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

Акт государственной приемочной комиссии
о приемке построенного объекта в эксплуатацию

От «27» сентября 2013г. **с. Каракудук Алгинского района**
(местонахождение объекта)

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

"25" сентября 2013 г. № 307-Ѳ ГУ «Акимат Алгинского района»
(наименование органа, назначившего комиссию)

в составе:
председателя - представителя местного исполнительного органа

Алдияров Нагымжан Смагулович - заместителя акима Алгинского 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
Мукатов Амантай Амангельдиевич - директор ТОО «МК Стройсервис»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

генерального проектировщика
Ченцова Елена Михайловна - директор ТОО «Гипрогаз Кампани»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора
Шагалбаев Болатбек Кендебаевич - руководитель Алгинского 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)

уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды
Иманкулов Жаксыгали Исламович - руководитель ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

Жанбауов Жасталап Каупбаевич - директор ТОО «АктобеСтройЭксперт»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

Установила:

1. Заказчиком (совместно с подрядчиком)

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

(наименование организации)

предъявлен к приемке в эксплуатацию **«Строительство подводящего газопровода к с. Каракудук Алгинского района»**

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

по адресу: **Актюбинская область, Алгинский район, село Каракудук**

[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

(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от **«24» август 2012 г. № 476**

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

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком

ТОО «МК Стройсервис»

(наименование организации)

Выполнившим

общестроительные работы

(виды работ)

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

(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 № 217**

[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 **август 2012 г.**; окончание работ **сентябрь 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, производи-тельность 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	1341		1341	

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: ***Прокладка газопровода высокого давления 1 категории из труб стальных электросварных Д89х4,0 мм. Для снижения давления с высокого давления 1 категории до высокого давления 2 категории предусмотрен шкафной газорегуляторный пункт типа ГСГО-МВ-06 с двумя линиями редуцирования. Подводящий газопровод высокого давления 2 категории предусмотрен***

подземным способом из полиэтиленовых труб Д125х11,4 мм марки SDR 11 по ТУ 6-19-352-87. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом предусмотрено выполнить разъемным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Средняя глубина заложения газопровода равна 1,35 м. Через каждые 500 м и на углах поворота газопровода установить опознавательные столбики с правой стороны газопровода по ходу газа на расстояний 1 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного газопровода изолированного алюминиевого провода сечением 4,0 мм^2 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли и через каждые 2 км для возможности подключения аппаратуры. Повороты выполнить при помощи отводов. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. В самой низшей точке по профилю газопровода предусмотрено установить конденсатосборники для сбора и отбора конденсата. Для понижения высокого давления 6 кгс/см2 до низкого и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрено установка блочного газорегуляторного пункта ПГБ-13Н-2-У1-СГ с основной и резервной линиями редуцирования.

(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 **90925,68** тыс. тенге., в том числе: строительно-монтажных работ **82517,52** тыс.тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **4835,91** тыс. тенге.

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **90925,68** тыс. тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **82517,52** тыс. тенге, стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **4835,91** 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. Каракудук Алгинского района»**

Принять в эксплуатацию.

Председатель Государственной приемочной комиссии _____ (подпись) Алдияров Н.

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

Члены Государственной приемочной комиссии:

_____ (подпись) Жубанышов Ж.

_____ (подпись) Иманкулов Ж. И .

_____ (подпись) Тасыбаев М.

_____ (подпись) Шагалбаев Б.

_____ (подпись) Блинецкий Л.

_____ (подпись) Ченцова Е.

_____ (подпись) Жанбауов Ж.

_____ (подпись) Мукатов А.