Утвержден приказом
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«28» декабря 2022 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Муздыбаев Ержан Муздыбаевич, БИН 061240003738, Актюбинская область, г.Актобе, пр-т Абилкайыр хана, 40, телефон: 8 (7132) 54-20-05

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается)

«28» декабря 2022г. ПК «Ерзат» № 19011329 от 22.05.2019г. Аликулов Каржаубай Койпыбайулы, Актюбинская область, г.Актобе, жилой массив Жанаконыс, 394, БИН 920940000559, телефон: 8 (7132) 53-54-07, председатель

дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)

«28» декабря 2022г. ТОО «Нұрәлем-Құрылыс» Идирисов Нурканат Тулагаевич, аттестат эксперта № KZ11VJE00068287 от 23.08.2021 г., БИН 061240011957, тел.: 87172780038

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)

«28» декабря 2022г. ТОО «Инженерное проектирование» Курмантаев Гани Куандыкович, ГСЛ №18002597 от 08.02.2018г., БИН 061140001183, тел.: 87132576993

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: «Строительство

подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области», II (нормальный) технический сложный уровень ответственности

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу: Актюбинская область, Темирский район, Алтыкарасуский с.о., с.Алтыкарасу

область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации

«__»_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решение акима Алтыкарасуского сельского округа Темирского района от «10» февраля 2020 года №4;

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «___»_____20___ года

№_____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ

ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», «19» мая 2022 года № KZ22REA00275565, «20» мая 2022 года № KZ45REA00275830

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Инженерное проектирование», №13-2020-С 11 ГСН, 13-2020-ГСН

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №65-II от 13.07.2021г.

дата и номер проекта, наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: май 2022 года;

окончание работ: декабрь 2022 года;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8;

фактически, месяц: 7;

3. 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	41 346		41 434,67	
ГРПШ-13-2В-У1	шт.	1		1	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме,

соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период

_____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
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				

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-ТГХ-2020-00000574 от 29.06.2020 года, выданные АПФ АО «КазТрансГазАймак».

Точка подключения – существующая задвижка в надземном исполнении от газопровода высокого давления II категории, Рпр=6,0 кг/см². Подводящий газопровод высокого давления II категории до ГРПШ, расположенного в с.Алтыкарасу, выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR-11 расчетным диаметром. Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,20 м. Труба газопровода уложена на выровненное основание толщиной 100 мм и присыпано мягким грунтом толщиной 200 мм над трубопроводом с подбивкой пазух. Сварные стыки газопровода подвергаются 100% проверки физическими методами испытания ультразвуковой дефектоскопией. Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его под футляр или ковер не более чем через каждые 1000 м. В целях предотвращения механического повреждения газопровода выполнена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации) и уложена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным выполняется неразъемным. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли на вертикальном участке выполнена установка защитного футляра не менее 0,8 м. Стальные футляры покрыты изоляцией типа «весьма усиленная».

Для защиты от коррозии надземных газопроводов предусмотрено покрытие из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным).

Внутриквартальный газопровод среднего давления

Точка врезки - выход из проектируемого ГРПШ-13-2В-У1 газопровод среднего давления, Рраб. = 3,0 кгс/см². Внутриквартальный газопровод среднего давления для социальных объектов выполнен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR-17 СТ РК ГОСТ Р 50838-

2011 расчетными диаметрами. На границе участков выполнен выход из земли с установкой ГРПШ потребителям для понижения среднего давления до низкого и поддержании на заданном уровне. Укладка газопровода и соединений выполнена на основание толщиной не менее 0,1 м и присыпано слоем грунта на высоту не менее 0,2 м. В целях предотвращения механического повреждения газопровода выполнена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации) и уложено на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Средняя глубина заложения газопровода не менее - 1,00 м. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным выполнено неразъемным. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрыто изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли на вертикальном участке выполнен стальной футляр из электросварных труб ГОСТ 10704-91 длиной не менее 0,8 м. По окончании строительно-монтажных работ на газопроводе среднего давления выполнено испытание: на прочность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 1 часа; на герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **691 027,335** тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ **630 815,562** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **2 395,68** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **636 800,872** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **599 274,784** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **2 395,68** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 90% и фактически применено 90% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: **«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтынкарасу Темирского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.**

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

фамилия, имя, отчество (при его наличии)

подпись руководителя

М.П. (при наличии)

Технический надзор:

ТОО «Нұрәлем-Құрылыс», Бейсехан Досхан Қайратұлы

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Идрисов Нурканат Тулагаевич, по объектам второго и третьего уровней ответственности – в части инженерных сетей

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата)

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Авторский надзор:

ТОО «Инженерное проектирование», Какуша Павел Николаевич

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность)

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Курмангаев Гани Куандыкович

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата)

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Подрядчик: (генеральный подрядчик) Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при его наличии)

подпись руководителя

М.П. (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки объекта в
эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	41 434,67	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	265,71	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) без опорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	41 168,96	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт	166	
5	Количествоз адвижек d = 200 мм	шт	1	

	d = 80мм	шт	1	
	Подземный кран d = 225 мм	шт	11	
	d = 63 мм	шт	2	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной ПЭ d = 15 мм	шт	152	
	d = 20мм	шт	14	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления ГРПШ-6	шт	152	
	Регуляторы давления ГРПШ-10	шт	14	
	ГРПШ-13-2В-У1	шт	1	
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка _____)	шт		
	-//- (тип_____, марка _____)	шт		
	-//- (тип_____, марка _____)	шт		

Горизонтальныйразрезскважины (колодца)
Масштаб _____

Вертикальныйразрезскважины (колодца)
Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (размеры) (мм)	Количество	Примечание
1	труба	SDR11	ПЭ	225х20,5 мм	31 256 м	
2	труба	SDR17	ПЭ	90х5,4 мм	36 м	
3	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8 мм	2 160,68 м	
4	труба	SDR17	ПЭ	32х2,3 мм	7 716,28 м	
5	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	15х2,5 мм	228 м	
6	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	20х2,8 мм	32,2 м	
7	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	89х4,0мм	2,51 м	
8	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	219х6,0мм	3 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

Муздыбаев Ержан Муздыбаевич _____

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

М.П. (при наличии)

Авторский надзор

Курмантаев Гани Куандыкович _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

М.П. (при наличии)