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

«Қарғалы ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі
Кіріс № 15
«31» 01 2024 ж.

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«31» января 2024 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» БИН 061240003738 тел.: 87132542005, 030010, Актюбинская область, г.Актобе, проспект Абилкайыр хана, 40 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)
«31» января 2024 года ТОО «StroyGazCompany», Калиакпаров Олжас Естаевич, Республика Казахстан, Жамбылская область, город Тараз, улица Казыбек Би, дом 138 БИН 020440006155, тел.: 8 (7252) 77-64-72.

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)
«31» января 2024 года ТОО «Мастер Металл Пласт», Женсикбаев Асет Серикович, аттестат эксперта №KZ04VJE00061623 от 25.01.2021г., БИН 110140013314, тел.: 8(7132) 41-82-80.

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)
«31» января 2024 года ТОО «ТС-Индустрия», Абдраимов Егенберды Сарыкулулы, БИН 030640007083, тел.: 8 (778) 356-12-79.

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 к селу Алимбетовка Каргалинского района Актюбинской области. (Корректировка)», первый – повышенный 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, Каргалинский район, Алимбетовский с.о., с. Алимбетовка

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 Алимбетовского сельского округа от «07» февраля 2018 года № 16;

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», «18» мая 2021 года №KZ45REA00222480 и «22» ноября 2022 года №KZ27REA00306903

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «ТС-Индустрия», №50-2018.06.11-ГСН

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №25-Ѳ от 18.02.2019 г., №7-Ѳ от 24.03.2023 г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: май 2021 года;

окончание работ: январь 2024 года;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 12,5;

фактически, месяц: 13,5;

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)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Общая протяженность газопровода	метр	56 541		57078,6	
ПГБ-13-2В-У1	шт	1		1	
ГРПШ-07-1У1	шт	5		5	

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 выполнен на основании задания на проектирование и технических условий № 43 от 09.01.2018 года на подключение к газораспределительным сетям, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ». Данный газопровод выполнен с учетом подключения села Ащилисай. Точка подключения выполнена от существующего подводящего газопровода высокого давления диаметром 250 мм 2 категории с. Жосалы, проложенного в подземном исполнении.

Прокладка газопровода высокого давления выполняется в подземном исполнении на глубине не менее 0,9 м до верха трубы из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 диаметром 250х22,7 мм и в надземном исполнении из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 219х6 мм по опорам. Для снижения давления до 0,3 МПа на конце газопровода возле села Алимбетовка выполнена установка ПГБ-13-2В-У1 с узлом учета газа RVG G- 250, на базе РДГ50В.

Укладка газопровода и соединений выполнена на естественное мягкое основание толщиной 10 см и присыпано слоем мягкого местного грунта толщиной 20 см без твердых включений. 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. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» уложена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Среднее давление

Точка подключения – от ПГБ для села Алимбетовка, Рпр=3,0 кг/см² в ограждении. В точке подключения и перед ГРПШ выполнена установка отключающих устройств, задвижек диаметрами 200 мм марки 30с41нж в ограждении из сетки «рабица». Прокладка газопровода среднего давления выполнена до распределительных ГРПШ. ГРПШ предназначены для снижения давления со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне. Для обвязки ГРПШ-07-1У1 с РДНК-1000 газопровод среднего давления принят наружной прокладки из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 76х3,5 мм, 57х3,5 мм. Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно п.3 табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 - 25%. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001. Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищен от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из

двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).

Подземный газопровод среднего давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами 63х3,8 мм, 75х5,4 мм, 90х5,4 мм, 160х9,5 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Переходы полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполнены с помощью отводов по ГОСТ Р 52779-2007. Стальные участки неразъемного соединения выполнены изоляцией типа «весьма усиленная». Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,1 м.

Низкое давление

Газопровод низкого давления от ГРПШ-07-1У1 с РДНК-1000 до потребителей выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 диаметрами 140х12,7 мм,110х6,6 мм, 90х5,4 мм, 75х4,5 мм, 63х3,8 мм, 32х2 мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 диаметром 32х3,0 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 (проектной-сметной документации): всего 1 353 949,04 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 1 288 909,579 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 4 446,3 тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 1 218 781,1 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 1 155 421,4 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 4 446,3 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 к селу Алимбетовка Каргалинского района Актюбинской области. (Корректировка)» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Муздыбаев Ержан Муздыбаевич _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____.

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

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация ТОО «Мастер Металл Пласт»

Женсикбаев Асет Серикович _____

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

Место печати (при наличии)

Женсикбаев Асет Серикович, по объектам второго и третьего уровней ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций _____

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «ТС-Индустрия»

Калиакпаров Дамир Ерланович _____

Абдраимов Егенберды Сарыкулулы _____

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

Место печати (при наличии)

2) организация _____,

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

Место печати (при наличии)

_____.

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

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____.

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Калиакпаров Олжас Естаевич _____.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (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	57078,6	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	1170,9	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	736	
	3) безопорная прокладка	м	434,9	
	Количество опор	шт	73	
	Протяженность подземной прокладки:	м	55907,71	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	55907,71	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт	237	
	а) ПЭØ32/СТØ32мм	шт	217	
	б) ПЭØ63/СТØ57мм	шт	4	
	в) ПЭØ75/СТØ76мм	шт	2	
	г) ПЭØ90/СТØ89мм	шт	2	
	д) ПЭØ110/СТØ108мм	шт	2	
	е) ПЭØ140/СТØ133мм	шт	1	
	ё) ПЭØ250/СТØ219мм	шт	9	
5	Количество задвижек	шт	19	
	а) СТ Ду=200мм	шт	4	
	б) СТ Ду=150мм	шт	2	
	в) СТ Ду=100мм	шт	2	
	г) СТ Ду=80мм	шт	2	
	д) СТ Ду=50мм	шт	9	
6	Вентили (клапан)	шт		
7	Кран проходной ПЭ d =	шт		

	Кран стальной d = 32 мм	шт	217	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт	6	
	ПГБ-13-2В-У1	комплект	1	
	ГРПШ-07-1У1	комплект	5	
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	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø250х22,7мм	40650м	
2	труба	PE100 SDR17	ПЭ	Ø160х9,5мм	813,85м	
3	труба	PE100 SDR17	ПЭ	Ø140х12,7мм	62,86м	
4	труба	PE100 SDR17	ПЭ	Ø110х6,6мм	27,21м	
5	труба	PE100 SDR17	ПЭ	Ø90х5,4мм	1779,12м	
6	труба	PE100 SDR17	ПЭ	Ø75х4,5мм	2735,73м	
7	труба	PE100 SDR17	ПЭ	Ø63х3,8мм	8273,03м	
8	труба	PE100 SDR17	ПЭ	Ø32х2,0мм	1565,91м	
9	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø219х6,0мм	736м	
10	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø133х4,0мм	3м	
11	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø108х3,5мм	6м	
12	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø89х3,5мм	6м	
13	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø76х3,5мм	6м	
14	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø57х3,5мм	45м	
15	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø32х2,8мм	368,9м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

Муздыбаев Ержан Муздыбаевич _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Авторский надзор

Абдраимов Егенберды Сарыкулулы _____

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

Место печати (при наличии)