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

Декларация о соответствии

«__16_» сентябрь_ 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: «Закольцовка подводящего газопровода от с.Аккемер, к с. Бестамак Уилского района Актюбинской области», Актюбинская область, Уилский район, с.о. Саралжинский, с.Бестамак; Актюбинская область, Уилский район, с.о. Саралжинский, с.Аккемер
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» Лицензия №13002419 от 01.02.2013г;
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Инженерное проектирование»
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом №23-Ѳ от 22.10.2024 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	21756		21705,5	

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-2024-00000003 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

Точка врезки: Газопровод высокого давления II-категории, давление газа Рраб.=0,4 МПа, Ø125мм, (с.Аккемер) Точка врезки: Газопровод высокого давления II-категории, давление газа Рраб.=0,4 МПа,Ø160мм, (с.Бестамак)

Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,2м.

Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта и присыпается мягким грунтом над трубопроводом с подбивкой пазух. Для поиска трассы стального газопровода необходимо предусмотрено прокладка вдоль присыпанного (на расстояния 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм².

В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрено укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Сақ болыныз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстояния 0,2 м от верха присыпанного стального газопровода.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.11.3, Таблица-22, поз.6, сварные стыки газопровода подвергнуть проверки физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией.

Стальные футляры покрыты изоляцией «Весьма усиленного» типа.

Для защиты от коррозии окраску надземных газопроводов защитить покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом и опоры -желтым).

По окончании строительно-монтажных работ согласно «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»:

Надземный газопровод высокого давления II-категории подвергается испытанию:

- на прочность и на герметичность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа.

- на герметичность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.

Подземный газопровод высокого давления II-категории подвергается испытанию:

- на прочность и на герметичность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часа.

- на герметичность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов", и «Требования к безопасности систем газоснабжения».

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 июнь 2025 г.;
месяц, год
окончание работ сентябрь 2025 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 5;
фактически, месяц: 3,5;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 98,15% и фактически применено 98,15% (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» Біітірбай 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 «Закольцовка подводящего газопровода от с.Аккемер, к с. Бестамак Уилского 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 директора Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата

Место печати (при наличии)