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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«24» 08 2021 года

ЗаказчикГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»руководительКульшанаев Н.Ш.

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)

«___»_____ 2021 г. ТОО «АктобеНефте Газ Строй»№ 20015325от15.10.2020г. Актюбинская область, Актобе Г.А., район Алматы, 41 разъезд, 328 «А» Естемисов СерикМырзабаевич 8(7132)21-29-01

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)

«___»_____ 2021 г. ТОО «Музтау»Боскымбаев Д.Б.,KZ42VJE00059387 от 12.11.2020г., БИН050840001510,тел.:8(727)2794630

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)

«___»_____ 2021 г. ТОО «Батыс Гранд»Акманов А.Ж., БИН 051040015207, тел.: 8 (707) 8243086

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 внутриквартального газопровода новой застройки в с.Кенсахара Мартукского района», I (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, Мартукский район, с.Кенсахара

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 Танирбергенского сельского округа от 16.07.2019года №55 ;

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 «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» , «06»мая 2021 года №KZ94REA00220955

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)ТОО«Батыс Гранд», №73-05.11.2018

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»№67 от 23.08.2019 г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: 06.05. 2021года;

окончание работ: 24.08. 2021 года;

при продолжительности строительства, месяц: 4

по норме или по проекту организации строительства, месяц:3,6;

фактически, месяц:3,6;

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	Единицаизмерения	Попроекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пусковогокомплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Общая протяженность газопровода	метр	9300		9300	

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:

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-00989 от 28.03.2019 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», точка подключения – существующий подводящий полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории к с.Кенсахара диаметром 160 мм.

Подводящий газопровод высокого давления II категории от точки врезки, подходящий к существующему ГРП-9 близ существующей застройки с.Кенсахара, до проектируемого ГРПШ-13-4ВУ1, расположенного в районе новой застройки с.Кенсахара, (291 участков) запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR-11 диаметром 110х10,0 мм.

Укладка газопровода и соединений выполнены на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпано слоем мягкого грунта без твердых включений на высоту не менее 20 см

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 52779-2007.

Подземный газопровод среднего давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами 32х2,0мм, 40х2,4мм, 50х3,0мм 63х3,8мм, 75х4,5мм, 90х5,4мм, 110х6,6мм.

Перед домами предусмотрены выходы газопровода из земли диаметром 25х2,8мм. Для понижения давления предусмотрены ПРГ в виде ГРПШ-6 на каждый дом.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87, стального газопровода по ГОСТ 52779-2007.

Обозначение трассы газопровода выполнено путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79 сечением 2,5 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер.В целях предотвращения механического повреждения газопровода выполненаукладка пластмассовой сигнальной ленты жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Сақболыңыз! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки ГФ-021 и двух слоев краски или эмали ПФ-115, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, технический регламент «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

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 **118 524,628**тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ**103 354,384**тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **0,0**тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ_____тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **0,0**тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 50,06% и фактически применено 31,9% (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 внутриквартального газопровода новой застройки в с.Кенсахара Мартукского района» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Кульшанаев Н.Ш.

фамилия, имя, отчество (при его наличии)

_____

подпись руководителя

М.П. (при наличии)

Технический надзор:

ТОО «Музтау»Кошенова Г.М.

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

_____

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Боскымбаев Д.Б. ,KZ42VJE00059387 от 12.11.2020 г.

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

_____

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Авторский надзор:

ТОО «Батыс Гранд», Акманов А.Ж.

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

_____

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Акманов А.Ж.

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

_____

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик):Естемисов С.М.

фамилия, имя, отчество (при его наличии)

_____

подпись руководителя

М.П. (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки объекта в
эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицыизмерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженностьтрубопровода	м	9 300	
	Протяженностьвоздушнойпрокладки:	м		
	1) наэстакадах	м		
	2) наопорах	м		
	3) безопорнаяпрокладка	м		
	Количествоопор	шт		
	Протяженностьподземнойпрокладки:	м	9300	
	1) в проходныхканалах	м		
	2) в полупроходныхканалах	м		
	3) бесканальнаяпрокладка	м		
2	Количествоколодцев (камер)	шт		
3	Количествокомпенсаторов	шт		
4	Количествовводов	шт		

5	Количествозадвижек d =100	шт	4	
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кранпроходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворыповоротные	шт		
11	Регуляторыдавления	шт		
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

Горизонтальныйразрезскважины (колодца)	Вертикальныйразрезскважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Коли-чество	Примечание

1	труба	SDR11	ПЭ	110х10мм	1530	
2	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6	451	
3	труба	SDR17	ПЭ	90х5,4	668	
4	труба	SDR17	ПЭ	75х4,5	294	
5	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8	67	
6	труба	SDR17	ПЭ	50х3,0	662	
7	труба	ГОСТ 10705-80	ПЭ	40х2,4	1267	
8	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	32х2,3	4352	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
Кульшанаев Н.Ш._____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

М.П. (при наличии)

Авторский надзор
Акманов А.Ж._____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

М.П. (при наличии)