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

Декларация о соответствии

«_21_»_ноября_2022года

Подрядчик (генеральный подрядчик)_Производственный кооператив «Ерзат», г. Актобе, жилой массива Жанаконыс, 394Б_____
наименование организации, юридический адрес

в лице_Председатель Аликулов Каржаубай Койшыбайулы_____
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту:_«Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Шыгыс-1» г. Актобе»_____
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является_ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе», руководитель Танкиев Адилбек Кадыргалиулы_____
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 «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» №398 от 28.05.2021 г.___
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
Общая протяженность газопровода	м	44 539		44 539	
ГРПШ-13-2В-У1	шт	1		1	
ГРПШ-6	шт	1612		1612	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
Общая площадь	метр в квадрате (далее–м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее–м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		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: Настоящий раздел рабочего проекта выполнен на основании технических условий АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №03-гор-2020-00001070 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

Источник газоснабжения – подземный газопровод высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) давления диаметром 720 мм.

Проектом предусматривается строительство газораспределительных сетей высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) давления, среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) давления по смешанной двухступенчатой схеме.

Газопровод высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) давления I категории Газопровод прокладывается надземным способом.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром.

Для редуцирования газа с высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) давления до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) в точке подключения предусматривается установка пункта редуцирования газа (ПРГ). Отключающее устройство перед ПРГ – задвижка стальная фланцевая типа 30с41нж.

Газопровод среднего давления

Проектом принято строительство газопровода по однокольцевой и тупиковой схемам подземным способом.

Кольцевые сети представляют собой систему замкнутых газопроводов, благодаря чему достигается более равномерный режим давления газа у всех потребителей и облегчаются различные ремонтные и эксплуатационные работы на газопроводах.

Подземный газопровод принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 расчетными диаметрами.

На головных участках кольцевого газопровода справа и слева от точки подключения предусматривается установка отключающих устройств в подземном исполнении. Трасса кольцевого газопровода выбрана с учетом оптимальных проектных решений, исходя из расположения ПРГ, планировки населенного пункта и расположения крупных потребителей газа. В перспективе к внутриквартальным распределительным сетям среднего давления подключаются социальные объекты микрорайона, для которых предусмотрены выходы газопровода из земли. Подземный газопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод. Переходы подземного газопровода через автомобильные дороги предусмотрены методом прокола с заключением в защитном футляре из полиэтиленовой трубы с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра. Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб). Узел выхода газопровода из земли предусматривается для каждого жилого дома. Для снижения давления газа со среднего на низкое устанавливаются ПРГ ГРПШ-6 для каждого жилого дома.

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте предусматривается установка отключающих устройств в надземном исполнении перед ПРГ.

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали желтого цвета.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи.

Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическими расчетами газопроводов, заданием на проектирование, из условий поставки природного газа в количествах, определенных расчетом на основании представленных справок, обеспечения наиболее экономичной и надежной в эксплуатации работы систем газоснабжения, позволяющей осуществлять стабильную подачу газа к потребителям при максимально-часовых расчетных расходах и допустимых потерях давления газа.

Основные технические показатели:

расчетный расход газа G=5247 куб. нм/ч.

Молниезащита

Молниезащита сооружений газопровода выполнена в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» и ПУЭ РК.
Данным разделом предусмотрена молниезащита ПРГ. По молниезащитным мероприятиям данные объекты относится ко II категории устройств молниезащиты и должны быть защищены от прямых ударов молнии.
Для защиты ПРГ от прямого попадания молнии предусмотрена установка стержневого молниеприемника высотой 7 м в количестве 1 шт., установленного непосредственно у ПРГ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4 м. В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ПРГ при условии обеспечения непрерывной электрической связи. Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, проложенная снаружи ПРГ и соединенная с контуром заземления минимум в двух точках. Предусмотрено устройство внешнего контура заземления для ПРГ. Сталь полосовая 40х4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены сталь круглая диаметром 16 мм длиной 5 м. Величины сопротивления заземления 4 Ом. Все болтовые и сварные соединения имеют непрерывную электрическую цепь.
6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждении чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций Для предупреждения развития аварийных ситуаций проектными решениями предусматривается:
создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;
применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям СН РК 4.03-01-2011, «Требованиям по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденным приказом министра МВД РК от 09 октября 2017 года No673, техническим условиям и стандартам на изготовление;
размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно СН РК 4.03-01-2011 и другим действующим нормативным документам;
защита сетей от превышения расчетного давления газа и прочих негативных воздействий;
применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств;
организация службы газового хозяйства и эксплуатация системы газоснабжения в соответствии с Требованиями к безопасности систем газоснабжения, утвержденными приказом министра МВД РК от 09 октября 2017 года No673. План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации предусматривает гарантии и действия производственного персонала, населения по их безопасности; задействование дублирующих систем производственных процессов;
отключение аварийного участка трубопровода, оборудования; локализацию и ликвидацию аварийной ситуации. Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС природного или техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия, эксплуатирующего газопроводы и оборудование.

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 декабрь 2021 г.
месяц, год
окончание работ ноябрь 2022 г.
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6 месяц;
фактически, месяц: 8 месяц;

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 95 % (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:

АО КТГА ПГО

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (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 жилого массива «Шыгыс-1» г. Актобе» 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

МП

(при наличии)