Қазақстан Республикасы Ақтөбе облысы «Әйтеке би аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары, сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі
№ 7
« 28 » 12 2021 ж.

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«28» декабря 2021 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

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 2021 г. ТОО «АСУ-К», Ержанов Жусуп Олжабаевич, Актюбинская область, Актобе Г.А., район Астана, Бокенбай батыра, 21, БИН 021240011642 тел.:8(7132)90-76-98

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 2021 г. ТОО «АДС САПА» Умаров Алиби Аязбиулы, №KZ27VJE 00025416 от 25.04.2017 г., БИН 120940002382, тел.: 87023096444

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 2021 г. ТОО «Гипрогаз Кампани» Абдраимов Жанболат Жаксылыкович, БИН 031140004221, тел.: 8(7132)90-58-02

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. Аралтогай Айтекебийского района Актюбинской области», II (нормальный) 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, Айтекебийский район, с. Аралтогай

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 Аралтогайского сельского округа Айтекебийского района от «28» мая 2020 года № 7;

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», «28» апреля 2021 года №KZ19REA00220135

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Гипрогаз Кампани», 432-С11.ГСН

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №117-Ө от 12.06.2020 г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: апрель 2021 года;

окончание работ: декабрь 2021 года;

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически, месяц: 8;

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 пускового комплекса или очереди
Общая протяженность газопровода	метр	23 508		23 384	

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 №03-2019-03274 от 06.08.2019 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Точка подключения – действующий газопровод высокого давления II категории к с.Акколь диаметром 159 мм, Рп=0,6 МПа (6,0 кгс/см2), после предусмотренной задвижки Ду-100 мм с предполагаемым объемом расхода газа – 1 246 м3 /час, в том числе на села Аралтогай – 803 м3 /час, Киякты – 153 м3 /час, Улгайсын – 290 м3 /час.

Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами 160х14,6 мм, 110х10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземный газопровод высокого давления выполнен из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 159х4,0 мм, 108х4,0 мм. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом выполнено неразъёмным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,1 м. Контроль качества сварных стыков подземного полиэтиленового газопровода со средней степенью автоматизации согласно табл.15 МСН 4.03-01- 2003 для газопровода высокого давления II категории составляет - 50%, но не менее 1 стыка, надземного стального газопровода согласно табл. 14 МСН 4.03-01-2003 - 5%, но не менее 1 стыка. Укладка газопровода осуществляется на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпается слоем песка на высоту не менее 20 см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установлены опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключен в полиэтиленовый футляр и лента уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнены с помощью полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001. На выходе из земли перед ГРПШ-13-1ВУ1 и на выходе из

ГРПШ-13-1ВУ1 установлена задвижка Ду-150 – 2 шт. в том же ограждении. Задвижка Ду-100 в ограждении 3х3 м выполнены ответвлении к с.Киякты и Улгайсын.

Для понижения давления с высокого до среднего и поддержания его на заданном уровне установлен газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-1В-У1 с узлом учета газа в ограждении 6х4 м.

Подземный газопровод среднего давления Рраб = 3 кгс/см2 от ГРПШ-13-1В-У1 до потребителей выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR17 диаметрами 110х6,6 мм, 90х5,4 мм, 63х3,8 мм, 40х2,4 мм, 32х2,3 мм и надземный газопровод среднего давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 108х3,5 мм, 57х4,0 мм, 32х4,0 мм, 25х3,2 мм по опорам из труб стальных электросварных высотой Н=2,2 м диаметрами 57 и 32 мм. По трассе газопровода выполнены рассечные краны подземные полиэтиленовые под люк КП-110, КП-63, КП-40. При пересечении подземного газопровода с инженерными коммуникациями газопровод заключен в полиэтиленовый футляр, на конце футляра установлена контрольная трубка, выходящая под защитное устройство (ковер).

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

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 **354 438,02** тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ **318 538,68** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **11 551,53** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **315 519,88** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **286 685,03** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **11 551,53** тысяч тенге;

9. 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. 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. Аралтогай Айтекебийского 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 «АДС САПА», Садыкова Диана Бакытбаевна

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

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Умаров Алиби Аязбиулы, 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 «Гипрогаз Кампани», Кузёма Ирина Станиславовна

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

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Абдраимов Жанболат Жаксылыкович

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

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) Ержанов Жусуп Олжабаевич

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	23 384	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	629	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	22 755	
	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		

5	Количество задвижек d =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

Горизонтальный разрез скважины (колодца)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Коли-чество	Примечание

1	труба	SDR11	ПЭ	160х14,6 мм	10 677 м	
2	труба	SDR11	ПЭ	110х10,0 мм	5 м	
3	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	159х4,5 мм	7 м	
4	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	108х3,5 мм	3 м	
5	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6 мм	837 м	
6	труба	SDR17	ПЭ	90х5,4 мм	297 м	
7	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8 мм	5 397 м	
8	труба	SDR17	ПЭ	40х2,4 мм	354 м	
9	труба	SDR17	ПЭ	32х2,0 мм	5 188 м	
10	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	108х3,5 мм	5 м	
11	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	57х3,5 мм	6 м	
12	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	32х2,8 мм	3 м	
13	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	25х2,8 мм	363 м	
14	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	20х2,8 мм	242 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
Абдраимов Жанболат Жаксылыкович _____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

М.П. (при наличии)