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

# Акт приемки объекта в эксплуатацию

"30" декабря 2022 года

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Акмак», и.о.директора Кыдырова Серик Куанышбаевич, БИН 070241005164, 8(7132)70-40-80, 030020, Актюбинская область, Актобе Г.А. город Актобе, район Алматы, пр.312 Стрелковой дивизии, 22,**

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 (прилагается) **от «30» декабря 2022г., ТОО «ТУР-ГАЗ», зам. директора Утаров Б.Б. Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, Иргелинский сельский округ, село Иргели, улица Сапарлы Жол, дом 2, кв. 2, почтовый индекс 040916, БИН 060340008938, тел. 8-777-010-9119**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **от «30» декабря 2022г., ТОО Научно производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг ЛТД», эксперт Хайрушев Ибатолла Едилбаевич, №KZ64VJE00058991, №KZ85VJE00068507 от 02.11.2020 и 27.08.2021г., БИН 961240002827, тел.: +77132947799**

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 (прилагается) **от «30» декабря 2022г., ТОО «Poligram», в лице главного инженера проекта Абилов Азамат Канатжанович, номер аттестата KZ71VVV00005878 от 15.04.2022г., БИН 060940002732, тел.: +77056041024**

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: **"Модернизация газораспределительных сетей района ГМЗ в г.Актобе (1 очередь)"**

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

по адресу **Актюбинская область, г.Актобе,**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "30" 12 2022 года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок **от "30" апреля 2021 года №1886;**

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 "30"апреля 2022 года №1886;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ **ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области, 02.11.2022г., KZ63REA00303442**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «Poligram», Р-531881/2021/2**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного (й) дата и номер проекта

**АПФ АО «КазТрансГаз Акмак», приказ №115 от 15.09.2022г.**

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **"02" ноября 2022 года;**
окончание работ **"30" декабря 2022 года;**
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6;**
фактически, месяц: **2;**

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):

| 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 |
| Трубы ПЭ SDR 11 д.400х36,3 мм | м | 3401,68 | | 3519,68 | |
| Трубы ПЭ SDR 11 д.630х57.2 мм | м | 98,98 | | 98,398 | |
| Труба стальная 426х7,0мм | м | 44,9792 | | 44,9792 | |
| Труба стальная 530х8,0мм | м | 4,016 | | 4,016 | |
| Труба стальная 325х6,0мм | м | 7,028 | | 7,028 | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Труба стальная 159х3,0мм | м | 3,3132 | | 3,3132 | |
| Трубы ПЭ SDR 11 д.110х10,0 мм | м | 10,1 | | 10,1 | |
| Труба стальная 219х4,0мм | м | 2,4096 | | 2,4096 | |
| Труба стальная 108х3,0мм | м | 2,51 | | 2,51 | |

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

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Фактически |
|---|---|---|---|
| Общая площадь | метр в квадрате (далее – м2) | | |
| Число этажей | этаж | | |
| Общий строительный объем | метр в кубе (далее – 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 | | | | | | |

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **установка ГРПШ-200 – 1 шт, установка газорегуляторного пункта ПГБ-16-2ВУ-1 – 1 шт.**;

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

**1. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПЕРВОЙ КАТЕГОРИИ:**

Труба стальная с изоляцией Ду 426х7,0 – 20,08 м.

**2. НАДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ПЕРВОЙ КАТЕГОРИИ:**

Труба стальная д.530х8,0 мм (футляр) – 0,8032м; Труба стальная д.426х7,0 мм – 7,028м; отвод д. 426х8,0мм – 2 шт; Переход стальной 426х10,0х219х6,0мм – 1шт; задвижка DN 400 – 1 шт; фланец приварной д.400мм – 2шт;

**3. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ВТОРОЙ КАТЕГОРИИ:**

Труба ПЭ SDR 11 д. 400х36,3мм – 3396,63м; лента сигнальная – 3462,5м; провод спутник – 3462м; Труба ПЭ SDR 11 д. 110х10,0мм – 10,1м; Труба ПЭ SDR 11 д. 630х57,2мм – 5,05м; Труба ПЭ SDR 11 д. 400х36,3мм – 98,98м; Труба ПЭ SDR 9 д. 63х7,1мм – 1,01м; патрубок накладка д.225х63 – 1шт; Муфта д.63мм – 1шт; переход ПЭ 63х50мм – 1шт;

**4. НАДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ ВТОРОЙ КАТЕГОРИИ:**

Труба стальная с изоляцией д.530х8,0 мм (футляр) – 3,2128м; Труба стальная с изоляцией Ду 426х7,0 – 17,068 м; отвод 426х8,0мм – 2 шт; Переход стальной 426х10,0х219х6,0мм – 1шт; задвижка DN 400 – 2 шт; фланец приварной д.400мм – 4шт; отвод д. 426х8,0мм – 2 шт; Переход стальной 426-325мм – 1шт; Переход стальной 426-400мм – 4шт; задвижка DN 400 – 1 шт; фланец приварной д.400мм – 2шт; отвод д. 426х8,0мм – 4 шт; Труба стальная с изоляцией д.219х4,0 мм – 2,4096м; Труба стальная д.159,3х3,0 мм – 3,3132м; отвод д. 159х4,0мм – 2 шт; Переход стальной 160х159мм – 1шт; ; задвижка DN 150 – 1 шт; фланец приварной д.150мм – 2шт;

**5. ПОДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ:**

Труба ПЭ SDR 17 д. 315х18,7мм – 316,13м; лента спутник – 313м;

**6. НАДЗЕМНЫЙ ГАЗОПРОВОД СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ:**

Труба стальная с изоляцией д.426х7,0 мм – 0,8032м; Труба стальная д.325х6,0 мм – 7,028м; отвод д. 325х7,0мм – 2 шт; Переход ПЭ-сталь 315х325мм – 2шт; задвижка DN 300 – 1 шт; фланец приварной д.300мм – 2шт;

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве 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 **381 302,817** тысяч тенге,

в том числе строительно-монтажных работ **365 372,572** тысяч тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря **46 422,6670** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **364 564,659** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **336 142,76756** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **42 708,85** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100** % 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: **"МОДЕРНИЗАЦИЯ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ РАЙОНА ГМЗ В Г.АКТОБЕ (1 ОЧЕРЕДЬ)"**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»,**

**Кыдыров С.К. и.о. директора АПФ** «30 » **декабря 2022г.**

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

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____.

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

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация **ТОО Научно производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг ЛТД»,**

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),

**Утепов Н.Б.** «30» **декабря 2022г.**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата Место печати (при наличии)

**Хайрушев И.Е., технологическое оборудование,** «30» **декабря 2022г.**

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта _____

_____.

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

Место печати (при наличии)

2) организация **ТОО «Poligram»,**

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),

**Аубакирова А.Р.** «30 » **декабря 2022г.**

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

дата Место печати (при наличии)

**Абилов А.К.** «30 » **декабря 2022г.**

.

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

Место печати (при наличии

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____.

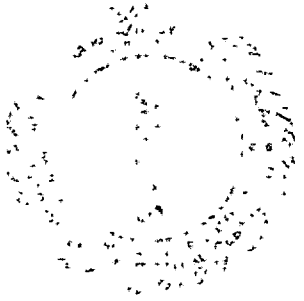
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «ТУР-ГАЗ»**

**Утаров Б.Б.** «30» **декабря 2022г.**

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, нефтепровод)

| № п/п | Наименование | Единицы измерения | Количество, протяженность | Примечание |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Протяженность трубопровода | м | 3689,868 | |
| | Протяженность воздушной прокладки: | м | 29,4208 | |
| | 1) на эстакадах | м | | |
| | 2) на опорах | м | | |
| | 3) безопорная прокладка | м | 29,4208 | |
| | Количество опор | шт | | |
| | Протяженность подземной прокладки: | м | 3663,0572 | |
| | 1) в проходных каналах | м | | |
| | 2) в полупроходных каналах | м | | |
| | 3) бесканальная прокладка | м | | |
| 2 | Количество колодцев (камер) | шт | | |
| 3 | Количество компенсаторов | шт | | |
| 4 | Количество вводов | шт | | |
| 5 | Количество задвижек d = 150мм | шт | 2 | |
| | d =100мм | шт | 1 | |
| | d =300мм | шт | 1 | |
| | d =400мм | | 4 | |
| 6 | Вентили (клапан) d = | шт | | |
| | d = | шт | | |
| 7 | Кран проходной d = | шт | | |
| | d = | шт | | |
| 8 | Сифоны (гидрозатворы) | шт | | |
| 9 | Переходники | шт | 14 | |
| 10 | Затворы поворотные | шт | | |
| 11 | Регуляторы давления | шт | | |
| 12 | Скважины | шт | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 13 | Станки - качалки (тип _____ , марка ____ ) | шт | | |
| | -//- (тип____, марка ____) | шт | | |
| | -//- (тип____, марка ____) | шт | | |

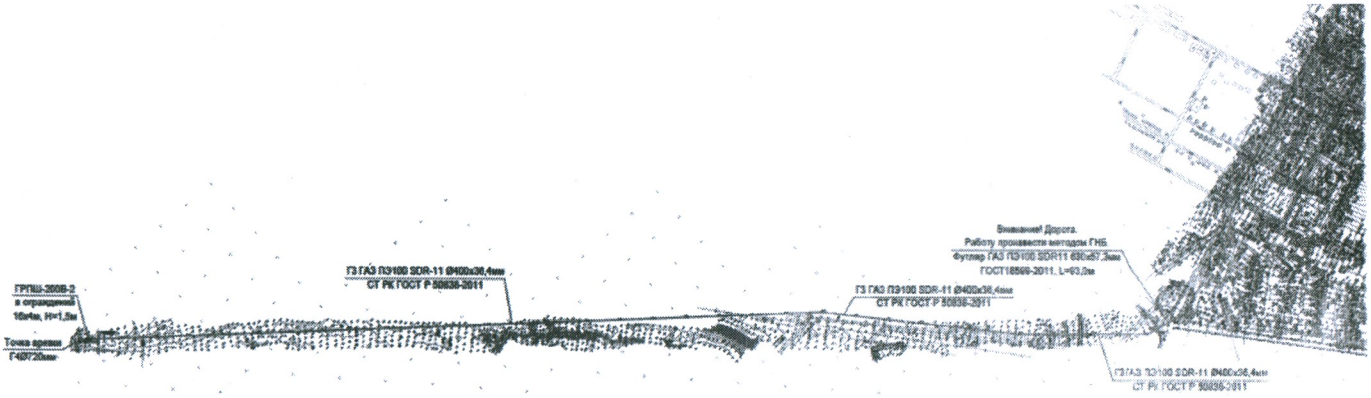
| Горизонтальный разрез скважины (колодца) | Вертикальный разрез скважины (колодца) |
|---|---|
| Масштаб _____ | Масштаб _____ |
| | |

## Спецификация

| № п/п | Наименование | Марка | Материал | Диаметр (мм) (размеры) | Количество | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Трубы ПЭ SDR 11 д.400х36,3 мм | SDR 11 | Полиэтилен | д.400х36,3 мм | 3519,68 | |
| 2 | Трубы ПЭ SDR 11 д.630х57.2 мм | SDR 11 | Полиэтилен | д.630х57.2 мм | 98,398 | |
| 3 | Труба стальная 426х7,0мм | ГОСТ 10705-80 | Сталь | 426х7,0мм | 44,9792 | |
| 4 | Труба стальная 530х8,0мм | ГОСТ 10705-80 | Сталь | 530х8,0мм | 4,016 | |
| 5 | Труба стальная 325х6,0мм | ГОСТ 10705-80 | Сталь | 325х6,0мм | 7,028 | |
| 6 | Труба стальная 159х3,0мм | ГОСТ 10705-80 | Сталь | 159х3,0мм | 3,3132 | |
| 7 | Трубы ПЭ SDR 11 д.110х10,0 мм | SDR 11 | Полиэтилен | 219х4,0мм | 10,1 | |
| 8 | Труба стальная 219х4,0мм | ГОСТ 10705-80 | Сталь | 219х4,0мм | 2,4096 | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 9 | Труба стальная 108х3,0мм | | Сталь | 108х3,0мм | 2,51 | |

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам



Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Акмак»**.

**Кыдыров С.К. и.о. директора АПФ** **« 30 » декабря 2022г.**

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

Авторский надзор эксперт(ы) по авторскому надзору **Абилов А.К.**

**№ KZ71VVV00005878 от 15.04.2022г.** **« » декабря 2022г.**

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