С104

Приложение 2
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 8 февраля 2021 года № 53

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

Декларация о соответствии

«19» декабря 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «ВЕК-909», г.Алматы, Бостандыкский район, ул.Ауэзова, д.175,н.п.8а

наименование организации, юридический адрес

в лице Директора Какетаева Руслана Ерлановича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Капитальный ремонт отопительной системы в связи газификаций здания СЮН Талгарского района Алматинской области», находящегося по адресу: Республика Казахстан, Алматинская область, Талгарский район, Талгарская г.а., г.Талгар Таттимбет 37

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является Государственное учреждение "Отдел образования по Талгарскому району Управления образования Алматинской области" Алматинская область, Талгарский район, Талгарская г.а., г.Талгар, Проспект Д.Конаев,65, Руководитель А. Ушкемпирова

наименование организации, фамилия, имя, отчеств о (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утверждённым проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: ТОО "АлтайКазИнжиниринг" , Казахстан, г.Алматы, Ауэзовский район, мкр. Аксай-3А, 91, кв.27, Директор Исаев Ерлан Какетаевич

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО "STROYCONSALTING", № 266-Н от 10.01.2022 года

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ТОО "Сараптама Consulting", Заключение №CCon-0165/20 от 30.12.2020 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность,

вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Установка 30с41нж Д=150	шт.	1		1	
Труба ПЭ-100SDR-17 Д=110х5,8	м.	340		340	
Труба стальная Д=57х3,5	м.	3		3	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее- м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее- м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	Площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Проект газоснабжения школа юных натуралистов разработан для района с расчетной зимней температурой -26,9С. Существующий газопровод низкого давления проложенный в надземном исполнении Ду159.

Врезка осуществляется без сброса газа (без вырезки катушек и врезки тройников, с применением специальных устройств - с целью минимизации выбросов природного газа в

атмосферу, а также минимизации затрат на пуско-наладочные работы по пуску газа к потребителям газа) согласно п. 5.1.6 СН РК 4.03-01-2011. Приспособление ПВГМ – 09 применяется для врезки газа без снижения давления.

Данным проектом предусмотрено строительство подземного газопровода из полиэтиленового трубы ПЭ-100 низкого давления Д=110х5,8мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 и строительство надземного газопровода низкого давления Д=57х3,5мм по ГОСТ 10704-91.

Общий расход газа по проекту составляет - 2,15 м³/час. На точке врезки установлен задвижка марки 30с41нж Д=150 (соединения фланцевые) и на выходе в школу установлен отключающие устройства Д=50. Углы поворота газопровода предусмотрены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001.

Подземный газопровод укладывается по дну траншеи на основание из мягкого грунта на глубине в среднем 1,0м от поверхности рельефа до верхней образующей трубы.

Соединения стальных труб и приварных деталей между собой в полевых условиях производятся в стык при помощи электродуговой сварки. Сварку стыков трубопроводов с разными толщинами стенок необходимо выполнять согласно ГОСТ 16 037-80. На трубопроводах, имеющих большую толщину, необходимо сделать скос до меньшей толщины стенки трубы. При этом конструктивные элементы подготовленных кромок и размеры сварного шва следует выбирать по меньшей толщине. Сварные стыки газопровода,

в том числе и фасонных частей, должны находиться от края опор на расстоянии не менее 300мм.

Защита газопровода надземной прокладки и других металлических сооружений от атмосферной коррозии предусмотрена путем покрытия конструкций двумя слоями эмали ПФ-115, ГОСТ 6465-76*, по двум слоям грунтовки ГФ-021, ГОСТ 25 129-82.
Согласно СН РК 4.03-01-2011 п.10.4 Контроль физическими методами. 10.4.1 Контроль физическими методами подлежат стыки законченных сваркой участков стальных трубопроводов в соответствии с таблицей 14. Контроль стыков стальных трубопроводов проводят радиографическим методом по ГОСТ 7512-82 и ультразвуковым - по ГОСТ 14782-86 Число стыков, подлежащих контролю радиографическим методом по ГОСТ 7512, 5% от общего числа стыков.

После окончания строительства наружный газопровод подвергается испытанию на прочность и герметичность.

Газоснабжение предусмотрено от проектируемого наружного газопровода низкого давления. Система рассчитана на использование природного газа Q=7600 ккал/м и Y=0,73 кг/нм³. Диаметр газопровода в точке подключения - Ду159мм. Давления газа в точке подключения - Р=200 мм.вод.ст. Расчетный внутренний диаметр газопровода определен по СН 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы". Часовой расход газа составляет - 2,15м³/час. Котел марки Navien 16Ace устанавливается для отопления школы. Для отключения газа, в случае загазованности помещений выше допустимого уровня, для непрерывного контроля топливах газов в воздухе помещений устанавливаются системы аварийного отключения газа марки УКЗ-РУ с отсекающий электромагнитный клапанам КЗГУИ Д=32, перед счетчиком. Учет расхода газа осуществляется с помощью счетчикам ВК-G4;

Внутренний газопровод запроектирован из стальных водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75*, прокладывают открыто и соединяют на сварке. Резьбовые и фланцевые соединения предусматривают только местах установки запорной арматуры и газовых приборов. Разъемные соединения газопровода должны быть доступны для осмотра и ремонта. Трубы проложить с уклоном от счетчиков в сторону газовых приборов. В помещении, где расположены газовые приборы, устраивается окно с форточкой. При прохождении через ограждающие конструкции газопровод прокладывают в футляре, концы которого следует выводить на расстояние 30мм в обе стороны за пределы

пересекаемой конструкции. Участки газопроводов, проложенных в футлярах, не должны иметь стыковых соединений. Монтаж и испытание газопроводов вести в соответствии с требованиями
промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов (Приказ №172 от 18.09.2008) и СН 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы". После испытания внутренний газопровод окрасить масляной краской за 2 раза.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ май 2022 г.;
месяц, год

окончание работ декабрь 2022 г.;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 1,0 месяца;

фактически, месяц; 7,0 месяцев;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 100 % (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и / или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии)

_____

подпись руководителя, дата М.П.

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую
экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

_____

фамилия, имя, отчество (при наличии)

_____

подпись руководителя, дата М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Капитальный ремонт отопительной системы в связи газификаций здания СЮН Талгарского района Алматинской области»

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «ВЕК-909», директор Какетаева Руслана Ерлановича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись

М.П.

Субподрядные организации
ТОО "АлтайКазИнжиниринг", директор Исаев Ерлан Какетаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись

М.П.