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

# Акт приемки объекта в эксплуатацию

"24" декабря 2021 года

Заказчик

**АО «КазТрансГаз Аймак», в лице Ешманова С.Ж. – директора МПФ АО «КазТрансГаз Аймак», 130000, Мангистауская область, г. Актау, 12 мкр, здание 79/4, тел 8(7292) 701170, БИН 070341003964**

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

**Декларации о соответствии от «24» декабря 2021 года. ТОО «АБТМ», директор Суесинов Махмуд Саттыгулович, Мангистауская область, г. Актау, 3 мкр, дом 29, н.п.2, БИН 980240000762**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ

**от «24» декабря 2021 г. ТОО «Строй Экс Проект», директор Нурмашов И.К. Павлодарская область, г. Павлодар, ул .Кайрбаева, строение 69, эксперт Сырлыбаев Б.Т. KZ80VJE00031155, БИН 060640004004, тел. +7 (771) 359-8663**

(дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон)

Заключения о соответствии выполненных работ проекту

**от «24» декабря 2021 г. ТОО «KJS Projekt & Consulting», директор Батманов А.К., г.Актау, 29а мкр, дом автосервис 1, авторский надзор ГИП Плахушкин В.В., Приказ № 13 от 09.02.2021г., БИН 080440012170.**

(дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон)

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

**Вынос подземного коллектора в надземном исполнении в Мунайлинском районе пос.Баянды-2, категория объекта- IV, уровень ответственности – II (технически сложный)**

(наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу)

**Мангистауская область, Мунайлинский район, пос.Баянды-2**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "____"_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) **правоустанавливающего документа на земельный участок от "06" октября 2016 года№159**

(документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года №_____;

(наименование органа вынесшего решение)

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ

**ГУ «Управление градостроительного и земельного контроля Мангистауской области», 18.08.2021г., № KZ22REA00237444**

(наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона)

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «KJS Projekt & Consulting» **№ 0094-05-15R от 15.01.2015г.**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

**МПФ АО «КазТрансГазАймак» 18.08.2021г. №42**

(дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **"13" августа 2021 года;**

окончание работ **"24" декабря 2021 года;**

при продолжительности строительства,

месяц: по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6;**

фактически, месяц: **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):

Приложение 15 к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

**Технические характеристики объекта (газопровод)**

| № п/п | Наименование | Единицы измерения | Количество, протяженность | Примечание |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Протяженность трубопровода | м | 21206,7 | |
| | Протяженность воздушной прокладки: | м | 5368,7 | |
| | 1) на эстакадах | м | | |
| | 2) на опорах | м | 4721 | |
| | 3) безопорная прокладка | м | 647,7 | |
| | Количество опор | шт | 773 | |
| | Протяженность подземной прокладки: | м | 15838 | |
| | 1) в футляре | м | 530 | |
| | 3) бесканальная прокладка | м | 15838 | |
| 3 | Количество компенсаторов | шт | 4 | |
| 4 | Количество вводов /к потребителям | шт | 381 | |
| 5 | Количество задвижек d = 200 | шт | 4 | |
| | d =150 | Шт | 33 | |
| 6 | d =100 | шт | 40 | |
| | d =80 | шт | 1 | |
| 7 | Кран муфтовый d =25 | шт | 381 | |
| 8 | Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-100-2ВУ-1-СГ (редуктор РДБК1М-100) с АОГВ и турбинным счетчиком СТГ-150-1600 | Шт | 1 | |
| 9 | Пункт газорегуляторный блочный с АОГВ(редуктор РДГ-80Н) ПГБ-15-2Н-У1 | шт | 1 | |

| 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 |
| ГП высокого давления надземный из труб Д 200 Ст. | км | 0,008 | | 0,008 | |
| Газопровод (ГП) среднего давления подземный Ду160мм ПЭ | км | 3,595 | | 4,134 | |
| ГП низкого давления подземный из труб Ду 110 ПЭ | км | 9,755 | | 10,180 | |
| ГП низкого давления подземный из труб Ду 63 ПЭ | км | 0,142 | | 0 | |
| ГП низкого давления подземный из труб Ду 32 ПЭ | км | 0 | | 1,524 | |
| ГП низкого давления надземный из труб Д 150 Ст | км | 4,76 | | 4,598 | |
| ГП низкого давления надземный из труб Д 100 Ст | км | 0,007 | | 0,115 | |
| ГП низкого давления надземный из труб Д 57 Ст | км | 0,142 | | 0 | |
| ГП низкого давления надземный из труб Д 33 ВГП | км | 0,142 | | 0 | |
| ГП низкого давления надземный из труб Д 25 Ст | км | | | 0,6477 | |
| Выход к потребителям | Шт. | 142 | | 381 | |
| Устройство футляров из труб Д 315 ПЭ при пересечении ГП с автодорогой | м. | 296 | | 530 | |
| Пункт газорегуляторный блочный с АОГВ (регулятор РДБК1П-100) ПГБ -100, с турбинным счетчиком СТГ-150-1600 | Шт. | 1 | | 1 | |
| Пункт газорегуляторный блочный с АОГВ (регулятор РДГ-80Н) ПГБ-15-2Н-У1 | Шт. | 1 | | 1 | |

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____;

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

Площадка ПГБ-100 в плане 9600х5600мм, узел подключения III в плане 8400х6000мм и, узел подключения II, IV в плане 4000х3000мм-2шт.

Ограждение площадок и узлов выполнено из металлических сетчатых панелей.

Опоры для наземного газопровода выполнены из металлических конструкций, устанавливаемых на монолитные бетонные фундаменты из бетона класса В15. Под бетонными фундаментами выполнена подготовка из щебня, пропитанного битумом.

Все боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом обмазаны битумом за 2 раза.

Антикоррозийная защита металлических конструкций- краска ПФ 115 в два слоя по грунтовке ГФ-021 за два раза.

Заземление выполнено вертикальными электродами длиной 3 м из оцинкованной стали Д16мм, соединенные между собой стальной полосой 4х40мм в траншее на глубине 0,5м.
Молниезащита площадки ПГБ выполнена молниеприемником высотой 16,5м.
**В итоге общая протяженность построенного газопровода составляет – 21 206,7 п.м:**
- Надземный газопровод высокого давления ст.Ду219 м – 8 п.м.
- Подземный газопровод среднего давления ПЭ 100 SDR 11 D 160х14,6мм – 3 690 п.м.
- Надземный газопровод среднего давления ст. 159х4,5мм – 142 п.м.
- Подземный газопровод низкого давления ПЭ 100 SDR 17 D 110х6,6мм – 10 180 м.
- Надземный газопровод низкого давления ст.Ду159х4,5мм – 4 456 м.
- Подземный газопровод низкого давления ПЭ 100 SDR 11 D 160х14,6мм – 444 м.
- Надземный газопровод низкого давления ст.Ду108х4мм – 115 м.
- Подземный газопровод низкого давления ПЭ SDR 17 - 32х2 мм – 1 524 м.
- Надземный газопровод низкого давления ст.Ду25х2,5 мм – 647,7 м.

Газопровод среднего давления подземный выполнен из труб ПЭ 100 SDR 11 D 160х14,6мм.
Газопровод низкого давления подземный выполнен из труб ПЭ 100 SDR 17 D 110х6,6мм, ПЭ 100 ГАЗ SDR 17 - 32х2 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
Газопровод низкого давления надземный выполнен из труб Д 108х4мм, Д 159х4,5мм, Д25х2,5 ГОСТ 10704-91.
Запорная арматура – задвижки фланцевые Ру 1,6МПа 30с41нж: Ду 200- 4шт.; Ду150-33 шт.; Ду100-40шт.; Ду80-1шт. Краны шаровые муфтовые Ру 0,1МПа Ду 25мм-381шт.

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 2-х штук 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 *379683,63* тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ *306226,241* тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря *9976,273* тысяч тенге, прочие затраты *63481,116* тыс.тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию *301024,78952* тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ *259039,99050* тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря *9732,143* тысяч тенге, прочие затраты *32 252,65602* тыс.тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);
10. Класс энергоэффективности здания _____;
11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: **Вынос подземного коллектора в надземном исполнении в Мунайлинском районе пос. Баянды-2**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

**Заказчик**

Ешманов С.Ж. директор МПФ АО «КазТрансГаз Аймак»

(фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя)

Место печати (при наличии)

**Технический надзор:**

1) аккредитованная организация

ТОО «Строй Экс Проект» Нурмашов И.К.,

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного) (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата )

Место печати (при наличии)

Сырлыбаев Б.Т., эксперт KZ80VJE00031155

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

**Авторский надзор:**

1) разработчик проекта ТОО «KJS Projekt & Consulting», директор Батманов А.К.

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата

Место печати (при наличии)

ГИП Плахушкин В.В., Приказ № 13 от 09.02.2021г.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

**Подрядчик (генеральный подрядчик)**

Сусинов М.С., директор ТОО «АБТМ»

(фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя)

Место печати (при наличии)

Приложение 15 к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

**Технические характеристики объекта (газопровод)**

| № п/п | Наименование | Единицы измерения | Количество, протяженность | Примечание |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Протяженность трубопровода | м | 21206,7 | |
| | Протяженность воздушной прокладки: | м | 5368,7 | |
| | 1) на эстакадах | м | | |
| | 2) на опорах | м | 4721 | |
| | 3) безопорная прокладка | м | 647,7 | |
| | Количество опор | шт | 773 | |
| | Протяженность подземной прокладки: | м | 15838 | |
| | 1) в футляре | м | 530 | |
| | 3) бесканальная прокладка | м | 15838 | |
| 3 | Количество компенсаторов | шт | 4 | |
| 4 | Количество вводов /к потребителям | шт | 381 | |
| 5 | Количество задвижек d = 200 | шт | 4 | |
| | d =150 | Шт | 33 | |
| 6 | d =100 | шт | 40 | |
| | d =80 | шт | 1 | |
| 7 | Кран муфтовый d =25 | шт | 381 | |
| 8 | Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-100-2ВУ-1-СГ (редуктор РДБК1М-100) с АОГВ и турбинным счетчиком СТГ-150-1600 | Шт | 1 | |
| 9 | Пункт газорегуляторный блочный с АОГВ(редуктор РДГ-80Н) ПГБ-15-2Н-У1 | шт | 1 | |

Спецификация

| № п/п | Наименование | Марка | Материал | Диаметр (мм) (размеры) | Количество | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Труба газовая | SDR11 | ПЭ 100 | 160х14,6мм | 4,134 км | |
| 2 | Труба газовая | SDR17 | ПЭ 100 | 110х6,6мм | 10,180км | |
| 3 | Труба газовая | SDR 17 | ПЭ 100 | 32х2мм | 1,524км | |
| 4 | Труба /кожух/ | SDR11 | ПЭ 100 | 315мм | 530м | |
| 5 | Труба | ГОСТ 10704-91 | сталь | 108х4мм | 0,115км | |
| 6 | Труба | ГОСТ 10704-91 | сталь | 159х4,5мм | 4,598км | |
| 7 | Труба | ГОСТ 10704-91 | сталь | 25х2,5мм | 0,6477км | |
| 8 | Труба | ГОСТ 10704-91 | сталь | 200 | 0,008км | |
| 9 | Задвижка фланцевая Ру 1,6МПа | 30с41нж | сталь | 200 | 4 шт. | |
| 10 | Задвижка фланцевая Ру 1,6МПа | 30с41нж | сталь | 150 | 33 шт. | |
| 11 | Задвижка фланцевая Ру 1,6МПа | 30с41нж | сталь | 100 | 40шт. | |
| 12 | Задвижка фланцевая Ру 1,6МПа | 30с41нж | сталь | 80 | 1шт. | |
| 13 | Краны шаровые муфтовые Ру 0,1МПа | | сталь | 25 | 381шт. | |
| 14 | Пункт газорегуляторный блочный с АОГВ (регулятор РДБК1-100) | ПГБ-100 | | | 1 комплект | |
| 15 | Пункт газорегуляторный блочный с АОГВ (регулятор РДГ-80Н) | ПГБ-15-2Н-У1 | | | 1 комплект | |

Заказчик

Ешманов С.Ж. директор МПФ АО «КазТрансГаз Аймак»

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Авторский надзор

Плахушкин В.В., ГИП, Приказ № 13 от 09.02.2021г.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

Место печати (при наличии)