Приложение 3
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121

**Декларация о соответствии**

« 13 » ноября 2015г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Производственный кооператив «Ерзат», Актюбинская область, г. Шалкар, ул. Уран Бактыбай, 78

наименование организации, юридический адрес

в лице председателя Аликулова Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство внутрипоселковых газораспределительных сетей в с№ Каракудук (Черноводск) Алгинского района Актюбинской области»

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

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:

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Гипрогаз Кампани»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской 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 | 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, среднего и низкого давления | $м^3$/час | 2059 | | 2059 | |
| Протяженность | км | 16,2 | | 16,2 | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| ГРПШ | шт | 21 | | 21 | |

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Фактически |
|---|---|---|---|
| Общая площадь | метр в квадрате (далее - $м^2$) | | |
| Число этажей | этаж | | |
| Общий строительный объем | метр в кубе (далее - $м^3$) | | |
| В том числе подземной части | $м^3$ | | |
| Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений | $м^2$ | | |

| Показатели | По проекту | | | Фактически | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | число квартир | площадь квартир, $м^2$ | | число квартир | площадь квартир, $м^2$ | |
| | | общая | жилая | | общая | жилая |
| Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более | | | | | | |

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб д – 160 мм толщиной стенки 14,6 мм по ТУ 6-19-352-87. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом выполнить неразъемным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 4 $мм^2$ по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли и через каждые 2 км для возможности подключения аппаратуры. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Повороты выполнить при помощи отводов по ТУ 6-19-359-87. 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. В самой низшей точке по профилю газопровода установить конденсато-сборник для сбора и отбора конденсата. Для понижения высокого давления (4кгс/$см^2$) до низкого и среднего давлений и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка блочного газорегуляторного пункта – ПГБ-13НВ-2-0, 6-ОГ-У1-СГ с двумя линиями редуцирования по каждому регулятору, с регулятором РДГ-50-НМ (Ø седла 40 мм) и РДГ-50-ВМ (Ø седла 30 мм), с узлом учета расхода газа RVG-400 с диапазоном 1:100, с корректором 200÷1000 кПа, с газовым обогревом (АОГВ). На выходе из земли перед ПГБ установлена задвижка ду-150.

Газопровод низкого давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб SDR 17 д=355х21,1мм; д=225х13,4мм; д=160х9,5мм; д=125х7,4мм; д=110х6,6мм; д=63х3,8мм; д=40х2,4мм по ТУ 6-19-352-87 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных д=325х6,0мм; д=57х3,5мм; д=32х3,5мм по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 ГОСТ 1050-88. Глубина заложения подземного газопровода – 1,55м. Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода низкого давления согласно МСН 4.03-01-2003г. По табл. 14 п. 4

составляет 5%, но не менее одного стыка. Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации согласно МСН 4.03-01-2003г. По табл. 15 п. 1 составляет 6%, но не менее одного стыка. Укладка газопровода должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту 20 см. Для поиска трассы полиэталенового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 4 мм2 по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры.

Газопровод среднего давления от проектируемого ПГБ до потребителей запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 90мм с толщиной стенки 8,2 мм и диаметром 63 мм с толщиной стенки 5,8 мм по ТУ 6-19-352-87. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 метра. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. При пересечении газопровода с кабелем газопровод прокладывается в футляре из асбестоцементной трубы Ø200 и длиной 4,0м, при пересечении с подземными инженерными коммуникациями газопровод прокладывается в футляре из полиэтиленовых труб Ø140 и Ø110 и длиной 4,0 м. Весь надземный газопровод после монтажа и испытания необходимо защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ. (газопровод – желтым, стойки – черным). Проектом предусматривается параллельная (в одной траншее) прокладка газопровода среднего и низкого давлений. Расстояние между двумя полиэтиленовыми газопроводами, проложенными в одной траншее должно быть не менее диаметра большего газопровода, но не менее 0,1 м. Строительство и монтаж газопровода вести согласно «Правил промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», МСН 4.03-01-2003 и МСП 4.03-103-2005, технического регламента «Требования к безопасности 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 2015 г.
месяц, год
окончание работ 2015 г.
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7 мес. ;
фактически, месяц: 7 мес.

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:

_____

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство внутрипоселковых газораспределительных сетей в с№ Каракудук (Черноводск) Алгинского 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)

ПК «Ерзат» в лице председателя Аликулова Каржаубай Койшыбайулы _____

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

Казакстан Республикасы Актебе облысы Шалкар каласы Өндіріс кооператив
РК Актюбинская область город Шалкар Производственный кооператив
«ЕРЗАТ»