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

Декларация о соответствии

«30» июня 2025 года

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

в лице Аликулов Каржаубай Койшыбайулы
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Амангельды Уилского района Актюбинской области. Корректировка сметной документации», Актюбинская область, Уилский район, Коптогайский с.о., с.Амангельды
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Айтбаев Арысулан Нуранович
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 «АСМ-2012» №13002419 от 01.02.2013 г.;
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Инженерное проектирование»
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) приказом №8-Ѳ от 29.03.2024 года 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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Общая протяженность газопровода	метр	30 826			
ГРПШ-13-2В-У1	шт	1		1	
ГРПШ-07-2У-1	шт	1		1	
ГРПШ-04-2У-1	шт	2		2	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	**Единица измерения**	**По проекту**	**Фактически**

Показатели	**По проекту**			**Фактически**		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Рабочий проект выполнен на основании технических условий АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №03-УГХ-2021-00000006 от 5 февраля 2021 года, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям. Точка подключения от стальной задвижки на подводящем газопроводе в с.Каратал, диаметр задвижки 200 мм, давление газопровода на точке подключения высокое до 0,46 МПа.

В проекте предусмотрены современные технологии строительства (горизонтально-наклонное бурение, спецтехника и т.д.) при выполнении строительно-монтажных работ; Предусмотрены отключающие устройства на каждом ответвлении, для отключения подачи газа потребителям в случае утечки газа или в период проведения ремонтных работ. Объемы потребления природного газа рассчитывались для административных и коммунально-бытовых объектов и для населения, проживающего в домах малоэтажной застройки (индивидуальных домостроениях) на пищеприготовление и отопление. Диаметры газопроводов определены гидравлическим расчётом исходя из условий обеспечения потребителей газом в часы

максимального газопотребления, при максимально-допустимых перепадах давления. Расчетный расход газа с учетом перспективного подключения населенных пунктов (с. Шубарши, с.Коптогай,) - 1186,07 м3/час.

Прокладка газопровода высокого давления предусмотрена подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 225х20,5мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Стальные трубы по ГОСТ 10704-91диаметром 219х6,0мм применяются в надземных участках выхода из земли. Прокладка газопровода предусмотрена на глубине - не менее 1,3м до верха газопровода от поверхности земли. Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с послойной трамбовкой. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта. Обозначение трассы предусмотрено путем установки опознавательных знаков и укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и изолированного алюминиевого провода сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Переход подземного газопровода через автомобильные дороги, оврагами и пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрен методом прокола и открытым способом с заключением в защитный футляр.

Защитный футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 диаметром и 400х36,3 мм, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

Переход подземного газопровода дамбы и водные преграды предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения. Монтаж и испытание газопровода выполнено в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011. Для снижения давления газа с высокого давления PN=0,6МПа на среднее давление PN=0,3МПа и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрено установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1.

Строительство распределительного газопровода среднего давления (PN=0,3МПа) предусмотрено от проектируемого ГРПШ-13-2В-У1 до территории школы, коммунальных предприятии, проектируемых ГРПШ-07-2У-1 и до двух ГРПШ-04-2У-1 расположенных на территории с. Амангельды. Прокладка газопровода среднего давления принята – подземная, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 63х3,8мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Стальные трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,5мм применяются в надземных участках выхода из земли. Прокладка внутриквартальных газопроводов низкого давления предусмотрено от проектируемых ГРПШ-07-2У-1 и двух ГРПШ-04-2У-1 до потребителей. Прокладка газопровода низкого давления принята – подземная. Подземные газопроводы приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 90х5,4, 63х3,8 и 32х3,0мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Стальные трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х3,5мм применяются в надземных участках выхода из земли.

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 август 2024 г.;
месяц, год
окончание работ июнь 2025 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 15;
фактически, месяц: 10;

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 100% (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:
АПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» Бітірбай Н. К
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 подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Амангельды Уилского района Актюбинской области. Корректировка сметной документации» 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 директора Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата

Место печати (при наличии)

Казахстан Республикасы Ақтөбе обл. Шалқар ауданы Шалқар қ. Өндірістік кооператив РК Ақтөбе обл. Шалкар каласы Шалкар Өндірістік кооператив «ЕРЗАТ»