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

Декларация о соответствии

«27» июнь 2018 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Сұнқар Құрылыс LTD», г.Актобе, квартал Промзона 256

наименование организации, юридический адрес

в лице генерального директора Санкибаева Бахытбека Максатовича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Миялы Кызылкогинского района Атырауской области». «Газоснабжение»

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства» Руководитель Абдигалиев АсетСауирбаевич

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 «ГРАНД-МАСТЕР»_____

наименование организации

_____;

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «САЛА», №2016/66-02– ГСН

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Кызылкогинский районный отдел строительства» № ___от _____ 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

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 – $м^3$)	7461	7461
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

характеризуются следующими данными: В составе данного раздела решаются вопросы системы газоснабжения нового микрорайона на 184 жилых домов в селе Миялы. Система газоснабжения объекта разработана на основании задания на проектирование, генерального плана и технических условий на газоснабжение №13/1002 от 07.12.2016г выданных АО "КазТрансГазАймак".

Все технические решения приняты и разработаны в соответствии с нормами, правилами, стандартами и соответствующими нормативными документами Республики Казахстан.

Источником газоснабжения служит существующий газопровод среднего давления. Давление в точке подключения 0,3 МПа. Диаметр подземного существующего трубопровода 63 мм. Точка подключения принята согласно техническим условиям, выданным АО «КазТрансГаз Аймак»

Потребителями газа являются бытовые потребители 184 жилых домов: отопительные котлы и кухонные плиты жилых домов.

Согласно техническим условиям, объем потребления газа составляет 472,88 м3/час.

Гидравлический расчет сети газоснабжения выполнен согласно по количеству газовых приборов. На врезках устанавливаются отключающие устройства - клиновая задвижка Ду50 Ру10/16 АЗТА с ПЭ концами для газа. Отключающая арматура огораживается сетчатым ограждением по металлическим столбам размерами 1х1 м, высотой 2,2 м. Отключающие арматуры типа шаровых кранов также предусмотрены на входе в ГРПШ и на выходе из них, и перед каждым домам. Краны должны быть в доступном для эксплуатации месте.

Врезка в существующий газопровод диаметром 63 мм принята равнопроходным тройником 90□ □63х63 мм со сбросом газа в существующем газопроводе. Объем стравливаемого газа составляет 4,32 м3.

Прокладка распределительных газопроводов среднего и низкого давления выполнена в подземном исполнении из полиэтиленовых труб, с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки, с соблюдением действующих МСН и СНиП. Применение труб, материалов, оборудования выполнены в соответствии с ГОСТ.

Прокладка распределительных газопроводов среднего и низкого давления выполнена в подземном исполнении из полиэтиленовых труб, с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки, с соблюдением действующих МСН и СНиП.

Для снижения давления газа, со среднего 0,3 МПа до низкого 0,005 МПа, устанавливаются шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-А-01-У (с регулятором РДНК-50/1000, с молниеотводом и заземлением) 4 шт. ГРПШ огораживаются сетчатым ограждением по металлическим столбам размерами 3х2 м, высотой 2,2 м.

Газопровод от точки подключения до газорегуляторных пунктов запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR 17 63х3,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011., с учетом перспективы. Коэффициент запаса прочности принят не менее 2,6, глубина заложения до верха трубы не менее 1,0 м.

Общая протяженность подземного газопровода среднего давления от точки подключения до шкафных газорегуляторных пунктов - 1761 м.

Распределительные газопроводы низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 110х6,6, 63х3,8 и 32х2,7 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Коэффициент запаса прочности принят не менее 2,6 глубина заложения до верха трубы не менее 1,0 м.

Общая протяженность подземного газопровода низкого давления составляет - 6929 м.

При переходе через автодорогу газопровод прокладывается в футляре. Концы футляра должны располагаться на расстоянии не менее 2 м от края проезжей части

дороги. На одном конце футляра предусматривается контрольная трубка, выходящая под защитное устройство (ковер).
Для безопасности подземных газопроводов во время эксплуатации на границе земельных участков, т.е в местах проездов транспортных средств проектом предусмотрены защитные футляры длиной 4 м, диаметром 110 и 160 мм в зависимости от диаметра газопровода.
В местах пересечений газопроводов с существующими и проектируемыми коммуникациями разработку траншей на 2 м в обе стороны от оси существующей линии вести вручную. Обратная засыпка производится послойно толщиной 0,3м с последующей утрамбовкой. Между существующими кабелями связи, электрическими кабелями и проектируемым трубопроводом расстояние минимум 500мм. Между водопроводом и проектируемым трубопроводом расстояние минимум 200мм.
Проектом предусматривается молниезащита и заземление запорной арматуры, фланцевых соединений и продувочной свечи на площадке ГРПШ-А-01-У с ГО.
Молниезащита приходит в комплекте с ГРПШ.
Площадка ГРПШ-А-01-У с ГО квалифицируются Согласно Правилам Устройства Электроустановок подпункту 131) пункта 2, как взрывоопасная зона класса В-1г.
Для защиты надземной части стальных газопроводов и сооружений на них от коррозии выполняется грунтовка ГФ-021 и окраска эмалью ПФ-115 в два слоя.
Для сварки полиэтиленовых труб и соединительных деталей с толщиной стенки менее 5 мм согласно п. 5.5 МСП 4.03-103-2005 предусмотрены электросварные муфты с закладными электронагревателями.

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 май 2018 г;
месяц, год
окончание работ июнь 2018 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц:3;
фактически, месяц: 2;

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:
Представитель Кызылкогинского ГХ
АтПФ "КазТрансГазАймак" Кереев Б.К.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.Миялы Кызылкогинского района Атырауской области». «Газоснабжение» 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.

ТОО "Сұнқар Құрылыс LTD" Санкибаев Б.М.

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

М.П.

Қазақстан Республикасы Ақтөбе қаласы Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі Ақтобе Товарищество с огр. ответственностью "Сұнқар Құрылыс LTD" Рес. Казахстан г. Актобе