0131429	2019
Итого:				0,3955432	0,4292187	0,3955432	0,4292187	
Всего по неорганизованному источнику				0,5176516	0,4367161	0,5176516	0,4367161	
Всего по предприятию:				0,8821691	0,4386513	0,8821691	0,4386513	

Работы по проведению строительства объекта будут разовыми кратковременными и существенного негативного влияния на атмосферный воздух не окажут.

Период эксплуатации:

На период эксплуатации объекта проектом предусмотрена установка двух котлов типа КОВ-7СКС (1-рабочий, 1-резервный), работающих на газообразном топливе (источник № 0001), газораспределительного шкафа и сбросной свечи (ГРПШ) (источник 0002).

Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при эксплуатации объекта, определялись расчетным методом в соответствии с нормативно-методическими документами, данными проектно-сметной документации и составляют:

Таблица 4.

Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		бессрочно		ПДВ		
Производство цех, участок		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники								
(0301) Азот диоксид (4)								
Газовый котел	0001			0,0009509	0,0147882	0,000950884	0,01478815	2019
(0304) Азот оксид (6)								
Газовый котел	0001			0,0001545	0,0024031	0,000154519	0,00240308	2019
(0330) Сера диоксид (526)								
Газовый котел	0001			0,0000835	0,0012980	8,34596E-05	0,00129796	2019
(0337) Углерод оксид (594)								
Газовый котел	0001			0,0043864	0,0682178	0,004386431	0,06821778	2019
(0330) Сероводород ()								
ГРПШ	0002			0,0000018	1,06911E-09	0,0000018	1,0691E-09	2019
(0410) Метан ()								
ГРПШ	0002			5,9068597	0,0035441	5,9068597	0,0035441	2019
(1716) Смесь природных меркаптанов ()								

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

ГРПШ	0002			0,0000032	1,92441E-09	0,0000032	1,9244E-09	2019
Всего по организованному источнику				5,9124400	0,0902511	5,9124400	0,0902511	

Для оценки воздействия на окружающую среду выполнен расчет максимальных концентраций по ЗВ и группам суммаций в приземном слое атмосферы на границе жилой зоны без учета фоновых концентраций, в связи с отсутствием постов наблюдений в с. Придорожное Теректинского района филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по Западно-Казахстанской области (письмо исх. № 25-1-4-1/1105 от 01.08.2019 г.)

Анализ расчетов показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) без учета фоновых концентраций в период строительных работ и на период эксплуатации объекта не превышают 1 ПДК.

Следовательно, нарушений санитарных норм качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ жилой зоны не ожидается.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на источнике выбросов будет осуществляться согласно плана-графика контроля за соблюдением нормативов ПДВ.

Отрицательное воздействие на атмосферный воздух ожидается незначительным.

Оценка воздействия на водные ресурсы.

Участок проведения работ находится за пределами водоохранной зоны и водоохраной полосы поверхностного водного объекта.

Водоснабжение на период строительных работ осуществляется привозной водой питьевого и технического качества, отведение сточных вод предусмотрено в биотуалеты с последующим вывозом в места, согласованные с компетентными органами. Сброс стоков в поверхностные водные объекты и на рельеф местности исключается.

Водоснабжение и водоотведение на период эксплуатации предусмотрено от существующих сетей.

Отрицательное воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра.

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Оценка воздействия на земельные ресурсы.

При проведении земляных работ снятие почвенно-растительного слоя не предусматривается.

Образование и размещение отходов в окружающей среде.

На период строительства и эксплуатации предусмотрено образование отходов зеленого и янтарного уровня опасности. Нормативы объемов образования отходов определены расчетным путем для каждого вида отхода согласно нормативно-методическим документам.

Обоснованные нормативы образования отходов на период строительства приведены в таблице:

Таблица 5.

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	0,2079983	-	0,2079983
в т. ч. отходов производства	0,0829983	-	0,0829983
отходов потребления	0,125	-	0,125
Янтарный уровень опасности			

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Тара из-под лакокрасочных материалов (AD 070)	0,0550625	-	0,0550625
Зеленый уровень опасности			
Использованная спецодежда (GJ120)	0,0082192	-	0,0082192
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,0002262	-	0,0002262
Твердо-бытовые отходы (GO060)	0,125	-	0,125
Металлолом (GA090)	0,01949042	-	0,01949042

Для сбора и временного хранения отходов предусматриваются специальные емкости и площадки. Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимальному воздействию на окружающую среду. На предприятии собственные полигоны хранения отходов отсутствуют. Все образующиеся отходы будут временно храниться, а затем передаваться по договору специализированным организациям для утилизации и переработки, либо уничтожения.

Оценка воздействия на животный и растительный мир. Проектируемый объект расположен на урбанизированной территории, подвергнутой антропогенному воздействию. Его территория не является экологической нишей для эндемичных и «краснокнижных» видов животных и растений.

Представлено письмо ГУ «Отдел жилищно – коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Теректинского района Западно – Казахстанской области» №1-35/430 от 15.07.2019 г. об отсутствии зеленых насаждений на участке строительства.

Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не ожидается.

Социально-экономическая среда. Реализация проектируемого объекта будет способствовать увеличению занятости местного населения, за счет создания новых рабочих мест.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности.

При соблюдении природоохранных мероприятий, санитарно - эпидемиологических требований экологические риски допустимые.

Природоохранные мероприятия.

На период строительства предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

проведение мероприятий, предотвращающие пыление строительной площадки.

организация системы сбора, хранения, транспортировки и утилизации отходов производства и потребления.

На период эксплуатации объекта предусмотрен план природоохранных мероприятий.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проект: «Газоснабжение социальных объектов с. Придорожное, Теректинского района, ЗКО».

Проект разработан на основании задания на проектирование, утвержденный ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района» от 15.08.2018года, АПЗ №60 от 15.08.2018года, утвержденный главным архитектором района, ТУ на газоснабжение № 6153 от 24.10.2018года. Проектом предусматривается, строительство газопровода низкого давления, от ранее запроектированного головного

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

ГРПШ. Пересечение запроектированного газопровода с существующими автодорогами предусмотрено подземным способом. Проектом предусматривается установка в топочном медицинском пункте с. Придорожное 2-х отопительных котлов марки «КОВ-7 СКС Сигнал» (1раб,1рез). Циркуляция сетевой воды в трубопроводах осуществляется насосами марки DABVA 35/180 XM. Источником водоснабжения является привозная вода. В топочной устанавливается система автоматического контроля загазованности - модульная КЗГУИ20 для непрерывного контроля содержания газа в воздухе. Газоходы котла выводятся за пределы топочной и присоединяется к дымовой трубе h-6,0м. Источник теплоснабжения медицинского пункта - отопительный котел на газовом топливе, расположенной в пристроенном здании к медицинскому пункту в топочной. Теплоноситель вода с параметрами 80-60град.С, система отопления однотрубная с нижней разводкой. Нагревательные приборы чугунные радиаторы МС-90. Вентиляция медицинского пункта естественная. Жилые дома расположены на расстоянии 10м от проектируемого объекта, расстояние до поверхностного водного объекта 870м. Проектируемый объект не входит в водоохранную зону. Высота стояния грунтовых вод 2,5-4,0м. При соблюдении технологического регламента негативное воздействие на качество поверхностных и подземных вод не оказывается. Влияние выбросов загрязняющих веществ от источников в период строительства на селитебную зону является кратковременным. Приземные концентрации всех загрязняющих веществ не превышает 0,05 ПДК в селитебной зоне и не влияют на загрязнение атмосферы. Согласно, Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» №237 от 20.03.2015 года, данный объект не классифицируется, санитарно-защитная зона не разрабатывается. Объект относится к IV категории. Рабочие, строители и служащие обеспечиваются спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты. На объекте строительства выделены места для размещения аптечек с медикаментами, носилок, фиксирующих шин для оказания 1 медицинской помощи. В период строительных работ рабочим предусматривается необходимые условия труда, питания и отдыха. В проекте предусматривается помещения для обогрева и отдыха, помещение приема пищи, гардеробная, душевая, временная уборная. В период строительства на питьевые нужды строителей используется бутилированная вода. На производственные нужды будет использована техническая вода.

Хозяйственно-бытовые стоки сбрасываются в биотуалеты. По мере накопления стоки специальным автотранспортом вывозится на ближайшие очистные сооружения. Для сбора твердых бытовых отходов оборудована площадка с твердым покрытием, бытовой мусор складируются в металлические контейнера с крышками. По мере накопления твердые бытовые отходы подлежат вывозу на полигон твердых бытовых отходов по договору со специализированной организацией. Производственные отходы складируются а специально отведенных и оборудованных площадках на участке строительства и по мере накопления передаются по договору специальным организациям на вторичную переработку или утилизацию. Сброс сточных вод на рельеф местности и поверхностные водоемы исключается. Источники радиации на территории данного объекта отсутствует. Шумовое воздействие, вибрация, электромагнитное воздействие за счет технологических решений и специальных средств защиты сведены до допустимых значений. Во время эксплуатации объекта при соблюдении всех нормативных требований указанных в проекте, характеристика возможных влияний на окружающую среду и на гигиенические условия жизни населения отрицательных воздействий оказывать не будет.

Проект: «Газоснабжение социальных объектов с. Придорожное, Теректинского района, ЗКО» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

производственных объектов», утвержденный приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20.03.2015 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №177 от 28.02.2015 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №187 от 23 апреля 2018 года.

6.6 Организация строительства

Все основные работы по строительству выполняются по типовым технологическим картам и рекомендациям, разработанным ППР на основании действующих нормативов, технических условий и требований СНиП.

Продолжительность строительства определена согласно СП РК 1.03-101-2013, СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» часть 1,2 соответственно, и общая нормативная продолжительность строительства составляет 2 месяца.

Согласно письму заказчика, начало строительства август месяц 2019 года. Задел по годам в 2019 году - 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ., и с учетом изменений и корректировок согласно приказу Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 декабря 2018 года №257-нқ., на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственого сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса "АВС-4", редакция 2019.1 по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, с изменениями и дополнениями выпуск 15);

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018, Выпуск 2;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018;

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства 2019 год СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018 (выпуск 1);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, в соответствии с принятыми и утвержденными решениями заказчика и в соответствии с пунктами 55, 60 и 61 Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные 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 в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п.16, приложения 2 к приказу от 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 расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

затраты 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 2019 года с учетом текущего уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018–2022 годы» с учетом изменений от 29 апреля 2019 года (протокол РБК №8) с МРП -2018 года-2405 тенге, МРП -2019 года-2525 тенге, МРП -2020 года-2651 тенге.

Налог на добавленную стоимость принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Экспертиза PRO» в рабочий проект «Строительство газопровода к социальным объектам в с. Придорожное Теректинского района ЗКО» внесены следующие изменения и дополнения:

Архитектурно-строительные решения

1. Предоставлен новый рабочий проект по устройству топочной.

Тепломеханические решения

2. Размещение пристроенной котельной на газообразном виде топлива к зданию медицинского пункта выполнено согласно требовании СН РК 4.02-12-2002.

3. Л.ТМ-3 Расположение котлов выполнено согласно требовании пункта 3.14. СН РК 4.02-12-2002.

4. Объем расширительного бака откорректирован. Экспликация оборудования – указаны технические характеристики тепломеханического оборудования.

5. Выполнен разрез здания согласно требовании ГОСТ 21.606-95.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

6. Л.ТМ-4. Блок циркуляционных насос установлен на обратном трубопроводе. Оформление выполнено согласно требований ГОСТ 21.606-95.

7. Л.ТМ.СО-1. Объем оборудования и материалов откорректирован.

8. Л.ТМ.СО-2. Исключены объемы по системе отопления, учтены в разделе ОВ.

Отопление и вентиляция.

9. Выполнен раздел тепло-механические решения (ТМ) согласно ГОСТ 21.606-95.

10. Л.ОВ-1. Расчетная температура наружного воздуха принята по СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология».

11. Таблица основных показателей выполнена по ГОСТ 21.602-2003, нагрузки указаны в Вт. Выполнена План-Схема.

12. Л.ОВ.СО-1. Объем оборудования и материалов разделен на два раздела ОВ и ТМ.

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

13. В общей пояснительной записке указан уровень ответственности 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.

14. Пояснительная записка приведена в соответствие согласно принятым проектным решениям СН РК 1.02-03-2011.

15. Соответствующий допуск по проектированию газоснабжения специалиста представлен.

16. В пояснительной записке, ПОС, и в Общих указаниях все недействующие НТД заменены на актуальную редакцию.

17. В общих указаниях ведомость основных комплектов рабочих чертежей приведены в соответствие согласно п.п. 4.2.5 ГОСТ 21.101-97.

18. В угловых штампах рабочих чертежей указан норма контроль, проставить подписи на основании ГОСТ 21.101-97.

19. В общих данных указаны показатели систем газоснабжения.

20. Гидравлический расчет надземного газопровода низкого давления, выполнен.

21. Расчет расхода газа с нагрузками представлен.

22. На плане указано направление север-юг.

23. На плане газопровода указаны не достающие привязки газопровода к инженерным сетям и другие сведения в соответствии с требованиями п. 3.2 ГОСТ 21.610-85.

24. Спецификация оборудования и материалов приведена в соответствие.

25. На продольном профиле указаны все сведения согласно ГОСТ 21.610-85.

26. Представлено положительное Заключение № 09-0024/18 от 16.02.2018 г. По рабочему проекту «Газоснабжение сел Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптыкуль Теректинского района ЗКО».

Внутреннее газоснабжение

27. Ведомость основных комплектов рабочих чертежей приведена в соответствие с . п.п. 4.2.5 ГОСТ 21.101-97.

28. В общих указаниях приведены подробные описания по принятым проектным решениям. Указаны корректные технические условия.

29. гидравлический расчет газопровода приведен в соответствие согласно СП РК 4.03-101-2013.

30. Технические паспорта устанавливаемых котлов представлены.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

31. Пояснение по пристроеной котельной на 1 этаже с установкой отопительных котлов на газообразном топливе даны, выполнены согласно СН РК 4.02-12-2002.

32. Расчет расхода газа представлен.

33. Выполнить разрез согласно п. 4.3 ГОСТ 21.609-2014.

34. Спецификацию оборудования, изделий и материалов выполнена согласно ГОСТ 21.110-2013.

35. На плане указаны сигнализаторы загазованности.

Электроснабжение

36. Проект разработан на основании действующих нормативных документов. Ссылки на отмененные и недействующие документы исключены.

37. Общие данные по проекту марки ЭС разработаны по ГОСТ СПДС 21.101-97. Состав проекта, охрана труда исключена из раздела ЭС.

38. Общие указания разработаны для данного проекта.

39. На плане указан размер проектируемой ВЛИ-0,4кВ.

40. На схеме отражено подключение ДГУ, учтен аппарат и кабель. Расчетная мощность принята согласно раздела ЭМ.

41. Учтены замечания и предложения экспертов смежных разделов рабочего проекта.

42. Откорректирована по замечаниям спецификация оборудования.

43. Указаны марки, ГОСТ для оборудования.

44. Принято современное оборудование из ресурсной сметно-нормативной базы РСНБ РК.

45. Откорректирована по замечаниям ОПЗ.

Электроосвещение и силовое электрооборудование.

46. Проект разработан на основании действующих нормативных документов. Ссылки на отмененные и недействующие документы исключены.

47. На плане предусмотрено подключение газовых горелок котлов, мощности электрооборудования приняты согласно раздела ТМ. Подключение электрооборудования предусмотрено по 3-проводной линии, по ТУ класс напряжения 220В. Розетки подключены через дифавтомат. Предусмотрено подключение системы контроля загазованности. Предусмотрено подключение прибора пожарной сигнализации. Схема щита разработана с учетом подключения ДГУ.

48. Молниезащита исключена из данного раздела, она разработана отдельным разделом МЗ.

49. Учтены замечания и предложения экспертов смежных разделов рабочего проекта.

50. Откорректирована по замечаниям спецификация оборудования.

51. Принято современное оборудование из ресурсной сметно-нормативной базы РСНБ РК.

52. Откорректирована по замечаниям ОПЗ.

Молниезащита.

53. Проект разработан на основании действующих нормативных документов. Ссылки на отмененные и недействующие документы исключены.

54. Проект молниезащиты разработан согласно действующих нормативных документов - СП РК 2.04-103-2013, ПУЭ РК 2015 гл. 23.

55. Материал для заземления принят согласно табл 45 Приложения к ПУЭ РК 2015. Вертикальный электрод принят 16мм. Молниеприемник принят из стали д.8мм.

56. Учтены замечания и предложения экспертов смежных разделов рабочего проекта.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

57. Откорректирована по замечаниям спецификация оборудования.

58. Принято современное оборудование из ресурсной сметно-нормативной базы РСНБ РК.

59. Откорректирована по замечаниям ОПЗ.

Пожарная сигнализация

60. Проект разработан на основании действующих нормативных документов. Ссылки на отмененные и недействующие документы исключены.

61. Прибор принят на 2 шлейфа, ручной извещатель установлен на входе в помещение.

62. Учтены замечания и предложения экспертов смежных разделов рабочего проекта.

63. Откорректирована по замечаниям спецификация оборудования.

64. Принято современное оборудование из ресурсной сметно-нормативной базы РСНБ РК.

65. Откорректирована по замечаниям ОПЗ.

Оценка воздействия на окружающую среду

66. Проектные решения приведены в соответствие с требованием п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п. Ссылки на утратившую силу нормативно – методическую документацию приведены в соответствие.

67. Представлено письмо филиала РГП «Казгидромет» по Западно - Казахстанской области исх. №25-1-4-1/1105 от 01.08.2019 г. об отсутствии стационарных постов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в с. Придорожное Теректинского района.

68. Проектные решения приведены в соответствие с требованием пп.4, 11-1, 11-2, 12 п.1 ст.41 Экологического Кодекса РК.

69. Проектом представлено обоснование размеров СЗЗ, которое, согласно п. 9 СП № 237 включает:

- размер и границы СЗЗ и их обоснование расчетами рассеивания химического, биологического загрязнения атмосферного воздуха, физического воздействия на атмосферный воздух, анализ расчета;
- схему СЗЗ с нанесением размеров, источников выбросов;
- мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных химических примесей в атмосферный воздух и физического воздействия.

70. Раздел 5.4.1. Представлена ситуационная карта-схема расположения участка строительства к ближайшему поверхностному источнику с наименованием водного объекта в соответствии с пп.2 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

71. Раздел 3.6. Представлена информация по состоянию зеленых насаждений на участке строительства в соответствии с пп.7 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

72. Объемы материалов, используемые при расчетах эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированной проектно - сметной документацией

73. Период проведения работ и количество привлекаемой рабочей силы приведено в соответствие с откорректированной проектно - сметной документацией

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

74. Представлено заявление об экологических последствиях согласно Приложению 4 к Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

75. Заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории приведена в соответствие с Приложением №2 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 20 февраля 2015 года № 115:

- класс опасности объекта приведен в соответствие с разделом «ОВОС»
- откорректированы прилагаемые к заявке документы.
- нормативные объемы выбросов и запрашиваемые лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в соответствие с откорректированными нормативами эмиссий в окружающую среду раздела «ОВОС»

Мониторинг цен в строительстве и прайс-листы

76. Предоставленный перечень материалов и оборудования, принятых по прайс-листам и ценовым предложениям, утвержден заказчиком (ГУ Отдел строительства архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района Е. Исеевым от 07.05.2019 года) и были пересмотрены с учетом требований пунктов 55,60,61 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ приложения 1., с учетом изменений и корректировок согласно приказу Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 декабря 2018 года №257-нқ. и пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011.

Сметная документация

77. В сметную документацию внесены дополнения и изменения с учетом замечаний экспертизы по рабочему проекту.

78. Согласно утвержденной заказчиком транспортной схемы, учтены транспортные расходы по перевозке материалов.

79. Исключены не обоснованные виды работ и включены ранее упущенные

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком рабочего проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект «Строительство газопровода к социальным объектам в с. Придорожное Теректинского района ЗКО» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозаменяющие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и экологической безопасности, функциональному назначению объекта.

Рабочий проект с оценкой воздействия на окружающую среду соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденный приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20.03.2015 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №177 от 28.02.2015 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №187 от 23 апреля 2018 года.

Таблица 6.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	площадь участка	га	0,0172	0,0172
2	площадь застройки	кв.м.	16,8	16,8
3	строительный объем здания	$м^3$	37,4	37,4
4	общая протяженность подземного газопровода	м	19,0	19,0
5	Общая сметная стоимость в текущих ценах 2019 года. всего, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге млн. тенге млн. тенге млн. тенге	8,024 5,386 0,634 2,004	10,465 7,467 0,641 2,357
6	Нормативная продолжительность строительства	мес.	2,0	2,0

Примечание: общая сметная стоимость строительства на весь период определена, согласно расчету общей продолжительности производства работ, на 2018-2020 год в текущих ценах на 01.04.2019 год.

В результате внесённых по экспертным замечаниям изменений и дополнений обеспечена полнота проектных решений и соответствие сметной документации действующим нормативным документам по её разработке. Увеличение сметной стоимости на 2,441 млн. тенге вызвано приведением в соответствие рабочего проекта, объемов и расценок в смете.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газопровода к социальным объектам в с. Придорожное Теректинского района ЗКО» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

площадь участка	- 0,0172 га
площадь застройки	-16,8 кв.м.
строительный объем здания	- 37,4 м^3.
общая протяженность подземного газопровода	- 19,0 метров
общая сметная стоимость в текущих ценах 2019 г., всего,	- 10,465 млн. тенге;
в том числе:	
СМР	- 7,467 млн. тенге;
оборудование	- 0,641 млн. тенге;
прочие затраты	- 2,357 млн. тенге;
нормативная продолжительность строительства	- 2,0 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района», в соответствии с условиями договора от 18 июня 2019 года № ЭPRO-0145.

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «БҚО Теректі ауданының Придорожное ауылындағы әлеуметтік нысандарды газбен жабдықтау» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес және белгіленген тәртіпте келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

жер телімінің жалпы ауданы	- 0,0172 га
құрылыс алаңы	-16,8 кв.м.
ғимараттың құрылыс көлемі	- 37,4 м^3.
жер асты газ құбырының ұзындығы	- 19,0 метр.
2019 жылдардағы бағаларда құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы,	- 10,465 млн. теңге;
соның ішінде:	
ҚМЖ	- 7,467 млн. теңге;
жабдықтар	- 0,641 млн. теңге;
басқа шығындар	- 2,357 млн. теңге;
құрылыстың нормативтік ұзақтығы	- 2,0 ай.

2. Осы сараптамалық қорытынды тапсырысшының жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 18 маусымдағы №ЭPRO-0145 шартының талаптарына сәйкес «Теректі ауданының сәулет,қалақұрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдік береді.

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

3. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасының құжаттамаларын қабылдаған кезде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

4. Тапсырысшы құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдарын барынша мол пайдалансын.

Рахматулин Р.М.

Директор

Тулебаев Ч.С.

Специалист

Малаханов А.К.

Эксперт

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Аршамов Р.А.

Эксперт

Нигматуллин Н.К.

Эксперт

Димбаева А.Р.

Эксперт

Тегжанова А.Р.

Эксперт

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Шутикова А.С.

Эксперт

Талипов Е.М.

Эксперт

Лыкова Г.М.

Эксперт

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Данное экспертное заключение застраховано в АО СК «НОМАД Иншуранс», согласно Договора Серия В-ПРОФ №020-19-0036/177966 добровольного страхования профессиональной ответственности

Номер: KZ61VDD00123828

Акимат Западно-Казахстанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно -Казахстанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района" 091100, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Теректинский район, Федоровский с.о., с.Федоровка, улица Сұнқар, дом № 20/1,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 110140003634

Наименование производственного объекта: Строительство газопровода к социальным объектам в с. Придорожное Теректинского района ЗКО

Местонахождение производственного объекта:

Западно-Казахстанская область, Теректинский район, Богдановский с.о., с.Придорожное 0

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 обосанованные 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.

Руководитель управления Шауенов Ринат Сатымович

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

Место выдачи: г.Уральск **Дата выдачи:** 29.07.2019 г.

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:	0,8821691	0,4386514156
Строительство газопровода к социальным объектам в селе Придорожное Теректинского района ЗКО	0,8821691	0,4386514156
в т.ч. по ингредиентам:		
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0068688	0,0004945
Железо (II, III) оксиды	0,0234855	0,0014531
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0006546	0,0001592
Пропан-2-он	0,0013759	0,0000991
Метилбензол	0,0032808	0,0002363
Азота (IV) диоксид	0,0943504	0,0016904
Азот (II) оксид	0,1044361	0,0004369
Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0,01225	0,000882
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0142246	0,0010242
Бутилацетат	0,0017872	0,0001287
Формальдегид	0,0031333	0,0000117
Углерод оксид	0,111296	0,0010831
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0005235	0,0002262
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0004991	0,0002156
Хлорэтилен	0,0000036	0,0000000156
Сера диоксид	0,0396104	0,0002929
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)	0,3955432	0,4292187
Уайт-спирит	0,0068688	0,0004945
Углерод	0,0057962	0,0000279
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0561811	0,0004764
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

- Придерживаться установленного лимита указанного в разрешении на эмиссию в окружающую среду;
- Сбор производственных и потребительских отходов, размещение на специально оборудованных полигонах (площадках, складах длительного хранения) для захоронения;
- Ежеквартально предоставлять отчет в Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение.