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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«29» 12 2021 г

Заказчик *ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Курмангазинского района Атырауской области», БИН 060340006981, 60400, Атырауская область, Курмангазинский район, с.Курмангазы, ул. Смагул Кошекбаева, 25*

фамилия, имя, отчество (при 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 от « » 2021 г.

ТОО «StroyGazCompany», директор Калиакпаров О.Е., Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Желтоксан,дом 36, кв.65 БИН 020440006155, Тел./Факс: 7-777-216-79-78

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ:

« » 2021 г., ТОО «Музтау»

дата заключения, наименование организации

Эксперт технического надзора Елеуов А.Т. аттестат № KZ29VJE00069612 от 07.10.2021г.

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ проекту:

« » 2021 г., ТОО «QazEnCo»

дата заключения, наименование организации

Эксперт авторского надзора Турсынбаева Н.А. приказ №3 от 22.04.2021г.(ГИП)

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного генеральным подрядчиком к приемке в эксплуатацию объекта: *«Строительство инженерно-коммуникационных инфраструктур в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжения», вид строительства – новое.*

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт),

уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта:

Объект относится к первый – повышенный уровень ответственности

по адресу:

Атырауская область, Курмангазинский район, Енбекшинский с.о., с. Жумекен

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации «_____» _____2021г, подтверждает что:

Строительство объекта осуществлено на основании:
1) правоустанавливающего документа на земельный участок от _____

_____

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 или прекращении осуществления деятельности или определенных действий *ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области» №KZ88REA00225004 от 02.06.2021 г.*

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)
Товарищество с ограниченной ответственностью «QazEnCo», № 41-01-02-02/20.12.2016 ГСН, 2017г.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) *РГП «Госэкспертиза» по западному филиалу №15-0252/19 от 22.10.2019г.*
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: *« 02 » июня 2021 года;*
месяц, год
окончание работ: *« 28 » ноября 2021 года;*
месяц, год
при продолжительности строительства:
по норме или по проекту организации строительства: *3 месяца*;
фактически: *5 месяцев 26 дней*.

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, протяженность и т. д.	**Ед. изм.**	**По проекту**		**Фактически**	
		общая (с учетом ранее	**в том числе пускового комплекса**	**общая (с учетом ранее**	**в том числе пускового комплекса**

		принятых)	или очереди	принятых)	или очереди
Общая производительность газопровода высокого и среднего давления (пропускная способность)	$м^3$/час	1054,0		1054,0	
Протяженность надземного газопровода высокого давления 0,6 МПа	м	3,0		3,0	
Протяженность надземного газопровода среднего давления 0,3 МПа	м	9,0		9,0	
Протяженность надземного газопровода низкого давления 0,005 МПа	м	5,0		5,0	
Протяженность подземного газопровода высокого давления 0,6 МПа	м	10,0		10,0	
Общая протяженность подземных сетей среднего давления 0,3 МПа	км	1,72		1,72	
Общая протяженность подземных сетей низкого давления 0,005 МПа	км	6,68		6,68	
Количество выходов (вводов) из земли	шт	8		8	
Газорегуляторный пункт шкафной серии ГСГО-МВ-06 с РДБК1П-50/35	компл.	1		1	
Газорегуляторный пункт шкафной серии ГРПШ-07-2У1 с РДНК-1000	компл.	3		3	

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

<u>Технологическое решение:</u>

Для газоснабжения природным газом с. Жумекен запроектирован газопровод высокого давления 0,6МПа, среднего давления 0,3МПа и низкого давления 0,005МПа. Согласно гидравлическим расчетам запроектированы газопровод высокого давления из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø108х4.0мм и полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром Ø110х10.0мм; среднего давления из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø108х4.0мм, Ø57х3.5мм и полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром Ø110х10.0мм, Ø90х8.2мм, 63х5.8мм. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода. Точкой подключения является существующий подземный газопровод высокого давления ПЭ 225мм.

В состав объекта строительства входят:

1. *Генеральный план;*
2. *Подземные и надземные сети газопровода;*
3. *Технологическая часть;*
4. *Заземление и молниезащита;*
5. *Архитектурно-строительные решения.*

Газоснабжение выполнен в соответствии требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы». Сварка стальных и полиэтиленовых газопроводов осуществлялись методом ручной электродуговой сваркой и разогрева труб. Контроль качества стыков надземного и подземного газопровода принимались визуальным, рентгенографическим и ультразвуковым методом. При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключены в футляры из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø315 – Ø250мм с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выходом ее под стальной ковер. Газорегуляторный пункт шкафной серии ГСГО-МВ-06 в количестве 1-го комплекта предназначен для снижения высокого давления газа с 0,6 МПа до среднего 0,3МПа и транспортируется до ГРПШ-07-2У1 в количестве 3-х комплектов, установленных по кольцевой схеме. Газопроводная сеть низкого давления от ГРПШ-07-2У1 распределяется непосредственно к абонентам. Газорегуляторные пункты представляют собой стационарную установку в виде шкафа со встроенным счетчиком газа, регулятором давления газа, запорной арматурой и фильтром, предназначенных для выполнения нижеперечисленных функции:

- *редуцирование среднего давления газа 0,3 МПа на низкое 0,003МПа;*
- *автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления;*
- *прекращение подачи газа при аварийном повышении или понижении входного давления;*
- *учет расхода газа;*

Для отключения или переключения газопроводных распределительных линий предусмотрены подземные шаровые краны ПЭØ90 – Ø63 мм.

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 (проектно-сметной документации): всего 107 666,028 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 94 318,74 тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 1811,642 тысяч тенге, прочие расходы 11 535,646 тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 107 666,028 тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ 94 318,74 тысяч тенге; стоимость

оборудования, инструмента и инвентаря 1811,642 тысяч тенге, прочие расходы 11 535,646 тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиции 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 инженерно-коммуникационных инфраструктур в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжения»*

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик

Руководитель Хасанов М.И.

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись , дата место печати

Технический надзор:

1) Эксперт

Елеуов А.Т. аттестат № KZ29VJE00069612

фамилия, имя, отчество (при наличии), № аттестата подпись , дата место печати

2) Аккредитованная организация *ТОО «Музтау»*

наименование организации

региональный предстовитель Джанизаков Е.А.,

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись , дата место печати

Авторский надзор:

1) Разработчик проекта *ТОО «QazEnCo»*

наименование организации

Турсынбаева Н.А. ГИП

фамилия, имя, отчество (при наличии), должность подпись , дата место печати

2) Организация *ТОО «QazEnCo»*

наименование организации

Директор Турсынбаев А.Д.

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись , дата место печати

Генеральный подрядчик

Директор Калиакпаров О.Е.

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись , дата место печати

Приложение №15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	**Протяженность трубопровода**	м	8 424	
	Протяженность воздушной прокладки (газопровод высокого Г3 PN-0,6 МПа, среднего Г2 PN-0,3 МПа и низкого Г1 PN-0,005 МПа давления):	м	17	
	1) на эстакадах	м	-	
	2) на опорах	м	-	
	3) безопорная прокладка	м	17	
	Количество опор	шт	-	
	Протяженность подземной прокладки:	м	8 407	
	1) в проходных каналах	м	-	
	2) в полупроходных каналах	м	-	
	3) бесканальная прокладка (газопровод высокого Г3 PN-0,6 МПа, среднего Г2 PN-0,3 МПа и низкого Г1 PN-0,005 МПа давления):	м	8 407	
2	Количество колодцев (камер)	шт	-	
3	Количество компенсаторов	шт	-	
4	Количество вводов, в том числе:	шт	8	
	а) ПЭØ110/СТØ108мм	шт	5	
	б) ПЭØ63/СТØ57мм	шт	3	
5	Количество задвижек, в том числе:	шт	54	
	а) ПЭ Ø90мм	шт	4	
	б) ПЭ Ø63мм	шт	50	
6	Вентили (клапан)	шт	-	
7	Кран шаровый проходной, в том числе:	шт	8	
	а) СТ Ду=100мм	шт	5	
	б) СТ Ду=50мм	шт	3	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	-	
9	Переходники, в том числе:	шт	22	
	Переход СТ Ø108/Ø57мм	шт	4	
	Переход PE100 SDR11 Ø110/Ø90мм	шт	2	
	Переход PE100 SDR11 Ø110/Ø63мм	шт	6	
	Переход PE100 SDR11 Ø90/Ø63мм	шт	10	
10	Затворы поворотные	шт	-	
11	Регуляторы давления, в том числе:	шт	4	
	Газорегуляторный пункт шкафной ГСГО-МВ-06	комплект	1	
	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-07-2У1	комплект	3	
12	Скважины	шт	-	
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт	-	
	-//- (тип____, марка ____)	шт	-	

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр, разм., мм	Кол-во	Примечание
1	Труба	ГОСТ 10704-91	Сталь	20х2,5	4м	надземн. часть
2	Труба	ГОСТ 10704-91	Сталь	25х2,5	20м	надземн. часть
3	Труба	ГОСТ 10704-91	Сталь	28х3,2	9м	надземн. часть
4	Труба	ГОСТ 10704-91	Сталь	57х3,5	6м	надземн. часть
5	Труба	ГОСТ 10704-91	Сталь	108х4,0	8м	надземн. часть
6	Труба	PE100 SDR11	Полиэтилен	110х10,0	641м	подземн. часть
7	Труба	PE100 SDR11	Полиэтилен	90х8,2	832м	подземн. часть
8	Труба	PE100 SDR11	Полиэтилен	63х5,8	6934м	подземн. часть
9	Переход ПЭ/Сталь	PE100 SDR11	ПЭ/Сталь	110/108	5шт	подз./надз. часть
10	Переход ПЭ/Сталь	PE100 SDR11	ПЭ/Сталь	63/57	3шт	подз./надз. часть
11	Патрубок - накладка	PE100 SDR11	Полиэтилен	315/32	8шт	подземн. часть
12	Патрубок - накладка	PE100 SDR11	Полиэтилен	280/32	34шт	подземн. часть
13	Патрубок - накладка	PE100 SDR11	Полиэтилен	250/32	13шт	подземн. часть
14	Переход	ГОСТ 17378-2001	Сталь	108/57	4шт	надземн. часть
15	Переход	PE100 SDR11	Полиэтилен	110/90	2шт	подземн. часть
16	Переход	PE100 SDR11	Полиэтилен	110/63	6шт	подземн. часть
17	Переход	PE100 SDR11	Полиэтилен	90/63	10шт	подземн. часть
18	Отвод 90гр	PE100 SDR11	Полиэтилен	110	6шт	подземн. часть
19	Отвод 90гр	PE100 SDR11	Полиэтилен	90	3шт	подземн. часть
20	Отвод 90гр	PE100 SDR11	Полиэтилен	63	8шт	подземн. часть
21	Отвод 90гр	ГОСТ 17375-2001	Сталь	108	5шт	надземн. часть
22	Отвод 90гр	ГОСТ 17375-2001	Сталь	57	5шт	надземн. часть
23	Отвод 90гр	ГОСТ 17375-2001	Сталь	28	9шт	надземн. часть
24	Отвод 90гр	ГОСТ 17375-2001	Сталь	25	12шт	надземн. часть
25	Отвод 90гр	ГОСТ 17375-2001	Сталь	20	19шт	надземн. часть
26	Отвод 90гр	ГОСТ 17375-2001	Сталь	15	3шт	надземн. часть
27	Муфта	PE100 SDR11	Полиэтилен	110	4шт	подземн. часть
28	Муфта	PE100 SDR11	Полиэтилен	90	4шт	подземн. часть
29	Муфта	PE100 SDR11	Полиэтилен	63	93шт	подземн. часть
30	Муфта	PE100 SDR11	Полиэтилен	32	58шт	подземн. часть
31	Тройник равнопроходной	PE100 SDR11	Полиэтилен	110	6шт	подземн. часть
32	Тройник равнопроходной	PE100 SDR11	Полиэтилен	90	12шт	подземн. часть
33	Тройник равнопроходной	PE100 SDR11	Полиэтилен	63	30шт	подземн. часть
34	Задвижка	PE100 SDR11	Полиэтилен	90	4шт	подземн. часть
35	Задвижка	PE100 SDR11	Полиэтилен	63	50шт	подземн. часть
36	Кран шаровый	ГОСТ 21345-2005	Сталь	100	5шт	надземн. часть
37	Кран шаровый	ГОСТ 21345-2005	Сталь	50	3шт	надземн. часть
38	Газорегуляторный пункт шкафной	ГСГО-МВ-06	Металл	Шкаф	1шт	надземн. часть
39	Газорегуляторный пункт шкафной	ГРПШ-07-2У1	Металл	Шкаф	3шт	надземн. часть

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик: *Хасанов М. И. руководитель ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Курмангазинского района Атырауской области»*

фамиия, имя, отчество, подпись руководителя, место печати

Авторский надзор: *Турсынбаева Н.А. (главный инженер проекта) ТОО «QazEnCo»*

фамиия, имя, отчество, подпись эксперта, место печати