Приложение 1
к приказу Министра
ɥустрии 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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«26» декабря 2019год.

Заказчик **Руководитель Закарин Р.С. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области», Республика Казахстан, ЗКО, г. Уральск, ул. Х.Чурина 116.**

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

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) **от 15.11.2019г. Директор Молгалиева В.Б. - ТОО «Алия-Сервис», г.Уральск, ул.Гагарина 2/2 офис 1**,

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **Технадзор-эксперт Атауоллин А.А.- ТОО«АНТинжсервис», аттестат №KZ18VJE00023541 от 28.02.2017г., №KZ33VJE00024726 от 04.04.2017г., №KZ32VJE00025423 от 26.04.2017г.,**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) **директор Султанов А.Н., ТОО «Газсервис и К» , приказ №16 от 08.06.2018г.,**

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Строительство сетей газоснабжения сел Комекши, Коктерек, Оразгали и Жулдыз Казталовского района ЗКО»**

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

Казталовский район, Западно-Казахстанская область,

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса) проверив комплектность исполнительной технической документации

подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от

"__" _____20___ года №_____;

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

«13» ноября 2017 г. №6, Решение акима Карасуского с/о Казталовского района; «15» ноября

2017г. №15 Решение акима Коктерекского с/о Казталовского района; «15» ноября 2017г. №15 Решение акима Коктерекского с/о Казталовского района; «16» ноября 2017г. №37 Решение акима Жанажолского с/о Казталовского района;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **от 14.06.2018г. №KZ14REA00098102, ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области».от 23.05.2019г. №KZ34REA00131110, ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области».**

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации

ТОО «Газсервис и К», проект №02-17-ГСН, госэкспертиза №09-0020/18 от 02.02.2018г.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области»;**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **14 июня 2018г;**

месяц, год

окончание работ **30 ноября 2019г;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 7месяцев

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7месяцев;

фактически, месяц: 7,5 месяцев;

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
Максимальный расход газа	$м^3$/час	935,6		935,6	
Протяженность сетей высокого давления	км	68,86		68,86	
Протяженность сетей среднего давления	км	2,579		2,579	
Протяженность сетей низкого давления	км	17,792		17,792	
Тип и количество газорегуляторных пунктов ГРПШ-13-2ВУ1 с регулятором					

РДГ-50В	шт	1		1	
РДСК-50БМ					
ГРПШ-03БМ-2У1 с					
РДСК-50БМ	шт	2		2	
ГРПШ-400-1 с РДНК 400М	шт	7		7	
ГРПШ-07-У1 с РДНК1000	шт	1		1	
ГРПШ-10М с РДГК-10МС	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:

Надземный газопровод высокого давления Lобщ=4,5м, труба стальная Ø57х3,0-2,5м, Ø159х4,5-2м, задвижка стальная 30с41нж Ø150-7шт., задвижка стальная 30с41нж Ø50-6шт., ГРПШ-03БМ-2У1 с РДСК 50БМ – 2шт., ГРПШ-400-1 с РДНК 400М – 1шт., ГРПШ-13–2ВУ1 с РДГ-50В-1шт.

Подземный газопровод высокого давления Lобщ –68860м., труба ПЭ 100 SDR 11 Ø160х14,6-59060м, Ø90х82-8500м, Ø63х5,8-1300м, сигнальная лента – 68860м, провод сеч. 2,5мм^2-68860м.

с.Комекши: Надземный газопровод среднего давления Lобщ=6м, труба стальная Ø57х3,5-6м, задвижка стальная 30с41нж Ø50-3шт, ГРПШ-400-01 с РДНК-400М-1шт., ГРПШ-10М с РДГК-10МС -1шт.

Подземный газопровод среднего давления Lобщ –520м., труба ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5,8-520м, сигнальная лента – 520м, провод сеч. 2,5мм^2-520м.

с.Комекши ШРП-1: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=2м, труба стальная Ø114х3,0-2м, кран шаровый ГШК100-1,6 Ø100-1шт.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –2842,0м., труба ПЭ 100 SDR 17 Ø110х6,3-15м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø90х5,2-67м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,6-1658м, труба ПЭ 100 SDR 11 Ø32х3,0-1102м, сигнальная лента – 2842,0м, провод сеч. 2,5мм^2-2842,0м.

с.Комекши ШРП-2: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=6,0м, труба стальная Ø57х3,0-6,0м, кран шаровый ГШК50-1,6 Ø50-3шт.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –154,0м., труба ПЭ 100 SDR 17,6 Ø63х3,6-154м, сигнальная лента – 154м, провод сеч. 2,5мм^2-154м.

с. Коктерек: Надземный газопровод среднего давления Lобщ=10,0м, труба стальная Ø57х3,5-10м, задвижка стальная 30с41нж Ø50-5шт,ГРПШ-400-01 с РДНК-400М – 3шт, ГРПШ-07-У1 с РДНК-1000 – 1шт.

Подземный газопровод среднего давления Lобщ –1326м., труба ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5,8-1326м, сигнальная лента – 1326м, провод сеч. 2,5мм^2-1326м.

с. Коктерек ШРП-1: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=4м, труба стальная Ø57х3,0-4м, кран шаровый ГШК50-1,6 Ø50-2шт.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –758м., труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,6-165м, труба ПЭ 100 SDR 11 Ø32х3,0-593м, сигнальная лента – 758м, провод сеч. 2,5мм^2-758м.

с. Коктерек ШРП-2: Надземный газопровод среднего давления Lобщ=2м, труба стальная Ø89х3,0-2м, кран шаровый ГШК80-1,6 Ø80-2шт.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –1541м., труба ПЭ 100 SDR 17 Ø90х5,2-212м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,6-592м, труба ПЭ 100 SDR 11 Ø32х3,0-737м, сигнальная лента – 1541м, провод сеч. 2,5мм^2-1541м.

с. Коктерек ШРП-3: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=2м, труба стальная Ø114х3,0-2м, кран шаровый ГШК100-1,6 Ø100-1шт.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –2778,6м., труба ПЭ 100 SDR 17 Ø110х6,3-213м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø90х5,2-271м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,6-1437,4м, труба ПЭ 100 SDR 11 Ø32х3,0-857,2м, сигнальная лента – 2778,6м, провод сеч. 2,5мм^2-2778,6м.

с. Коктерек ШРП-4: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=2м, труба стальная Ø89х3,0-2м, кран шаровый ГШК80-1,6 Ø80-1шт.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –2532м., труба ПЭ 100 SDR 17 Ø90х5,2-696м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,6-939м, труба ПЭ 100 SDR 11 Ø32х3,0-897м, сигнальная лента – 2532м, провод сеч. 2,5мм^2-2532м.

. Оразгали: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=2м, труба стальная Ø89х3,0-2м, кран шаровый ГШК80-1,6 Ø80-1шт.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –1062,5м., труба ПЭ 100 SDR 17 Ø90х5,2-236м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,6-526,5м, труба ПЭ 100 SDR 11 Ø32х3,0-300м, сигнальная лента – 1062,5м, провод сеч. 2,5мм^2-1062,5м.

с. Жулдыз: Надземный газопровод среднего давления Lобщ=6м, труба стальная Ø57х3,5-6м, задвижка стальная 30с41нж Ø50-3шт, ГРПШ-400-01 с РДНК-400М-2шт.

Подземный газопровод среднего давления Lобщ –704м., труба ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5,8-704м, сигнальная лента – 704м, провод сеч. 2,5мм^2-704м.

с. Жулдыз ШРП-1: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=6м, труба стальная Ø114х3,0-2м, труба стальная Ø57х3,0-4м, кран шаровый ГШК100-1,6 Ø100-1шт, кран шаровый ГШК50-1,6 Ø50-2шт.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –4231м., труба ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5,8-130м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø110х6,3-455м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø90х5,2-406м, труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,6-2292м, труба ПЭ 100 SDR 11 Ø32х3,0-948м, сигнальная лента – 4231м, провод сеч. 2,5мм^2-4231м.

с. Жулдыз ШРП-2: Надземный газопровод низкого давления Lобщ=2м, труба стальная Ø57х3,0-2м, кран шаровый ГШК50-1,6 Ø50-1шт.

Подземный газопровод низкого давления Lобщ –1387м., труба ПЭ 100 SDR 17 Ø63х3,6-911м, труба ПЭ 100 SDR 11 Ø32х3,0-476м, сигнальная лента – 1387м, провод сеч. 2,5мм^2-1387м.

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 **603005** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **496913** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **6047** тысяч тенге;
8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **603005** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **496913** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **6047** тысяч тенге;
9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: **«Строительство сетей газоснабжения сел Комекши, Коктерек, Оразгали и Жулдыз Казталовского района ЗКО»** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик _____ **Мухамбеткалиев К.К.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Технический надзор _____ **Атауоллин А.А.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Авторский надзор_____ **Султанов А.Н.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик)_____ **Молгалиева В.Б.**

фамилия, имя, отчество (при наличии),подпись руководителя М.П.

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	88746,6	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	50,5	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	88696,1	
	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 =150	шт	7	
	d =50	шт	17	
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)	Количество	Примечание
1						
2						

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик _____ **Мухамбеткалиев К.К.**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор_____ **Султанов А.Н.**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)