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

Декларация о соответствии

«27» 12 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Алия-Сервис» №18007003 от 06.04.2018г., Западно-Казахстанская область, г.Уральск, Гагарина, 2/2

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Молгалиева Венера Биржановна

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: по объекту: «Строительствосетей газоснабжения в селе Дон Хромтауского района Актюбинской области», Актюбинская область, Хромтауский район, с.о.Дон, с.Дон

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», Аманшиев Алиби Жаекпаевич

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: ТОО «Кагам»

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «БАТЫС ГРАНД»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», № 112 от 19.12.2018 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

Газопровод высокого давления 2 категории ПЭ 315х28,6мм SDR 11	п.м	6336,0		6336,0	
Газопровод высокого давления 2 категории ПЭ 110х10,0мм SDR 11	п.м	17,0		17,0	
Газопровод среднего давления ПЭ 225х13,4 мм SDR 17	п.м	1755,0		1755,0	
Газопровод среднего давления ПЭ 160х9,5 мм SDR 17	п.м	1767,0		1767,0	
Газопровод среднего давления ПЭ 110х6,6 мм SDR 17	п.м	5447,0		5447,0	
Газопровод среднего давления ПЭ 63х3,8 мм SDR 17	п.м.	1347,0		1347,0	
Газопровод низкого давления ПЭ 225х13,4 мм SDR 17	п.м	9268,0		9268,0	
Газопровод низкого давления ПЭ 160х9,5 мм SDR 17	п.м	8640,0		8640,0	
Газопровод низкого давления ПЭ 110х6,6 мм SDR 17	п.м	16162,0		16162,0	
Газопровод низкого давления ПЭ 63х3,8 мм SDR 17	п.м	11409,0		11409,0	
Газопровод низкого давления ПЭ 40х2,4мм SDR 17	п.м	2456,0		2456,0	
Кран шаровый Ду 30 сварной Р-1,6 МПа	шт.	1228		1228	
ГРПШ-15-2В-У1	шт.	1		1	
ПГБ-16-2НВ-У1	шт.	1		1	
ГРПШ-13-1Н-У1	шт.	4		4	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	**Единица измерения**	**По проекту**	**Фактически**

Показатели	**По проекту**	**Фактически**

	число квартир	площадь квартир, м^2		число квартир	площадь квартир, м^2	
		общая	жилая		общая	жилая

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Данный проект разработан на основании задания на проектирования, выданного ГУ "Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" и техническихусловий №830 от 14.08.2018г, выданных АПФ АО "КазТрансГазАймак".Точка подключения - подземный газопровод высокого давления I категории Ø 426 мм, Р(проект.)= 12,0кгс/см², Р(раб.)=6,0 кгс/см². В точке подключения устанавливается шкафной газорегуляторный пунктГРПШ-15-2В-У1 (с основной и резервной линией редуцирования и газовым обогревом) для понижения давления с 12,0 кгс/см² до 6,0 кгс/см² и поддержания его на заданном уровне. До и после ГРПШ устанавливаютсяотключающие устройства - задвижки ду-200 (до ГРПШ) и ду-300 (после ГРПШ) в надземном исполнении ограждении ГРПШ 3х9м. Ограждение необходимо для защиты ГРПШ и задвижек от механических повреждений. На выходе из земли к ГРПШ установить изолирующее фланцевое соединение (ИФС-200). Подводящий газопровод высокого давления I категории запроектирован подземным и надземным способом из труб стальных электросварных Ø219х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

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 июль 2020 г.;

месяц, год

окончание работ декабрь 2021 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 11;

фактически, месяц: 8;

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 **___%** (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:

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»

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

_____

подпись руководителя, дата М.П. (*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 сетей газоснабжения в селе Дон Хромтауского района Актюбинской области» готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

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 «Алия-Сервис» в лице директора

Молгалиева Венера Биржановна _____ «___» _____ 2021г.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.