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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«27» декабря 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» декабря 2019 г. ТОО «Бабәк Курылыс» № 16017253 от 10.11.2016 г. Актюбинская область, Алгинский район, Алгинская г.а., г.Алга, Есет-Батыра, 22 Азизов Рахиб Хазайыр Оглы

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ
«27» декабря 2019 г. ТОО «Нисан-Актобе» 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
«27» декабря 2019 г. ТОО «Инженерное проектирование» Булайчиков Юрий Георгиевич № 04509 от 21.01.2013г

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.Жамбыл Айтекебийского района Актюбинской области»

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

по адресу: Актюбинская область Айтекебийский район с. Жамбыл

(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 №247 Акимата Айтекебийского 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 KZ20REA00107403 от 11.09.2018 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Инженерное Проектирование»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №144-Ө от 31.08.2016 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 09.2018 г.;

месяц, год

окончание работ 12.2019 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3,5;

фактически, месяц: 3,5;

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 пускового комплекса или очереди
Общая протяженность	метр	10 674		11 027	

газопровода					

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:

Проект разработан на оснований технических условий №829 от 25.09.2015г выданных ПТО АПФ АО "КазТрансГазАймак".

Точка врезки на выходе проектируемого ПГБ в районе с.Жамбыл.

Внутриквартальный газопровод:

- среднего давления для социальных объектов запроектирован в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR-11.

- низкого давления для жилых домов запроектирован в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR-17.

Проектом предусмотрено параллельная прокладка газопровода среднего и низкого давления в одной траншее.

Укладка газопровода и соединений осуществлялась на песчаном основании толщиной не менее 0,1 м и присыпался слоем песка на высоту не менее 0,2 м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода осуществлена прокладка 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 на поверхность под ковер или футляр. В целях предотвращения механического повреждения газопровода осуществлена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно СНиП РК 3.05.01-2010 «Магистральные газопроводы», СНиП РК 1.03-14-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», 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 **108 207,173** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **95 686,462** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **0** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **105 735,171** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **95 686,462** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **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. Жамбыл Айтекебийского 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 эксперта

М.П.

Авторский надзор Булайчиков Юрий Георгиевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись эксперта

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Азизов Рахиб Хазайыр Оглы

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	11 027	
	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	90х8,2 мм	1 275 м	
2	труба	SDR11	ПЭ	63х5,8 мм	20 м	
3	труба	ГОСТ 10704-	сталь	89х3 мм	11 м	

		91				
4	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	57х3 мм	15 м	
5	труба	SDR17	ПЭ	225х13,4 мм	1 520 м	
6	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6 мм	5 135 м	
7	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8 мм	2 553 м	
8	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	219х5 мм	8 м	
9	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	57х3 мм	490 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
Булайчиков Юрий Георгиевич
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта

М.П.