Приложение 2
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632
Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Декларация о соответствии

"19" 08 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «GazMart» Актюбинская область г.Актобе Бокенбай батыра 155/6 87014051133, БИН 181040022177

наименование организации, юридический адрес

в лице Руководителя Паизова Нурлана Абдибековича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации по объекту: «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с. Первомайка, Аккудыкского с/о Мартукского района, Актюбинской области»

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является Государственное учреждение «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» БИН 100240014651 Актюбинская область, Мартукский район с. Мартук Сейфулина,38 Тел: 87133121366 Руководитель Кульшанаев Нурмухан Шидербаевич

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

удостоверяет, что:

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

2. Субподрядные организации: _____

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация ТОО «Жобалық шешім», ГСЛ №19002211, 19.12.2008г., Рабочий проект _____

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Мартукский РО архитектуры, ГС и С» № 43 от 09.06.2023 года _____

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

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
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

Газопровод высокого давления Подводящий газопровод к с. Первомайка высокого давления (0.6 МПа - проектное), запроектирован из газовых полиэтиленовых труб SDR 11, СТ РК ГОСТ Р 50838 - 2011 диаметром 63х5,8мм. Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 5.5 полиэтиленовые трубы толщиной более 5 мм соединять между собой сваркой встык. Прокладка подводящего газопровода запроектирована подземным способом с глубиной заложения 1,2 м до верха трубы. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнять полиэтиленовыми отводами или упругими изгибами с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. При пересечении автодороги газопровод прокладывать открытым способом в ПЭ футляре. Концы футляра вывести на расстояние 2.0 м за пределы подошвы насыпи и уплотнить эластичным материалом. На конце футляра, по верхней точке уклона, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Укладку газопровода в траншее производить на основание из мягкого местного грунта толщиной 10см с последующей засыпкой слоем местного грунта толщиной 20см. Обозначение трассы подводящего газопровода предусмотрено путем установки опознавательных знаков через, а также прокладки вдоль всей протяженности трассы присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) Провода силовые изоляция из ПВХ, для электрических установок на напряжение до 450/750 В ГОСТ 26445-85, марки АПВ сечением 4 мм2 с выходом его концов на поверхность под ковер вблизи опознавательных знаков. Также по всей длине подводящего газопровода на расстоянии 0,2м от присыпанного трубопровода уложить пластмассовую сигнальную ленту желтого цвета шириной не менее 0.2м с несмываемой надписью Газ, осторожно! Газ",. Соединение полиэтиленовой трубы со стальной осуществлять при помощи неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" заводского изготовления, имеющего сертификат качества. На трассе подводящего газопровода перед ГРПШ и после него предусмотрена установка задвижки Ø50мм в надземном исполнении. Проверку на герметичность полиэтиленового газопровода высокого давления выполнить давлением 0,6 МПа в течение 24 часов , на прочность - давлением 0,75 МПа в течение 1 часа согласно " Требования по безопасности объектов систем газоснабжения " .

Газопровод среднего давления Подключение газопровода среднего и низкого давления для села Первомайка предусмотрено от проектируемого шкафного газорегуляторного пункта - ГРПШ-13-07-2У1 (ТОО "Искандер и К"), где давление газа понижается от высокого (0,4 МПа) до среднего (0,3 МПа) и низкого (0,003 МПа) давления. От проектируемого газорегуляторного шкафного пункта ГРПШ-13-07-2У1 запроектирован сеть среднего давления для газоснабжения социальных объектов и жилых домов (ГРПШ- 07- 2У1) села Первомайка. Газопровод давлением 0,3 МПа прокладывается из полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 17 диаметрами 63 х 3,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838 - 2011. Прокладка газопровода запроектирована подземным способом с глубиной заложения 1,1 м. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнять полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Укладку газопровода производить на естественное основание с последующей засыпкой мягким местным грунтом. Обозначение трассы подземного полиэтиленового газопровода предусмотрено путем прокладки на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного трубопровода пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ». Газопровод низкого давления От проектируемых газорегуляторных шкафных пунктов - ГРПШ - 13 - 07 - 2У1 и ГРПШ - 07 - 2У1 запроектирован сеть низкого давления для газоснабжения жилых домов села Первомайка. Газопровод давлением 0,003 МПа прокладывается из полиэтиленовых труб HDPE 100 , SDR 17 диаметрами 90 х 5,4 мм , 63 х 3,8 мм , 32 х 1,9 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838 - 2011. Прокладка газопровода запроектирована подземным способом с глубиной заложения 1,1 м. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнять полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Укладку газопровода производить на естественное основание с последующей засыпкой мягким местным грунтом. Обозначение трассы подземного полиэтиленового газопровода предусмотрено путем прокладки по всей длине подземного полиэтиленового газопровода на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного трубопровода пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0.2м с несмываемой надписью "Осторожно! Газ!". Соединение полиэтиленовой трубы со стальной осуществлять при помощи неразъемного соединения " полиэтилен - сталь " заводского изготовления, 12 имеющего сертификат качества. В проекте применяется осушенный природный газ , поэтому конденсатосборники не устанавливаются . Изоляция стальных участков подземного газопровода предусмотрена "весьма усиленная" на основе полимерных лент "Попилен" в два слоя с защитной оберткой "Полилен" в один слой по полимерной грунтовке типа П - 001 . Надземный участок стальной трубы покрыть двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали желтого цвета. Контроль качества сварных стыков газопровода низкого давления согласно п.п 11.3.1 и таблицы 22 п. 6 СП РК 4.03 - 101 - 2013 составляет 6 % от общего числа стыков и не менее одного стыка. Проверку на герметичность полиэтиленового газопровода низкого давления выполнить давлением 0,1 МПа в течение 24 часов , на прочность - давлением 0,6 МПа в течение 1 часа согласно " Требования по безопасности объектов систем газоснабжения " . Подключение жилых домов к газопроводу низкого давления после выхода из - под земли осуществляется из стальных надземных газопроводов Ø32 х 2,5 мм на стальных опорах по отдельному проекту. Для подключения перспективных жилых домов к проектируемым газопроводам низкого давления предусматривается выход газопровода возле участков жилых домов.

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 "_14_" _06_ 2024 года;

окончание работ "_16_" 08 2024 года;

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц:__3 месяц____;
фактически, месяц:__2 месяц___;
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 Место печати(при наличии)
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
Место печати (при наличии)
Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с. Первомайка, Аккудыкского с/о Мартукского района, Актюбинской 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 «GazMart» Руководитель Паизов_Нурлан Абдибекович_____
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата
Место печати (при наличии)