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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«30» октября 2019 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководителя 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
«30» октября 2019 г. ПК «Ерзат» № 19011329 от 22.05.2019 г. Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, У.Бактыбай, 78 Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ
«30» октября 2019 г. ТОО «ОРАЗБАЙ-2005» Кыдыралин Гибат Амзеевич аттестат эксперта №KZ50VJE00030046 от 31.08.2017 г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
«30» октября 2019 г. ТОО «Жобалық шешім» Зюбин Юрий Петрович

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. Культабан Алгинского района Актюбинской области»

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

по адресу: Актюбинская область, Алгинский район, с. Культабан

(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» апреля 2016 года №8 аким Акайского сельского округа»;

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 № KZ17REA00139661 от 26.07.2019 г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Жобалық шешім»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №18-Ө от 13.01.2017 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 08.2019 г.;

месяц, год

окончание работ 09.2019 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 2;
фактически, месяц: 2;

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 газопровода	метр	3329		3449,1	

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	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. Культабан Алгинского района Актюбинской области» разработан на основании технических условий № 492 от 04.07.2016г, выданных АПФ АО "КазТрансГазАймак".

Точка подключения – после ранее запроектированного ПГБ с.Культабан, Рпр=3,0 кгс/см2, Рраб=2,5 кгс/см2, для среднего давления давления после задвижки диаметром 50 мм.

для низкого давления после задвижки диаметром 200 мм на площадке ПГБ и на перспективу (120 домов) предусмотрен отвод диаметром 160 мм.

От ПГБ до коммунально-бытовых объектов запроектирован газопровод среднего давления и газопровод низкого давления для жилых домов с выходом у каждого дома.

Проектируемый внутриплощадочный газопровод среднего давления протяженностью 0,544 км диаметром 63х3,8 мм и низкого давления протяженностью 2,500 км диаметрами 63х3,8 мм и 200х11,9 мм.

Газопровод среднего давления Р=3,0 кгс/см2 предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 в подземном варианте диаметром 63х3,8 мм длиной 544,0 м и отключающие устройства – задвижки марки 30с41нж диаметром 50 мм в ограждении 2,0х1,0 м.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно табл.14 п.3 МСН 4.03-01-2003 составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно табл. 15 п.1-25%.

Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 МСН 4.03-01-2003 для полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации составляет – 6%. Контроль качества сварных стыков согласно табл.14 МСН 4.03-01-2003 для надземного стального газопровода составляет – 5%.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СП РК 4.03-101-2003 "Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов", 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 **39 141,83** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **32 480,52** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **0,0** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **38 405,7** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **29 232,4** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **0,0** 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. Культабан Алгинского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Турымов Кунбол Мейрамбекович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор Кыдыралин Гибат Амзеевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

Авторский надзор Зюбин Юрий Петрович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись эксперта

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

Согласно п.9 ст.26 и п.8 ст.73 Закона РК от 16 июля 2001 года №242 «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан», зарегистрировано в ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»

№ 30 от «30» 10 2019 г.

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	3449,1	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	308,3	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	3140,8	
	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	SDR-17	ПЭ	63х3,8	371,8 м	
2	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	57х3,5	4,8 м	
3	труба	SDR-17	ПЭ	200х11,9	117 м	
4		SDR-17	ПЭ	160х9,5	442 м	

	труба					
5	труба	SDR-17	ПЭ	140х8,3	300 м	
6	труба	SDR-17	ПЭ	125х7,4	207 м	
7	труба	SDR-17	ПЭ	110х6,6	667 м	
8	труба	SDR-17	ПЭ	90х5,4	68 м	
9	труба	SDR-17	ПЭ	63х3,8	968 м	
10	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	219х6	0,5 м	
11	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	57х3,0	135 м	
12	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	25х2,5	168 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
Зюбин Юрий Петрович _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта
М.П.