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

Декларация о соответствии

«2» октября 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) Производственный кооператив «Ерзат», г. Актобе, жилой массив Жанаконыс, 394Б

наименование организации, юридический адрес

в лице Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода к с. Теренсай Айтекебийского района Актюбинской области», Актюбинская область, Айтекебийский район, с.о. Айкенский, с. Теренсай

(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», ТОО «КапиталЭлитСтрой»;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Инженерное проектирование»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом №19-Ө от 23.09.2024 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	13 262		14 021	
ГРПШ-13-2Н-У1	шт	1		1	
ГРПШ-13-2В-У1	шт	1		1	

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-АйГХ-2023-00000079 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

Точка врезки после задвижки Ду-108мм, подводящий газопровод к с.Сулуколь (Актасты, Толыбай, Айке, Теренсай), Айтекебиского района. Для понижения газопровода с высокого на низкого давления предусматривается ГРПШ-13- 2Н-У1 с регулятором давления газа РДГ-50Н и с узлом учета газа «TYL» G-160 DN100 -1шт. И для понижения газопровода с высокого на среднее давления предусматривается ГРПШ-13-2В-У1 с регулятором давления газа РДГ-50В -1шт. Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.11.3, Таблица-22, поз.6, сварные стыки газопровода подвергнуть 100% проверки физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией.

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 I-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 0,5 часов.

Внутриплощадочные сети газопровода среднего давления

После ГРПШ-13-2В-У1 надземный газопровод среднего давления, Рраб.=3,0 кгс/см², Ø57мм. Внутриплощадочный газопровод среднего давления предусматривается из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4437-2004 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, Ø63х3,8мм. Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,2м от верха трубы. Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом.

По окончании строительно-монтажных работ согласно «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»: Надземный газопровод среднего давления подвергается испытанию: на прочность и на герметичность воздухом, давлением 0,45 МПа в течении 1 часа. На герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 0,5 часов. Подземный газопровод среднего давления подвергается испытанию: на прочность и на герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 1 часа. На герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Внутриплощадочные сети газопровода низкого давления

После проектируемый ГРПШ-13-2Н-У1 надземный газопровод низкого давления, давление газа Рраб.=0,003 кгс/см², Ø57мм. Внутриплощадочный газопровод низкого давления запроектирован из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4437-2004 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17, Ø200х11,9мм, Ø160х9,5мм, Ø110х6,6мм, Ø90х5,4мм, Ø63х3,8мм, Ø40х3,7мм Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,2м от верха трубы. Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом. На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрено установка защитного футляра не менее 0,8 м.

По окончании строительно-монтажных работ согласно «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»: Надземный газопровод низкого давления подвергается испытанию: на прочность и на герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 1 часа; на герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 0,5 часов. Подземный газопровод низкого давления подвергается испытанию: на прочность и на герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 1 часа; на герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Контроль стыков стальных газопроводов проводят ультразвуковым - по ГОСТ 7512 и ультразвуковым - по ГОСТ 14782, методами.Стыки полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782.

Строительство и монтаж газопроводов выполнено 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 октябрь 2025 г.;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4;
фактически, месяц: 4;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 54,95% и фактически применено 54,95% (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:
АПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» _____
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 внутрипоселкового газопровода к с.Теренсай Айтекебийского 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)