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

Акт государственной приемочной комиссии
о приемке построенного объекта в эксплуатацию

от «18» ноября 2014 г. с. Талдысай Кобдинского района
(местонахождение объекта)

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

"13" ноября 2014 г. № 239 ГУ «Акимат Кобдинского района»
(наименование органа, назначившего комиссию)

в составе:
председателя - представителя местного исполнительного органа

Кулов Болат Ахметович - заместитель акима Кобдинского района
(фамилия, имя, отчество) (должность)

заместителя председателя - представителя государственной архитектурно-строительной инспекции
Примбетов Бердияр Автаевич - руководитель ГУ «ГАСК и лицензирования по Актюбинской области»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

членов комиссии-представителей:
заказчика
Жубанышов Жанат Алимович - и.о. 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
Жумашев Нуртай Сапиевич - директор ТОО «Лайгэ»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

генерального проектировщика
Кузема Ирина Станиславовна - директор ТОО «Гипрогаз Кампани»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора
Досжанов Нурлыбек Жексенбаевич - руководитель ГУ «Кобдинское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Актюбинской области Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

органов государственной противопожарной службы
Утегенов Ернур Сапарович - заместитель руководителя ГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям Актюбинской области КЧС МВД РК»
(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 и внутрипоселковых газораспределительных сетей в с.Талдысай Кобдинского района Актюбинской области»**

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

по адресу: **Актюбинская область, Кобдинский район с.Талдысай**

(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

Постановление акимата Актюбинской области №275 от 06.08.2012 года

(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от **«08» июля 2014 г. №471**

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

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком

ТОО «Лайгэ»

(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 №** _____

[номер проекта, номер серии)

7. Проектная(проектно-сметная) документация утверждена **приказом №206-Ѳ от 27 ноября 2012 г. 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 **июль 2014 г.**; окончание работ **октябрь 2014 г.**

(месяц и год) (месяц и год)

при продолжительности строительства, мес.:

по норме или по ПОС 4 мес. ; фактически 4 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
Протяженность	метр	15661		15661	

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:

Участок расположен в 90 км западнее г. Актобе. Точка подключения газопровода к существующему газопроводу Актобе-Кобда находится в 100,0 м южнее села. Связь с областным центром осуществляется по автодороге с асфальтовым покрытием Актобе - Уральск. Точка подключения - существующая задвижка ду-80, установленная на строящемся подземном газопроводе высокого давления I категории д-426 Р(проектн)=12,0кгс/см² Р(рабоч)=7,0кгс/см².

Для защиты подземного стального газопровода от коррозии проектом предусматривается стальная полоса L до 5,0 м, соединяющая проектируемый и

существующий газопроводы. Изоляция подземного стального газопровода типа "весьма усиленная". Контроль качества сварных стыков газопровода высокого давления I категории согласно СН РК 4.03-01-2011г., табл.14 составляет 100%,

Для понижения высокого давления I категории Р(проектн)=12,0кгс/см² Р(рабоч)=7,0кгс/см². до низкого и среднего давления и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка блочного газорегуляторного пункта ПГБ-13НВ-2-У1-СГ с двумя линиями редуцирования (с байпасом по каждой линии редуцирования), с регуляторами РДГ-50-НМ с диаметром седла 30 мм и РДГ-50-ВМ с диаметром седла, с узлом учета расхода газа - RVG-160 с диапазоном 1:100 с корректором м-Elcor. На выходе из земли перед ПГБ установлена задвижка ду-100 на расстоянии не менее 5,0 м.

Подводящий газопровод высокого давления I категории запроектирован подземным способом из труб стальных электросварных ф108х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88.

На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить изолирующее соединение ИС-100, и отключающее устройство в ограждении 9х15м (т.пр. 402-2-25).

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.

Согласно продольного профиля газопровода, установка конденсатосборника для сбора и отбора конденсата не требуется.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,19м.

В местах пересечения ВЛ, ЛЭП с надземными газопроводами следует предусматривать ограждения для защиты от падения на газопровод электропроводов.

Наружный газопровод прокладывается по опорам, высота опор Н=0,7м. Опоры предусмотрены из труб стальных электросварных подвижными.

Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ, (Газопровод-желтым, стойки черным).

Строительство и монтаж газопровода вести согласно ТР"Требований к безопасности систем газоснабжения", СН РК 4.03-01-2011г "Газораспределительные системы", МСП 4.03-103-2005г, "Требований промышленой безопасности систем распределения и потребления прирродных газов".

Блочный Газорегуляторный Пункт (ПГБ-13НВ-2-У1-СГ), предназначен для снижения давления газа с высокого давления I категории до среднего и низкого давления и поддержания его на заданном уровне. ПГБ-13НВ-2-У1-СГ с двумя линиями редуцирования (байпас на каждой линии редуцирования), с регулятором РДГ-50НМ для понижения давления с высокого давления I категории до низкого давления и регулятором РДГ-50ВМ для понижения давления с высокого давления I категории до среднего давления, с узлом учета RVG-160 с диапазоном 1:100, с корректором 400÷2000 кПа, с газовым обогревом (АОГВ). Срабатывание предохранительно-сбросных клапанов должно обеспечивать сброс газа при превышении максимального рабочего давления после регулятора не более чем на 15 %. Внутриквартальный газопровод с.Талдысай, запроектирован от проектируемого ПГБ-13НВ-2-У1-С1 в ограждении 9х15м. На выходе из ПГБ установить задвижку в надземном исполнении, в ограждении 9х15 на расстоянии не ближе 5,0 от ПГБ.

Газопровод низкого давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб SDR 17 ПЭ 100 ПНД225х13,4мм; ПНД 125х7,4мм; ПНД 110х6,6мм; ПНД 40х2,4мм по ТУ 6-19-352-87 и надземным способом (по опорам) из труб стальных электросварных ф=219х6,0мм; ф=32х3,5мм по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ1050-88.

Контроль качества сварных стыков согласно СН РК 4.03-01-2011 составляет для низкого давления полиэтиленового газопровода со средней степенью автоматизации - 10 %.

Переходы полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ6-19-359-87.

Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающее устройство.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчанное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусматривается укладка пластмассовой ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Сакболыныз!" (Осторожно!) Газ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого

газопровода на 0,2 м. На участках пересечений газопроводов 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.

При пересечение газопровода с кабелем и водопроводом газопровод прокладывается в футляре ПНД 315х18,7 L=4,0м.

Согласно СН РК 4.03-01-2011 п.6.1.7 на ответвлениях от газопроводов к кварталам и группам жилых домов устанавливается шаровый кран в подземном исполнении под люк Кран П/Э (КП).

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,50м.

Проектом предусматривается параллельная (в одной траншее) прокладка газопровода низкого и среднего давлений. Расстояние между двумя полиэтиленовыми газопроводами, проложенными в одной траншее должно быть не менее диаметра большего газопровода, но не менее 0,1 м.

Надземный газопровод прокладывается по опорам, высота опор Н=0,7 и Н 2,5м. Опоры предусмотрены из труб стальных электросварных подвижными.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнить с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87, стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.Переход стального газопровода с одного диаметра на другой выполнить с помощью переходов по ГОСТ17378-2001г.

В местах пересечения ВЛ, ЛЭП с надземными газопроводами следует предусматривать ограждения для защиты от падения на газопровод электропроводов. Ограждение должно выступать по обе стороны пересечения за крайние провода линий электропередач при наибольшем их отклонении на расстояние не менее 3,0м согласно ПЭУ п.2.4.63.

Весь надземный газопровод необходимо защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

(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 125657,532 тыс. тенге., в том числе: строительно-монтажных работ 92816,190 тыс.тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 5586,080 тыс. тенге.

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **125657,532** тыс. тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **92816,190** тыс. тенге, стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **5586,080** 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 и внутрипоселковых газораспределительных сетей в с.Талдысай Кобдинского района Актюбинской области»**

Принять в эксплуатацию.

Председатель Государственной приемочной комиссии _____ (подпись) Кулов Б.А.

Заместитель председателя Государственной приемочной комиссии _____ (подпись) Примбетов В.А.

Члены Государственной приемочной комиссии:

_____ (подпись) Жубанышов Ж.А.

_____ (подпись) Утегенов Е.С.

_____ (подпись) Досжанов Н.Ж.

_____ (подпись) Тасыбаев М.М.

_____ (подпись) Кузема И.С.

_____ (подпись) Жумашев Н.С.