Утвержден
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 15 октября 2001 года № 1328

Акт государственной приемочной комиссии
о приемке построенного объекта в эксплуатацию

От «11» октября 2013г. **с. Жылтыр Шалкарского района**
(местонахождение объекта)

Государственная приемочная комиссия, назначенная решением (приказом, постановлением и др.) от

"04" октября 2013 г. № 392-Ѳ ГУ «Акимат Шалкарского района»
(наименование органа, назначившего комиссию)

в составе:
председателя - представителя местного исполнительного органа

Копенов Сарсенгали Кошерович - заместителя акима Шалкарского района
(фамилия, имя, отчество) (должность)

заместителя председателя - представителя государственной архитектурно-строительной инспекции
Примбетов Бердияр Автаевич - директор ГУ «Департамент государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Актюбинской области»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

членов комиссии-представителей:
заказчика
Жубанышов Жанат Алимович - заместитель руководителя ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

эксплуатационной организации
Тасыбаев Манас Мухитович - директор АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

генерального подрядчика
Жалимбетов Есмухан Жолдасович - директор ТОО «РегионСервисАктобе»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

генерального проектировщика
Ерманов Саясат Тлегенович - директор ТОО «АктобеПроектГрупп»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора
Амантаева Г. - руководитель Шалкарского районного СЭС Департамента ГСЭН Актюбинской области
фамилия, имя, отчество) (должность)

органов государственной противопожарной службы
Блинецкий Леонид Семенович - начальник ГУ «Управление по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью ДЧС Актюбинской области»
фамилия, имя, отчество) (должность)

Кабиев Бакытжан Мусаевич - директор ТОО «Темиржолсу-Актобе»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

Установила:
1. Заказчиком (совместно с подрядчиком)
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской

(наименование организации)

предъявлен к приемке в эксплуатацию **«Строительство подводящего газопровода к с.Жылтыр Шалкарского района»**

(наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружении)

по адресу: **Актюбинская область, Шалкарский район, село Жылтыр**

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

2. Строительство осуществлено на основании решения (постановления распоряжения) о предоставлении соответствующего права на землю от

Акимат Актюбинской области №249 от 08 августа 2011 года

(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от **«05» декабрь 2011 г. № 733**

ГУ «Департамент государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Актюбинской области»

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком

ТОО «РегионСервисАктобе»

(наименование организации)

и субподрядными организациями **ТОО «АктобеСтройЭксперт»**

[наименования организаций, их ведомственная подчиненность и выполненные части и разделы документации (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении:... к акту)]

Выполнившим

общестроительные работы

4. Проектно-сметная документация на строительство разработана генеральным проектировщиком **ТОО «АктобеПроектГрупп»**

(наименование организации и ее ведомственная подчиненность)

выполнившим **рабочие чертежи и сметную документацию**

(наименование частей или разделов документации)

и субподрядными организациями _____

[наименования организаций, их ведомственная подчиненность и выполненные части и разделы документации (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении:... к акту)]

5. Исходные данные для проектирования выданы

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

(наименование научно-исследовательских и изыскательских организаций, тематика исходных данных (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении ___ к акту)

6. Строительство осуществлялось по проекту (типовому, индивидуальному, повторно применяемому) **рабочий проект № 32-0-ГСН**

[номер проекта, номер серии)

7. Проектная(проектно-сметная) документация утверждена

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

[наименование органа, утвердившего (переутвердившего) документацию на объект (очередь, пусковой комплекс)]

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **декабрь 2011 г.**; окончание работ **октябрь 2013 г.**

(месяц и год) (месяц и год)

при продолжительности строительства, мес.:

по норме или по ПОС 6 мес. ; фактически 6 мес.

9. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация:

проектно – сметная документация, акты освидетельствования скрытых работ, сертификаты (паспорта) качества

(перечень документов)

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности,

провозной способности, число рабочих мест и т.п. заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг]:

Мощность, производительность и т.д	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
Газопровод среднего давления	$М^3/ч$	545		545	

Выпуск продукции (оказание услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период

(факт начала выпуска продукции с указанием объема)

Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	га.		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	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						

11. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **Газопровод среднего давления от точки врезки до выхода из земли запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR11 диаметром 160 мм с толщиной стенки 14,6 мм и диаметром 63 мм с толщиной стенки 14,6 мм с толщиной стенки 5,8 мм до выхода из земли перед существующим ГРПШ АО «Коктас Актобе» по ТУ 6-19-352-87. Проектом предусмотрен демонтаж существующей стальной трубы диаметром 159ммх4,0 мм L=896,0 м и под железной дорогой Москва-Ташкент L=40,0 м. Переходы полиэтилен – сталь предусмотрены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ 6-19-359-87. Переход с одного диаметра на другой предусмотрен с помощью переходов. Стальные участки подземного**

покрываются изоляцией «весьма усиленного» типа. В точке врезки устанавливается отключающее устройство в надземном исполнении в ограждении 3м х 3м. Навыходе из земли перед ГРП, газопровод заключается в стальной футляр, устанавливается отключающее устройство – стальная задвижка на расстоянии не ближе 5,0 м иперед существующим ГРПШ АО «Коктас Актобе». На выходе из ГРП, на расстоянии не ближе 5,0 м так же устанавливается отключающее устройство – стальную задвижка на выходе среднего давления и на выходе низкого давления. Для понижения давления со среднего до низкого и подачи его потребителям предусмотрено строительство газорегуляторного пункта с регулятором давления газа РДГ -50НМ (Ø седла 30мм) и узлом учета расхода газа RVG G-250 с диапазоном 1:100 ГРП устанавливается в ограждении 15м х 9м.

Укладка газопровода и соединений предусмотрена на песчаное основание толщиной не менее 10см и с присыпкой слоем песка не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² с выводом его концов под ковер в специальных контрольных точках, располагаемых на расстоянии 2,0 км друг от друга для возможности подключения аппаратуры. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода предусмотрены опознавательные столбики с правой стороны газопровода на расстоянии 1,0 м от газопровода. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно Газ!» от верха присыпанного газопровода на 0,2 м. На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения, газопровод заключается в полиэтиленовый футляр.

Здание ГРП запроектировано с несущими стенами из силикатного кирпича по ГОСТ 530-2007 марки М 100 на цементно-песчаном растворе марки М 25 с размерами в осях 5,4м х 6,0 м, высотой от уровня пола до перекрытия 3,0м.

Территория ГРП вместе с оборудованием и газопроводом в надземном исполнении ограждается металлическим забором – сеткой «рабица», общей длиной 48 п.м.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по планировке, этажности, основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

12. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень указанных актов приведен в приложении ... к настоящему акту).

13. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, Пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом **выполнены**

(сведения о выполнении)

Характеристика мероприятий приведена в приложении ... к акту.

14. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты городскими эксплуатационными организациями. Перечень справок городских эксплуатационных организаций приведен в приложении ... к акту.

15. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданиям, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий должны быть выполнены:

Виды работ	Единица измерения	Объем работ	Срок выполнения

16. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации: Всего 217 555 тыс. тенге., в том числе: строительно-монтажных работ 202 080,03 тыс. тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 144,58 тыс. тенге

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **217 555** тыс. тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **202 080,03** тыс. тенге, стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **144,58** тыс.тенге.

18. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений: технологических_____

(по жилым домам не заполняется)

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций)_____

Решение Государственной приемочной комиссии

Предъявленный к приемке объект **«Строительство подводящего газопровода к с.Жылтыр Шалкарского района»**

Принять в эксплуатацию.

Председатель Государственной приемочной комиссии _____ (подпись) Копенов С.

Заместитель председателя Государственной приемочной комиссии _____ (подпись) Примбетов Б.

Члены Государственной приемочной комиссии:

_____ (подпись) Жубанышов Ж.

_____ (подпись) Тасыбаев М.

_____ (подпись) Блинецкий Л.

_____ (подпись) Амантаева Г.

_____ (подпись) Ерманов С.

_____ (подпись) Кабиев Б.

_____ (подпись) Жалимбетов Е.