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

Декларация о соответствии

«20» 10 2022г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО « Gas Energy Construction» , 100012, Жамбыльская область, г. Тараз, улица Казыбек Би, д.115, офис 11
(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора Кульжанов Арман Канатович
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту «Строительство газораспределительных сетей в селе Гурьяновское Карабалыкского района Костанайской области»
(наименование, местонахождение объекта)

заказчиком которого является

Заказчик: ГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Карабалыкского района» - руководитель – Изенов Булат Мирзаханович
(наименование организации, фамилия, имя, отчество 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 ТОО «СК Artifex»; ТОО «АРТМЕТАЛЛ»
(наименование организации)
3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Строй-проект-инвентаризация» Проект-заказ № 07-2021- ГСН
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден (а) приказом № 20 от 02 марта 2022г по ГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Карабалыкского района»
(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	Ед изм	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
Общая длина/протяженность газопровода	м	- 5064,0		5617,4 5232,7	
Газопровод высокого давления, длина/протяженность	м	- 4,0		7,2 6,7	
Газопровод низкого давления длина/протяженность	м	- 5060,0		5610,2 5226,0	
ГРПШ-13-2В-1с узлом учета	шт	1		1	

Жилой дом имеет следующие показатели

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно - пристроенных помещений	$м^2$		

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 характеризуются следующими данными:

Для газоснабжения села Гурьяновское, предусмотрена двух ступенчатая система газификации, газопровод высокого давления от существующего газопровода Ø108мм после отключающего устройства до ГРПШ-13-2В-У1, газопровод низкого давления от ГРПШ до абонентов.

Перед и после ГРПШ, на ответвлениях трассы газопровода низкого давления предусматриваются установка отключающих устройств – задвижки 30с41нж – Ду200, также подземные полиэтиленовые шаровые краны под люк Ø225мм, Ø160мм, Ø110мм, Ø63мм на газопроводе низкого давления.

Газопровод высокого давления запроектирован в надземном исполнении из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 на опорах, высотой 1,0м и в подземном исполнении – из полиэтиленовых

труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 СТ РК ГОСТ Р50538-2011, с коэффициентом запаса прочности 2,8 Ø225х13,4мм, Ø160х9,5мм, Ø110х6,6мм, Ø90х5,4мм, Ø63х3,8мм.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполняются при помощи отводов по СТ РК ГОСТ Р 52779-2007. Стальные футляры на выходе их земли покрываются изоляцией «весьма усиленная» типа. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «Осторожно Газ» по ГОСТ 10354-82 и укладывается на 0,2м от верха присыпаемого газопровода. Укладку сигнального провода по всей длине трассы, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом

Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ.

Разводящий газопровод низкого давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 от диаметра 225мм с толщиной стенки 13,4мм до диаметра 63мм с толщиной стенки 3,8мм, и стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88 диаметром 219мм с толщиной стенки 4,0мм, диаметром 57мм с толщиной стенки 3,0мм и диаметром 32мм с толщиной стенки 3,0мм.

Разводящий газопровод предусмотрен для газоснабжения индивидуальной застройки и на коммунально - бытовые предприятия. При выходе из земли, перед каждым домовладением устанавливается отключающее устройство – кран шаровый приварной ду-25мм.
Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки до 5,0мм предусматривается при помощи соединительных деталей с нагревательными элементами, сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки более 5,0мм предусматривается встык. Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) выполняется с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами.
Соединение полиэтиленовых труб со стальными осуществляется с помощью неразъемных соединений полиэтилен-сталь на выходе из земли. Переход полиэтилен-сталь должен располагаться таким образом, чтобы место соединения полиэтиленовой и стальной частей располагалось не выше уровня земли.
Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков по трассе газопровода, около контрольных трубок.
На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями, автодорогами лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой в обе стороны от пересекаемого сооружения. В месте пересечения газопровод заключить в полиэтиленовый футляр, выходящий на 2,0м в каждую сторону от оси пересечения. Концы футляра заделываются каболкой и битумом.
Укладка газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщиной не менее 10см и присыпается слоем мягкого грунта без твердых включений толщиной не менее 20 см
После монтажа газопроводов высокого и низкого давления необходимо выполнить испытание газопровода на прочность и герметичность, с оформлением актов на испытание.
Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

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;
Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;
7.Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки

начало работ «28» 06 2022 года;
(месяц, год)
окончание работ «20» 10 2022 года;
(месяц, год)

при продолжительности строительства,
по норме или проекту организации строительства, месяц 2,5
фактически, месяц ____

8.Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
8-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 85,0 % (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);
9.Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);
9-1.Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в

электронном модуле;

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

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению

КПФ АО «КазТрансГаз Аймак»
(наименование организации, фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)

М.П.

11. 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);

12 Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения не предусмотрено проектом;
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект - Строительство газораспределительных сетей в селе Гурьяновское Карабалыкского района Костанайской 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)

Директор
ТОО «Gas Energy Construction» Кульжанов А.К «11» 06 2022г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, попись, дата)

М.П.