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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«26» августа 2024года

Заказчик ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства», БИН 150740017366, Республика Казахстан, Мангистауская область, Тупкараганский район, г.Форт-Шевченко, ул. Досан Тажиулы, 13.

фамилия, имя, отчество (при наличии) – 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) от «22» июля 2024г., ТОО «АБТМ», директор Севзиханов Н.В., Республика Казахстан, Мангистауская область, город Актау, микрорайон 3 , дом 29,н.п.2, БИН 980240000762.

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) от «22» июля 2024г., ТОО «Мұрадар», эксперт Оразалы Ж.Ж.,KZ27VJE00024931 от 12.04.2017г.,

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) от «09» июля 2024г., ТОО «Мунайгазпроект-Сервис», директор Бисенгужиев Б.С., МКЛ 17020736 от 05.04.2005г.,

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: «Строительство газопровода высокого давления в селе С.Шапагатова Тупкараганский район Мангистауская область. Корректировка», новое строительства, II (нормального) уровня ответственности, технически сложный, Мангистауская область, Тупкараганский район, с.С.Шапагатов.

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу (область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации «» _____ 2024г.,дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от «10» февраль 2020 года №24 постановление акимата с/о С.Шапагатова.

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 Мангистаускойобласти», KZ47REA00369593 от 27.12.2023г., KZ03REA00409088 от 05.08.2024г
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона
3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Мунайгазпроект-Сервис», 1/29-07-2021-ГСН
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ«Тупкараганский районный отдел строительства», приказ №52 от «04» ноября 2022 года
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проекти дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ декабрь 2023г.
месяц, год
окончание работ июль 2024г.
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 5 месяцев;
фактически, месяц: 7 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	Единицаиз мерения	Попроекту		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
Газопровод высокого давления Ø219х6,0	м	7862,5		7862,5	
Газопровод среднего давления труба ПЭ100 Ø180х16,4	м	4506		4506	
ПГБ-13-2ВУ1-С	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	Единицаизмерения	Попроекту	Фактически
Общаяплощадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Числоэтажей	этаж		
Общийстроительныйобъем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	Попроекту			Фактически		
	числоквартир	площадьквартир, м2		числоквартир	площадьквартир, 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:

Газопровод высокого давления запроектирован из стальных труб (надземный) на высоте 0.7 м от поверхности земли до низа трубы диаметром Ø219х6,0мм.

Проектируемый газопровод среднего давления прокладывается подземно на глубине 1,2 м до верха трубы.Газопровод выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 диаметром 180х16,4 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Точками подключений проектируемого газопровода являются:

№1- газопровод –отпайка на с. С.Шапагатова от надземного газопровода высокого давления Дн219мм на Форт-Шевченко;

№2 и №3- подземный газопровод высокого давления Дн 159 мм Актау-Аэропорт;

На узлах подключений №1 и №3 устанавливается запорные арматуры и сбросные свечи.

На узле подключения №3 проектом предусмотрено устройство площадки ПГБ для снижения давления газа с высокого (1,2 МПа) до среднего (0,3 МПа).

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 горячееводоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь)обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) ипринятыгородскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего 472 669 тысяч тенге , в том числе строительно-монтажных работ 371 958 тысяч тенге, оборудование 8 909 тысяч тенге, прочие 91 802 тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 433 109 576,92 тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ 415 192 782,72 тенге; прочие затраты (авторского и технического надзора) 17 916 794,20 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 газопровода высокого давления в селе С.Шапагатова Тупкараганский район Мангистауская область. Корректировка»** принять в эксплуатацию.

Заказчик Сатыбаев М.Г._____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) ТОО «Мұрадар», эксперт Оразалы Ж.Ж., KZ27VJE00024931 от 12.04.2017г._____
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата

2) аккредитованная организация ТОО «Мұрадар», Жетжанов Е.Д._____
(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Мунайгазпроект-Сервис», директор Бисенгужиев Б.С._____
(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)

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «АБТМ» Севзиханов Н.В._____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Приложение 15 к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	12 368,1	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	7 804,5	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт	935	
2	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в футляре	м	104	
	3) бесканальная прокладка	м	4459,6	
3	Количество компенсаторов горизонтальный	шт	21	
	Количество компенсаторов вертикальный	шт	16	
4	Количество вводов /к потребителям	шт		
5	Количество задвижек	шт		
	d = 50	шт	4	
	d = 100	шт	2	
	d = 150	шт	6	
	d = 200	шт	4	

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
	Трубы		Ст20	Ø219х6,0	7 882,5	
		SDR17	ПЭ100	Ø180х16,4мм	4506	
	Задвижка стальная клиновая	30с41нж	Ст20	Д 50	4	
		30с41нж	Ст20	Д 100	2	
		30с41нж	Ст20	Д 150	6	
		30с41нж	Ст20	Д 200	4	

Заказчик ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства» Руководитель Сатыбаев М.Г. _____

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор ТОО «Мунайгазпроект-Сервис» директор Бисенгужиев Б.С.

_____

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

Место печати (при наличии)