Қазақстан Республикасы
Ақтөбе облысы
"Қобда аудандық
сәулет, қала құрылысы
және құрылыс бөлімі"
мемлекеттік мекемесі
№ 179
«27» 11 2019 ж.

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«27» ноября 2019 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Турымов Кунбол Мейрамбекович

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
«27» ноября 2019 г. ТОО «Отес Актобе» ГСЛ №15012748 от 08.07.2015г. Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Смагулова, 1 Е, Сулейменова Гульмира Туганбайкызы

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ
«27» ноября 2019 г. ТОО «Инженерное бюро «Nurtau» Кантарбаев Роллан Акжолович аттестаты эксперта KZ51VJE00002092, KZ78VJE00002091, KZ08VJE00002090 от 01.10.2014г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
«27» ноября 2019 г. ТОО «Актам-инжиниринг» Бурамбаева Ирина Николаевна № KZ60FGE00013085 от 10.09.2015г.

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 внутрипоселкового газопровода в с. Бильтабанова Кобдинского района Актюбинской области»

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

по адресу: Актюбинская область Кобдинский район с.Бильтабанова

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от «15» декабря 2014 года №8 сельского округа имени И.Бильтабанова Кобдинского района;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» талон KZ80REA00100600 от 02.07.2018 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Актам-инжиниринг»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №15-Ѳ от 27.01.2016 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 07.2018 г.;

месяц, год

окончание работ 10.2019 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4,5;

фактически, месяц: 4;

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 пускового комплекса или очереди
Общая протяженность	метр	19 645		20 356,4	

газопровода					
ПГБ-13-2НВ-У1	Ед.	1		1	
ВЛИ-0,4 кВ	метр	144		144	
КЛ-0,4кВ	метр	60		60	
Стойки для опор	шт.	9		9	

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 «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Бильтабанова Кобдинского района Актюбинской области» разработан на основании технических условий №341 от 26.05.15г, выданные АПФ АО "КазТрансГазАймак".

Точка подключения – проектируемый газопровод высокого давления Р=6,0кгс/см², после отключающего устройства диаметром 150 мм на газопроводе «Кобда-Бестамак».

Подводящий газопровод высокого давления второй категории до ПГБ расположенного в с.Билтабанова запроектирован из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4427-2004 (ГОСТ Р 50838-95) ПЭ100 SDR-11 Ø110х10,0мм.

Протяженность подводящего газопровода высокого давления второй категории к с. Билтабанова, L = 9,7 км. Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,0м от верха трубы. Труба газопровода укладывается на выровненное основание из песка толщиной 100мм и присыпается песком толщиной не менее 200мм над трубопроводом с подбивкой пазух.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстояний 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его под футляр или ковер не более чем через каждые 1000м.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Сақ болыныз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

В районе с.Бильтабанова для понижения давления высокого давления второй категории (5,99 кгс/см2) до среднего давления (для социальных объектов) и низкого давления (для жилых домов) проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта блочного типа ПГБ-13-2НВ-У1 с двумя линиями редуцирования и разными регуляторами на среднее и низкое выходное давление газа.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «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 **127 091,45** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **115 097,98** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **7 589,21** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **125 424,46** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **115 097,96** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **7 589,21** тысяч тенге.

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Бильтабанова Кобдинского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Турымов Кунбол Мейрамбекович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор Кантарбаев Роллан Акжолович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись эксперта

М.П.

Авторский надзор Бурамбаева Ирина Николаевна

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись эксперта

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Сулейменова Гульмира Туганбайкызы

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

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	20356,4	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		

	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
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	SDR11	ПЭ	110x10	10024 м	
2	труба	SDR11	ПЭ	90x8,2	1501 м	

3	труба	SDR11	ПЭ	63x5,8	259,8 м	
4	труба	SDR17	ПЭ	225x13,4	252 м	
5	труба	SDR17	ПЭ	160x9,5	3962,4 м	
6	труба	SDR17	ПЭ	110x6,6	654 м	
7	труба	SDR17	ПЭ	63x3,8	3047,2 м	
8	труба	сталь	ГОСТ 10704-91	57x3,0	629 м	
9	труба	сталь	ГОСТ 10704-91	108x3,0	8 м	
10	труба	сталь	ГОСТ 10704-91	89x3,0	11 м	
11	труба	сталь	ГОСТ 10704-91	219x3,0	8 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
Заместитель руководителя
Сертаев Нуртай Кенесович _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя
М.П.

Авторский надзор
Бурамбаева Ирина Николаевна _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта
М.П «Актам-инжиниринг»