Приложение 1
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632

Утвержден
Приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
Форма

Қазақстан Республикасы Ақтөбе облысы «Әйтеке би аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары, сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі
№ 5
« 04 » 09 2020 ж.

Акт приемки объекта в эксплуатацию

« 27 » августа 2020г.

Заказчик: ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального-хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства», руководитель Рахметов Т.Б.

На основании:

Декларации о соответствии от 27 августа 2020г., ТОО «Спарта и Ко», директор Сабыргазиев Т.К., г.Актобе, р/н Астана, ул.Гришина, д.11А, кв.8
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя,отчество руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ договор №56 от 27 апреля 2020г., ТОО «Оразбай -2005», Кыдыралин Г.А., № аттестата №KZ50VJE00030046 от 31 августа 2017г.
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту договор об оказании услуг ТОО «Гипрогаз Кампани», Кузенкова Ж.А
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

Произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком к приемке в эксплуатацию объекта: «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода в с.Корпе Айтекебийского района Актюбинской области»
(наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция,модернизация, капитальный ремонт)

по адресу.: с.Корпе, Айтекебийский район, Актюбинская область
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

Проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от № 168 от 01 октября 2018г., Аппарат Акима Карабутакского с/о;
наименование органа вынесшего решение либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий № KZ12REA001771193 от 02/06/2020г., ГУ «УГАСК по Актюбинской области»
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта ТОО «Гипрогаз Кампани», «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода в с.Корпе Айтекебийского района Актюбинской области»
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного Берденовым А.М., №1 от 12 /12/2019г.
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ «06» июня 2020г.
месяц, год

окончание работ «02» сентября 2020г.
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: 3 (три)
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3 (три);
фактически, месяц: 3 (три);

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
Подземный газопровод высокого давления ПЭ100 SDR11 Ø63x5,8	м	1122,0		1122,0	
Надземный газопровод высокого давления Ø57x3,5	м	14,0		14,0	
Подземный газопровод среднего давления ПЭ100 SDR11 Ø63x3,8	м	985,0		985,0	
Надземный газопровод среднегодавления Ø57x3,0	м	7		7	
Подземный газопровод низкого давления ПЭ100 SDR17 Ø110x6,6	м	1159,0		1159,0	
Подземный газопровод низкого давления ПЭ100 SDR17 Ø90x5,4	м	642,0		642,0	
Подземный газопровод низкого давления ПЭ100 SDR17 Ø63x3,8	м	1956,0		1956,0	
Подземный газопровод низкого давления ПЭ100 SDR17 Ø32x2,4	м	318,0		318,0	
Надземный газопровод низкого давления Ø25x2,0	м	248,0		248,0	
ГРПШ-13-2НВ-У1	шт	1,0		1,0	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____;
Факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой до имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически

Общая площадь застройки			
Число этажей			
Общий строительный объем			
В том числе подземной части			
Площадь по фактическому использованию			

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

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода в с.Корпе Айтекебийского района Актюбинской области» выполнен на основании задания на проектирования, выданного ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области" и технических условий за №652 от 27.06.2018г,, выданное Актюбинским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения высокого, среднего и низкого давления в подземном и надземном исполнении.

Точка подключения - существующий подземный газопровод высокого давления II категории ГЗ диаметром Ø110 мм, Р(проект.)= 6кгс/см², Р(раб.)=3кгс/см².

Ориентировочный объем расхода газа с.Корпе по техническим условиям составляет 182,52 м3/час. Согласно представленной справке в с.Корпе- 55домов и одна школа.

Подводящий газопровод высокого давления ГЗ запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 с учетом перспективы диаметром 63*5,8 -1122,0м., и надземным способом из труб стальных электросварных Ø57х3,5-14,0м по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88., с установкой ГРПШ-13-2НВ-У1 предназначенного для снижения высокого давления газа на среднее и низкое давление.

Внутриквартальный газопровод среднего давления до средней школы запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 диаметром 63*3,8-985,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-88, диаметром 57*3,0- 7,0м с установкой стальной задвижки-1шт.

Далее внутриквартальный газопровод низкого давления до жилых домов запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами Ø110х6,6-1159,0м, Ø90х5,4-642,0м, Ø63х3,8-1956,0м, Ø32х2,4-318,0м, и надземным способом диаметром Ø25*2,0-248,0м с установкой приварных стальных шаровых кранов диаметром 25мм количестве 55шт.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г, СП РК 4.03-101-2013 и МСП 4.03-103-2005г. "Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" 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 эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
всего **59004,786** тыс. тенге, в том числе строительно-монтажных работ **41764,343** тыс.тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **3125,00** тыс.тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **47052,830** тыс. тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **45253,485** тыс. тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тыс.тенге;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: **«Строительство подводящего и внутриквартального газопровода в с.Корпе Айтекебийского района Актюбинской области»** ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Заказчик:

ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства
Рахметов Т.Б.
(Ф.И.О)

подпись М.П.

Технический надзор:

ТОО «Оразбай -2005»
Кыдыралин Г.А.
(Ф.И.О)

подпись М.П.

Авторский надзор:

ТОО «Гипрогаз Кампани»
Кузенкова Ж.А.
(Ф.И.О)

подпись М.П.

Подрядчик:

ТОО «Спарта и Ко»
Сабыргазиев Т.К.
(Ф.И.О)

подпись М.П.

Приложение15
к акту приемки
объекта в эксплуатацию
Форма

Технические характеристики объекта
(газопровод, нефтепровод)

№	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	6451,0	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	269,0	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	6182,0	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
	Количество колодцев (камер)	шт	3,0	
	Количество компенсаторов	шт		
	Количество вводов	шт		
	Количество задвижек d =	шт		
	d =	шт		
	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
	Переходники	шт		
	Затворы поворотные	шт		
	Регуляторы давления	шт		
	Скважины	шт		
	Станки тип _____ , марка ____)	шт		

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

Спецификация

№	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм)	Количество	Примечание
1	Труба	SDR11	ПЭ	Ø63х5,8	1122,0	
2	Труба	Гост 10704-91	сталь	Ø57х3,5	14,0	
3	Труба	SDR11	ПЭ	Ø63х3,8	985,0	
4	Труба	Гост 10704-91	сталь	Ø57х3,0	7,0	
5	Труба	SDR17	ПЭ	Ø110х6,6	1159,0	
6	Труба	SDR17	ПЭ	Ø90х5,4	642,0	
7	Труба	SDR17	ПЭ	Ø63х3,8	1956,0	
8	Труба	SDR17	ПЭ	Ø32х2,4	318,0	
9	Труба	ПЭ	сталь	Ø25х2,0	248,0	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно
-коммунального хозяйства, пассажирского
транспорта, автомобильных дорог, архитектуры,
градостроительства и строительства»

Рахметов Темирбек Бозгылбаевич

Подпись М.П.

Авторский надзор
ТОО «Гипрогаз Кампани»

Кузенкова Жанна Анатольевна

Подпись М.П.

Приложение 2
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
Форма

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«27» августа 2020г.

Авторский надзор __ТОО «Гипрогаз Кампани» директор Кузема Ирина Станиславовна_____
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
в лице Кузенкова Жанна Анатольевна_____
Ф.И.О. (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения
действующего на основании _____договора № 76 от 02 июня 2020г._____
№ договора и дата
по объекту: «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода в с.Корпе Айтекебийского района Актюбинской област».
наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального-хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства», руководитель Рахметов Т.Б.
наименование организации, Ф.И.О. руководителя
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
а) подрядчиком ТОО «Спарта и Ко», ГСЛ № 15022937 от 07 августа 2015г.
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора Сабыргазиев Т.К.
Ф.И.О. руководителя
б) субподрядными организациями _____
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице_____;
Ф.И.О. руководителя
2.Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: июнь 2020г.;
месяц,год
окончание работ: август 2020г.
месяц,год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 3 (три) месяца;
фактически 3,0 месяц;

3.Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта.
4.Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены.
5.Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;
6.Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) ТОО «Гипрогаз Кампани»,
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным(ой) ИП Берденов А.М._ №01 от 12.12.2019г_____
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения
Авторский надзор:
Организация **ТОО «Гипрогаз Кампани», директор Кузема И.С.**
наименование организации, Ф.И.О. руководителя, подпись, дата М.П.

Представитель по авторскому надзору **Кузенкова Ж.А.**
Ф.И.О. (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата М.П.