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

Декларация о соответствии

«31» октября 2018г.

Подрядчик (генеральный подрядчик): **ТОО «Энергохолдинг-А» город Астана, район Есиль, улица Алихана Бокейхана, здание 12.**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Нурымбаева М.Б.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Акай (Ильинка) Алгинского района Актюбинской области», Актюбинская обл. Алгинский р-н с.Акай**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» директор Омарбеков Ш.М.**

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 «СанСтройМонтаж»**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Инженерное проектирование» Рабочий проект №17/2016/ГСН.**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» Приказ №12-Ѳ от 13.01.2017г.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

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
Подземный газопровод низкого давления	м	11 108		11 108	
Надземный газопровод низкого давления	м	576		576	

Подземный газопровод среднего давления	м	1 241	1 241	
Надземный газопровод низкого давления	м	26	26	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: 1) Внутриквартальный газопровод низкого давления PN-0.003МПа общей протяженностью 11684м., труба полиэтиленовая ПЭ100 из них SDR17 Ø 225х13,4мм-441м., D160х9,5мм-5903м., D110х6,6мм-1215м., D63х3,8мм-3549м., труба стальная э/св D57х3мм-576м. Устройство выхода из земли УВГЗ-Г-ПЭ ГАЗ-181шт. Футляр труба ПЭ-100 SDR11 Ø225х20.5мм L=4м-10шт., труба ПЭ-100 SDR11 160х14,6мм L=4м-2шт., труба ПЭ-100 SDR11 Ø110х10,0мм L=4м-98шт., труба ст. э/св. 325х8мм L=0,8м-1шт. Кран шаровый со штангой Ду160мм-7шт. кран шаровый со штангой Ду225мм-1шт. заглушки Ø225мм-1шт, Ø160мм-1шт., Ø110мм-3шт., Ø63мм-2шт. Переходы ПЭ/СТ Ø225/219-1шт., ПЭ/ПЭ Ø160/63мм-1шт., Ø110/63мм-1шт., Отводы ПЭ100 SDR11 90°-Ø225мм-1шт., 45°-Ø110мм-2шт., 90°-Ø63мм-3шт., ст.219х5,0мм-2шт., Тройники Ø225х160х225мм-3шт., Ø225х110х225-2шт., Ø160х160х160мм-3шт., Ø160х110х160-2шт., Ø160х63х160мм-148шт., Ø110х110х110мм-1шт., Ø110х63х110мм-30шт., Ø63х63х63мм-3шт., Муфта ПЭ Ø225мм-10шт., Ø160мм-308шт., Ø110мм-68шт., Ø63мм-187шт.,
2) Внутриквартальный газопровод среднего давления PN-0.3МПа общей протяженностью 1267м. из них труба полиэтиленовая ПЭ100 из них SDR11 D63х5,8мм-1241м., труба стальная э/св D57х3мм-24м., труба стальная э/св D108х3мм-2м. Устройство выхода из земли УВГЗ-Г-ПЭ ГАЗ-4шт., переход СТ/СТ Ø108/57мм-1шт., Футляр труба ПЭ100 SDR11 110х10,0мм L=4,0м.-3шт. Отвод ст. Ø57х3,0мм-4шт., Задвижка Ду-50мм-4шт., тройник Ø63х63х63мм-6шт., заглушка Ø63мм-3шт., муфта Ø63мм-12шт.

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 **сентябрь 2018г.**;
месяц, год
окончание работ **октябрь 2018г.**;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4,5** ;
фактически, месяц: **1,5** ;

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

10. 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: **Актюбинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» Омарбекова Ш.М.**
«31» октября **2018г.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя дата
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Акай (Ильинка) Алгинского района Актюбинской области» законченным.**

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)

Директор ТОО «Энергохолдинг-А» Нурымбаев М.Б. _____ **«24» октября 2018г.**

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

ЭНЕРГОХОЛДИНГ-А»