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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«10» ноября 2021 г.

Заказчик **Государственное учреждение «Управление энергетики и ЖКХ ЗКО» 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) «8» ноября **2021 г. ТОО «Алия-Сервис», Республика Казахстан, ЗКО, г.Уральск, ул. Гагарина, дом № 2/2, БИН: 050640011650, ГСЛ №18007003, от 06.04.2018 года., директор Молгалиева В.Б.**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) «8» ноября 2021г. **ТОО «Музтау»,Республика Казахстан, Алматинская область, Жамбылский район, Иле 12 Инженер технического надзора**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) «08» ноября 2021г. **ТОО «ЮгГазПроект», 17010676 от 12.06.2017 Республика Казахстан, г. Шымкент, Куншыгыс 92, 48 инженер авторского надзора Абдурахманов Ж.**

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 Кишкенешал, Талдыкудык, Киштаддыкудык и Бейстерек Казталовского района ЗКО»

наименование объекта, вид строительства (**новое**, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу: **РК, ЗКО, Казталовский район.**

(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 **"22" сентября 2017 года №15 Постановление Акимата Акпатерского с/о, Казталовского района;**
"26" сентября 2017 года №12 Постановление Акимата Талдыкудукского с/о, Казталовского района;
"27" сентября 2017 года №5 Постановление Акимата Талдыапаского с/о, Казталовского района; 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___год №_____

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий:

Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля ЗКО» KZ71REA00229287 от 28.06.2021г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации):

ТОО «ЮгГазПроект» проект №228/17 от 12.06.2017 г.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного (й) **Государственное учреждение «Управление энергетики и ЖКХ ЗКО» от 08.01.2018г.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **июнь 2018г .**
месяц, год
окончание работ **ноябрь 2021г.**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **5** ;
фактически, месяц: **5** ;

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)	общая (с учетом ранее принятых)
Протяженность газопровода	м	96 132	96 132
В том числе:			
- PE100 SDR11 Ø160x14,6 мм 0,6 МПа	м	23 695	23 695
- PE100 SDR11 Ø110x10,0 мм 0,6 МПа	м	16 500	16 500
- PE100 SDR11 Ø90x8,2 мм 0,6 МПа	м	37 230	37 230
- PE100 SDR11 Ø63x5,8 мм 0,3 МПа	м	2 348	2 348
- PE100 SDR17 Ø250x14,8мм 0,003 МПа	м	35	35
- PE100 SDR17 Ø225x13,4мм 0,003 МПа	м	175	175
- PE100 SDR17 Ø160x9,5мм 0,003 МПа	м	1 758	1 758
- PE100 SDR17 Ø110x6,6мм 0,003 МПа	м	2 426	2 426
- PE100 SDR17 Ø90x5,4мм 0,003 МПа	м	1 801	1 801
- PE100 SDR17 Ø63x3,8мм 0,003 МПа	м	9 168	9 168
- PE100 SDR17 Ø32x3,0мм 0,003 МПа	м	932	932
-Ø159x4,0мм 0,6 МПа	м	8	8
- Ø108x4,0мм 0,6 МПа	м	5	5
- Ø89x4,0мм 0,6Мпа	м	15	15
- Ø57x3,0мм 0,3 Мпа	м	11	11
- Ø219x4,0мм 0,003 МПа	м	3	3
- Ø108x4,0мм 0,003 Мпа	м	4	4
- Ø89x4,0мм 0,003 МПа	м	8	8
- Ø76x4,0мм 0,003 МПа	м	4	4
- Ø32x2,5мм 0,003 МПа	м	6	6
ГРПШ – 13-2НВ-У1-СГ-ЭК с РДГ-50Н и с РДГ-50В	нм3/ч	до	до
ГРПШ-Талдыкудук			
Q			
Рвх			
Рвых			
	МПа	0,6	0,6
	МПа	0,3	0,3
ГРПШ – 13-2Н-У1-СГ-ЭГ с РДГ-50Н			
ГРПШ-Кишкенешал			
Q	нм3/ч	до	до
Рвх			
Рвых			
	МПа	0,6	0,6
	МПа	0,3	0,3
ГРПШ – 13-2Н-У1-СГ-ЭГ с РДГ-50Н			
ГРПШ-Кишиталдыкудык			
Q			
Рвх	нм3/ч	до	до
Рвых			
ГРПШ – 13-2Н-У1-СГ-ЭК с РДГ-50Н			0,6
ГРПШ-Бейстерек	МПа	0,6	0,3
Q	МПа	0,3	
Рвх			
Рвых			
	нм3/ч	до	до
ГРПШ –04-2У1			
ГРПШ-			
Q	МПа	0,6	0,6
Рвх	МПа	0,3	0,3
Рвых			

ГРПШ – 10-МС ГРПШ- Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 0,3 0,003	до 0,3 0,003
ГРПШ – 10-МС ГРПШ- Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 0,3 0,003	до 0,3 0,003
	нм3/ч МПа МПа	до 0,3 0,003	до 0,3 0,003

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: **ГРПШ – 13-2НВ-У1-СГ-ЭК с РДГ-50Н и с РДГ-50В– 1 шт; ГРПШ – 13-2Н-У1-СГ-ЭГ с РДГ-50Н– 2 шт ГРПШ – 13-2Н-У1-СГ-ЭК с РДГ-50Н– 1 шт; ГРПШ –04-2У1– 1 шт; ГРПШ – 10-МС– 2 шт подземный газопровод высокого давления 0,6 МПа из полиэтиленовых труб марки РЕ100 SDR11 Ø160х14,6мм –23 695 м; РЕ100 SDR11 Ø110х10,0 -16 500м; РЕ100 SDR11 Ø90х8,2мм –37 230 м; подземный газопровод среднего давления 0,3 МПа из полиэтиленовых труб марки РЕ100 SDR11 –Ø63х5,8мм – 2 348 м; подземный газопровод низкого давления 0,003 МПа из полиэтиленовых труб марки РЕ100 SDR17 – 16 295 м, в.т.ч. Ø250х14,8 мм – 35 м ; Ø225х13,4мм – 175 м, Ø160х9,5мм – 1 758 м, Ø110х6,6мм – 2 426 м, Ø90х5,4мм – 1 801 м, Ø63х3,8мм – 9 168 м, Ø32х3,0мм – 932 м, надземный газопровод низкого давления 0,003 МПа из стальных труб – 25 м, из них: Ø219х4,0мм-3м, Ø108х4,0мм – 4 м, Ø89х4,0мм – 8 м, Ø76х4,0 мм -4 м; Ø32х2,5 – 6 м, отключающие устройства 32 шт, в т.ч. выс. дав. Задвижка Ду150 – 2 шт, Задвижка Ду100 – 1шт, Задвижка Ду80 – 3шт, сред. дав. Задвижка Ду50 – 4 шт, низк. дав. Ш.кран Ду160-3 шт., Ш.кран Ду110-5 шт., Ш.кран Ду90-4 шт., Ш.кран Ду63-10 шт.,**

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 **620 003,4** тысяч тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **532 550,73** тысяч тенге;

оборудования, инструмента и инвентаря **21 023,74** тысяч тенге;

прочих работ и затрат **66 428,94** тысяч тенге.

Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

всего **579 645,737** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **497 886,706** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **19 649,991** тысяч тенге;

прочих работ и затрат **62 109,040** тысяч тенге.

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

Класс энергоэффективности здания _____;

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 Кишкенешал, Талдыкудык, Киштаддыкудык и Бейстерек Казталовского района ЗКО»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию

Заказчик _____ **М.П.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) *подпись*

Технический надзор _____ **М.П.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) *подпись*

Авторский надзор **Абдурахманов Ж.** _____ **М.П.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) *подпись*

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

фамилия, имя, отчество (при наличии) *подпись*

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	96 132	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	25	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м	25	
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	96107	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	96107	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =100	шт	1	
	d =150	шт	2	
	d =50	шт	4	
	d =80	шт	3	

6	Вентили (клапан) d =		шт		
	d =		шт		
7	Кран проходной d =160		шт	3	
	d =110		шт	5	
	d =90		шт	4	
	d =63		шт	10	
8	Сифоны (гидрозатворы)		шт		
9	Переходники		шт		
10	Затворы поворотные		шт		
11	Регуляторы давления		шт	7	
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

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор _____ Абдурахманов Ж.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)