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

Декларация о соответствии

«15» декабря 2023г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «StroyGazCompany» , 080012, Жамбылская область, г. Тараз, улица Казыбек Би, д.138,
(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора Калиакпаров Олжас Естаевич
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту «Строительство подводящего газопровода от АГРС с.Аулиеколь до п.Кушмурун, с подключением села Черниговка Аулиекольского района Костанайской области. Корректировка сметной документации»
(наименование, местонахождение объекта)

заказчиком которого является
Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» - руководитель – Аскаров Даурен Казизович
(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 _____
(наименование организации)
3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Межрайгаз +» 03-09-2018 ГСН
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден (а) приказом № 15-ОД от 11.01.2019г. и №140-ОД от 19.09.2022г. по ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области,
(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 м	46448,0 46388,4		46560,3 46500,7	
Газопровод высокого давления, длина/протяженность	м м	46374,7 46332,2		46480,8 46438,6	
Газопровод среднего давления длина/протяженность	м м	24,4 18,2		27,6 21,8	
Газопровод низкого давления длина/протяженность	м м	48,9 38,0		51,9 40,3	

ПГБ -13-2Н-У1	шт	2		2	
ПГБ -15Н-13В-4У1	шт	1		1	
ПГБ -15НВ-4У1	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:

Данным проектом предусматривается строительство газопровода высокого давления.

Точка подключения – надземный газопровод высокого давления, на выходе из АГРС - Аулиеколь, диаметр в точке подключения - DN400мм, давление газа - 0,6МПа.

Для снижения высокого давления газа (Р=0,6МПа) до рабочего среднего давления (0,3МПа), а также рабочего низкого (0,003МПа) предусмотрена установка 4-х газорегуляторных пунктов блочного типа, с двумя основными линиями редуцирования газа и двумя резервными линиями. Один в п.Черниговка и 3 в п.Кушмурун. ПГБ устанавливаются в ограждении.

Газопровод высокого давления от точки врезки до проектируемого ПГБ предусматривается в подземном и надземном исполнении (вход в ПГБ) по опорам-стойкам. Прокладка надземного газопровода высокого давления предусматривается из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 и полиэтиленовых газовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8.

На участках пересечения подземного полиэтиленового газопровода с автомобильными и железными дорогами, подземными сетями инженерно-технического обеспечения, расположенными ниже трассы газопровода, предусматривается монтаж защитных полиэтиленовых футляров.

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной и горизонтальной плоскости выполняются при помощи отводов заводского изготовления и упругим изгибом по СТ РК ГОСТ Р 52779-2007.

Соединение стальных труб между собой и соединительными деталями с помощью ручной электродуговой сварки по ГОСТ 16037-80 встык. Сборка, сварка и контроль качества сварных соединений газопроводов выполнена согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы». Соединение полиэтиленовых труб предусматривается с использованием сварочного аппарата со средней степенью автоматизации сваркой встык. Присоединение ответвлений от линейной части подземного полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием

тройников и накладных уходов с закладными нагревателями. Соединение полиэтиленовых труб со стальными осуществляется с помощью неразъемных соединений полиэтилен-сталь (НСПС) заводского изготовления. Неразъемные соединения полиэтилен-сталь укладываются на основание из песка толщиной 0,1м по 1м в каждую сторону от соединения и присыпаются слоем песка 0,2м выше образующей трубы.

После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки его песком на высоту 20см выше образующей трубы с подбивкой пазух, предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета с надписью «Осторожно! Газ!». На участках пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 20см между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Для определения местоположения п/э газопровода приборным методом укладывается алюминевый одножильный провод-спутник АПВ 1х4,0мм2 в изоляции. Концы провода выводятся на поверхность под ковер.

Для возможности отключения подачи газа при ремонтных работах или возникновении аварийной ситуации предусматривается установка отключающих устройств виде стальных задвижек в ограждении. Прохождение через водные преграды (р.Обаган, р.Ашибой) и на трассе имеющей солончаковые свойства грунта, применен метод ГНБ с несколькими точками забуривания. Стальные футляры на выходе их земли покрываются изоляцией «весьма усиленная» типа.

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

По трассе газопровода высокого давления устанавливаются опознавательные столбики, через каждые 500м на прямых участках, в местах переходов через естественные и искусственные преграды по 2 столбика.

Пересечения подземного газопровод а с ж/д путями и автомобильными дорогами предусматриваются методом ГНБ в защитном стальном футляре с наружной 2-х слойной заводской усиленной изоляцией из экструдированного полиэтилена.

Электрохимзащита стальных футляров предусмотрена посредством установки комплектных протекторов ПМ-20У, на расстоянии 5м от футляра.

После монтажа газопроводов низкого давления необходимо выполнить испытание газопровода на прочность и герметичность, с оформлением актов на испытание.

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 «___» 09 2019 года;
(месяц, год)

окончание работ « ___» 12 2023 года;
(месяц, год)

при продолжительности строительства,
по норме или проекту организации строительства, месяц 5,5
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.

Кушмурунская дистанция электроснабжения 06.11.2023г.
(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 подводящего газопровода от АГРС с.Аулиеколь до п.Кушмурун, с подключением села Черниговка Аулиекольского 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 «Stroy GazCompany» Калиакпаров О.Е. «06» 11 2023г.

(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, попись, дата)

М.П.