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

форма

Декларация о соответствии

« 30 » сентября_ 2019 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) *ТОО «КА-Строй ЛТД», РК, 040901, Алматинская область, Карасайский район, город Каскелен, улица Абылай Хана 48А*
наименование организации, юридический адрес

в лице *директора Кисенбаева Серика Есенкельдиевича*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: *«Строительство внутрипоселковых газопроводных линий населенных пунктов Азгирской зоны Курмангазинккого района Атырауской области»(с.Кошалак, с.Асан, с. Уштаган, с. Азгир, с.Балкудук, с. Конyртерек,с. Суюндук, с.Батырбек, с. Егинкудук, с.Жалгызапан)*
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого *является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области», руководитель Игалиев Мурат Жаубаевич*
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: *нет*
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) *ТОО «Кульман», РП 1220*
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) *ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» № 101-Ѳ от 03.10.2016 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	Ед.изм.	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса
Производительность газа	м3/час	2968		2968	
общая протяженность газопроводов:	км	67,811		67,811	
в том числе					
среднего давления	км	10,713		10,713	
низкого давления	км	57,098		57,098	
Пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа	шт	29		29	
1.Село Коныртерек Курмангазинского района Атырауской области:					
подземный газопровод среднего давления PN=0,3 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	1,477		1,477	
газопровод низкого давления PN=0,005 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	2,754		2,754	
Пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа	шт	2		2	
2.Село Азгир Курмангазинского района Атырауской области:					
подземный газопровод среднего давления PN=0,3 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	0,306		0,306	
газопровод низкого давления PN=0,005 Мпа,	км	4,292		4,292	

труба ПЭ 100 SDR 17,6					
Пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа	шт	2		2	
3.Село Балкудук Курмангазинского района Атырауской области:					
подземный газопровод среднего давления PN=0,3 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	3,362		3,362	
газопровод низкого давления PN=0,005 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	15,471		15,471	
Пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа	шт	7		7	
4.Село Асан Курмангазинского района Атырауской области:					
подземный газопровод среднего давления PN=0,3 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	0,656		0,656	
газопровод низкого давления PN=0,005 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	4,47		4,47	
Пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа	шт	2		2	
5.Село Уштаган Курмангазинского района Атырауской области:					
подземный газопровод среднего давления PN=0,3 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	0,361		0,361	
газопровод низкого давления PN=0,005 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	4,215		4,215	

Пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа	шт	2		2	
6.Село Жалгызапан Курмангазинского района Атырауской области:					
подземный газопровод среднего давления PN=0,3 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	1,006		1,006	
газопровод низкого давления PN=0,005 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	3,774		3,774	
Пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа	шт	2		2	
7.Село Батырбек Курмангазинского района Атырауской области:					
подземный газопровод среднего давления PN=0,3 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	0,104		0,104	
газопровод низкого давления PN=0,005 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	2,691		2,691	
Пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа	шт	1		1	
8.Село Егинкудук Курмангазинского района Атырауской области:					
подземный газопровод среднего давления PN=0,3 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	0,748		0,748	
газопровод низкого давления PN=0,005 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	3,577		3,577	
Пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа	шт	2		2	
9.Село Суюндук Курмангазинского района Атырауской области:					

подземный газопровод среднего давления PN=0,3 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	2,56		2,56	
газопровод низкого давления PN=0,005 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	14,876		14,876	
Пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа	шт	7		7	
10.Село Кошалак Курмангазинского района Атырауской области:					
подземный газопровод среднего давления PN=0,3 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	0,134		0,134	
газопровод низкого давления PN=0,005 Мпа, труба ПЭ 100 SDR 17,6	км	0,778		0,778	
Пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа	шт	1		1	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:
Место размещения трасс внутрипоселковых газопроводов, обусловлено расположением начальной точки подключения к ГРПШ к каждому населенному пункту.;
Протяженность внутрипоселковых газопроводов составляет 65,8км.

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: *октябрь 2018 года;*
месяц, год
окончание работ: *сентябрь 2019 года;*
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства: *12 месяцев;*
фактически: *12 месяцев.*

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

10. *Внутрипоселковые газопроводные линии населенных пунктов Азгирской зоны Курмангазинккого района Атырауской области в с.Кошалак, с.Асан, с. Уштаган, с. Азгир, с.Балкудук, с. Коныртерек,с. Суюндук, с.Батырбек, с. Егинкудук, с.Жалгызапан среднего и низкого давления обеспечивают нормальную эксплуатацию, что подтверждает эксплуатирующая сторона Атырауский ПФ АО «КазТранГазАймак», которая несет дальнейшую ответственность по инженерной и коммунальной службе при поставке природного газа населенным пунктам.*

Поставщик услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Директор
АПФ АО «КазТранГаз Аймак» _____ Абуов М.Н.

30.09. 2019 года

МП

Подрядчик (генеральный подрядчик) *ТОО «КА-Строй ЛТД»,* считает объект *«Строительство внутрипоселковых газопроводных линий населенных пунктов Азгирской зоны Курмангазинккого района Атырауской области» »(с.Кошалак, с.Асан, с. Уштаган, с. Азгир, с.Балкудук, с. Коныртерек,с. Суюндук, с.Батырбек, с. Егинкудук, с.Жалгызапан)* 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 «КА-Строй ЛТД» _____ Кисенбаев С.Е.

30.09. 2019 года

МП