Приложение 2
к постановлению Правительства
Республики Казахстан
от 2 ноября 2011 года № 1277
Утверждена
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 15 октября 2001 года № 1328

АКТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

«21» ноября 2012г. **с. Сайын Шапагатов**

Государственная приемочная комиссия, назначенная распоряжением (приказом, постановлением и др.) Акима Тупкараганского района
(наименование организации-заказчика,назначившей приемочную комиссию)
Распоряжением от «16» ноября 2012г №131
в составе:
председателя комиссии:

Д.О.Мендиханов — зам.Акима Тупкараганского района
(фамилия,имя,отчество) (должность)

представителя государственной архитектурно-строительной инспекции
А.Мукашев — зам.директора департамента гос.архитектурно-строительного контроля по Мангистауской област
(фамилия, имя) (должность)

заказчика:
К. Акыбаев — Начальник. отд.архитектуры, градостроительства и строительства
(фамилия,имя,отчество) (должность)

эксплуатационной организации
Ш.Мырзабеков — АО «КазТрансГаз Аймак» МПФ начальник ГУ Тупкараганского района
(Фамилия, имя, отчество) (должность)

генерального подрядчика
К.Бижикенов — директор ТОО «Жастар Плюс»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

генерального проектировщика
Н.К.Дармуханов — директор ТОО «Каз Тепло»
(фамилия, имя, отчество) (должность)

органов государственной санитарно-эпидемиологической службы
М.Ж.Кадыр — начальник УГСЭН района
(фамилия, имя, отчество) (должность)

органов государственной противопожарной службы
С.С.Хайрушев — начальник Департамента по чрезвычайным ситуациям Мангистауской области
(фамилия, имя, отчество) (должность)

представители других заинтересованных организаций, учреждений и органов надзора
Ж.Сисенбаев — Департамент Экологии по Мангистауског области Гос. экологический инспектор по Тупкараганскому району
(фамилия, имя, отчество) (должность)

К.Дуйшов — Аким с. Сайын Шапагатов
(фамилия, имя, отчество) (должность)

УСТАНОВИЛА:

1. заказчиком: (подрядчиком совместно с заказчиком)

ГУ «Тупкараганский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»

(наименование организации)

предъявлено к приемке в эксплуатацию построенного объекта

«Газопровод среднего давления в селе Сайын Шапагатова для подключения к магистральному газопроводу Актау-Форт-Шевченко (газопровод высокого давления)»

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

по адресу : **Мангистауская область Тупкараганский район, с. Сайын Шапагатов**

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

2. Строительство осуществлено на основании решения (приказа, постановления и др.)

_____

(наименование органа, выдавшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ

№302, 08.08.2012г

_____

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком:

ТОО «Жастар Плюс» выполнившим **строительно-монтажные работы**

(виды работ)

и субподрядными организациями_____

(наименование организаций и их ведомственная подчиненность; виды работ, выполненные каждой организацией (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении … к акту))

4. Проектно-сметная документация на строительство разработано

ТОО «Каз Тепло»

(наименование организации и их ведомственная подчиненность)

5.Исходные данные для проектирования выданы

_____

(наименование научно-исследовательских и изыскательных организаций, их ведомственная подчиненность, тематика исходных данных (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении … к акту))

6. Строительство осуществлялось по проекту (типовому, индивидуальному, повторно применяемому) **индивидуальный проект**

(номер проекта, номер серии(по типовым проектам); для индивидуального проекта по объектам жилищно-гражданского назначения указывается наименование органа, разрешившего применение такого проекта)

7.Проектно-сметная документация утверждена

_____

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

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **май 2012 г.;** **окончание работ сентябрь 2012 г.**

(месяц и год) (месяц и год)

при продолжительности строительства, 5 мес.:

по норме или ПОС_____, фактически 5 мес

9. Государственной приемочной комиссии предоставлена следующая документация

_____

(перечень документов)

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие показатели:

Общая протяженность газопровода высокого давления - 4648 м;

Пункт учета расхода газа 400 - 1 шт;

Пункт учета расхода газа 1000 - 1 шт;

(факт начала выпуска продукции с указанием объема)

11.Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Планировочные решения

Проектам предусмотрено строительство следующих сооружений:

Узел подключения;

Вытяжная свеча;

Продувочная свеча

Трасс газопровода высокого давления.
Сооружения на площадке размещены таким образом, чтобы обеспечить целесообразную компоновку технической инфраструктуры (трубопроводы, кабели, производственные стоки), функциональные связи. Для обслуживающего персонала предусмотрены короткие пути перемещения. При размещении отдельных сооружений было учтено преобладающее направление ветров, чтобы уменьшить действие любого рода выбросов оттехнологических установок. Площадка узла подключения запроектирована размерами в плане 6,5х5,0м. На площадке предусмотрена установка пунктов учета расхода газа ПУРГ-1000 и ПУРГ -400 с продувочной свечей диаметром 100мм. Газопроводы высокого давления запроектированы из труб диаметром 219х6 мм в надземном исполнении, на низких опорах, высотой 0,5 м. Гаризонтальная привязка объектов строительства осуществлена к существующему газопроводу и закрепленным металлическим знаком, выполненным в период производства инженерно-геодезических изысканий. Расстояние между подвижными опорами 12м. Расстояние между неподвижными опорами 140м. Расстояние между опорами стоек вертикальных компенсаторов 6,0 м.
Основные показатели генерального плана:
Общая площадь проектируемой площадки – 32,5 м2. Проектом предусмотрено строительство газопровода высокого давления Р-1,2 МПа из стальной трубы диаметром 219х6 мм (ГОСТ 10704-91) в надземном испоненении от существующего газопровода высокого давления диаметром 200 мм «Актау-Каламкас», согласно техусловиям, выданным ГКП «Акшукургазсервис» от 20.01.2011г. №143, с установкой в точке врезке пункта учета газа в составе блочных ПУРГ-1000 (расход 13000 нм3/час) и ПУРГ-400 (расход 5200 нм3/час) в ограждении до проектируемого ГРП-1 среднего давления. Протяженность трассы надземногогазопровода высокого давления 4648 п.м. Расчетная пропускная способность газопровода 12560 м3/час. Прокладка газопровода предусмотрена на низких опорах высотой 0,5м. Расчетный расход газа – 12560 м3/час. Вытяжная свеча запроектирована из трубы диаметром 50мм, высотой 5,0м.
Фундамент под свечу монолитный из бетона класса В15, по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F50. Армирование колонки свечи из арматуры диаметром 8мм, класса А-III, по ГОСТ 5781-82*. Продувочная свеча. Продувочная свеча запроектирована из трубы диаметром 100мм, высотой 5,0м. Фундамент под свечу монолитный из бетона класса В15, по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F50. Армирование колонки свечи из арматуры диаметром 8мм, класса А-III. Газопровод высокого давления Подвижные опоры по трассе газопровода запроектированы из металлических конструкций, устанавливаемых на монолитные бетонные фундаменты.Фундаменты выполняются из бетона класса В15 на сульфатостойками портландцементе, по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F50. Неподвижные опоры монолитные железобетонные из бетона класса В15, по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F50. Арматура для армирования класса А-III. Глубина заложения фундаментов 0,9м. Высокие подвижные опоры устанавливаются на вертикальных компенсаторах. Опоры запроектированы из металлических конструкций, устанавливаемых на монолитные бетонные фундаменты из бетона класса В15, по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F50. Арматура для армирования класса А-III. Глубина заложения фундаментов1,3м.

(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 актов приведен в приложении ... к настоящему акту)

13. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающейприродной среде 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 эксплутационными

организациями. Перечень справок городских эксплутационных 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:

16. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:

всего 50 287 000,00 тенге, в том числе: строительно-монтажных работ _____ тыс. тенге, оборудования, инструмента и инвентаря _____ тенге.

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 49 100 000,00 тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ _____ тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тенге.

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

технологических **удовлетворительно**

(по жилым домам не заполняется)

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные ипо применению материалов и конструкций) **удовлетворительно**

Решение Государственной приемочной комиссии:

Предъявленный к приемке объект:

«Газопровод среднего давления в селе Сайын Шапагатова для подключения к магистральному газопроводу Актау-Форт-Шевченко (газопровод высокого давления)»

(наименование объекта)

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Председатель Государственной приемочной комиссии

_____ Д.О.Менжиханов

(подпись)

Заместитель председателя Государственной приемочной комиссии

_____ А.Мукашев

(подпись)

Члены рабочей комиссии:

_____ К. Акыбаев

(подпись)

_____ Ш.Мырзабеков

(подпись)

_____ К.Бижикенов

(подпись)

_____ Н.Дармуханов

(подпись)

_____ М.Ж.Кадыр

(подпись)

_____ С.С.Хайрушев

(подпись)

_____ Ж.А.Сисенбаев

(подпись)

_____ К.Дуйшов

(подпись)