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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"29" 12 2023 года

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», БИН 070241005164, директор АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Бітірбай Жомарт Қайратұлы, тел.: 8 (7132)70-40-80, Адрес: 030020, Актюбинская область, 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 « 29 » 12 2023 г., ТОО «ТУР-ГАЗ», БИН 060340008938, директор Турдалиев Сембек Сапарбекович, тел.:8 701 4041155, Адрес: Алматинская область, Карасайский район, с.Иргели, Сапарлы Жол, 2, 2**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **от « 29 » 12 2023г., ТОО «Научно производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг Лтд», БИН 961240002827, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе , Северо-Западная Промзона , 264, эксперт Хайрушев Ибатолла Едильбаевич, №KZ31VJE00068507 от 27.08.2021 г., тел. 87132947799**

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 « 29 » 12 2023г., ТОО «Poligram» БИН 060940002732, Тел: 8 777 2271498, Адрес: г.Алматы, Турксибский район, Физули, 64, эксперт Арыстанов Нурмуханбет Нугманович, аттестат №KZ87VJE00061875 от 01.02.2021г.**

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 (2 очередь)», реконструкция, II (нормальный) уровень ответственности, относящийся к технически сложным**

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, район Алматы**

(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 "____" _____ 20____ года №____;

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 "15"__03__2023 года №109 Министерство Энергетики РК;**

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ **ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», 09.10.2023 г. № KZ17REA00355874**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО " Poligram ", №5//2021**

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

приказом АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» № 115 от 06.09.2022 г.;

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **" 09 " октября 2023 года;**
окончание работ **" 01 " декабря 2023 года;**
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 2;
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
Газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб	м	10,0		10,0	
Газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб	м	5 923,0		5 923,0	
Газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб	м	8 371,0		8 371,0	

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:

Для понижения давления газопровода высокого давления первой категории и его уравнивания с газопроводом высокого давления второй категории проектом установлено ГРПШ-200В-2
Прокладка г/пр высокого давления исполнена подземно, из труб ПЭ100 SDR 11. Протяженность – 10,0м
Ø225*20,5 мм протяженность 10,0 м
Установлена задвижка Ø200мм – 1 шт.
Прокладка г/пр среднего давления исполнена подземно, из труб ПЭ100 SDR 17. Протяженность – 5 923,0м
Ø315*18,7 мм протяженность 4 167,0 м
Ø225*13,4 мм протяженность 1 021,0 м
Ø160*9,5 мм протяженность 43,0 м
Ø110*6,6 мм протяженность 692,0 м
Установлено ГРПШ-15-1Н-У1 – 1 шт.
Задвижки Ø300мм – 1 шт, Ø100мм – 12 шт, Ø200мм – 1 шт, Ø150мм – 1 шт
Установлены краны шаровые Ø315мм в подземном исполнении – 6 шт.
Прокладка г/пр низкого давления исполнена подземно, из труб ПЭ100 SDR 17. Протяженность – 7 959,0м
Ø315*18,7 мм протяженность 1 146,0 м
Ø225*13,4 мм протяженность 4 703,0 м
Ø160*9,5 мм протяженность 355,0 м
Ø110*6,6 мм протяженность 1 755,0 м
Установлены задвижки Ø200мм – 13 шт, Ø150мм – 1 шт, Ø100мм – 72 шт.
Общая протяженность газопроводов – 13 892,0 м.

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

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 **600864.057** тысяч тенге,
в том числе строительно-монтажных работ **534260.917** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **12341.260** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **538668.031** тысяч тенге
стоимость строительно-монтажных работ **502873.99** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **11353.96** 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 (2 очередь)»,**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**

Бітірбай Жомарт Қайратұлы, директор АПФ 29.12 .23 г.

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),

Директор Койлыбаев Еркебулан Женисович 29.12 .23 г.,

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

Хайрушев Ибатолла Едильбаевич, №KZ31VJE00068507 от 27.08.2021 г. 29.12 .23 г.

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

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО «Poligram»**

наименование организации,

Вр. и. о. Генерального директора Баязитов Г.И. 29.12 . 23г.,

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

2) организация_____,

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

_____,

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

_____,

(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»**

Турдалиев Сембек Сапарбекович Директор 29 .12 .23г.

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	13 892	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	13 892	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	13 892	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек	шт	102	
	d = 300	шт	1	
	d = 200	шт	15	
	d = 150	шт	2	
	d = 100	шт.	84	
6	Вентили (клапан)	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной	шт	6	
	d = 315	шт	6	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		

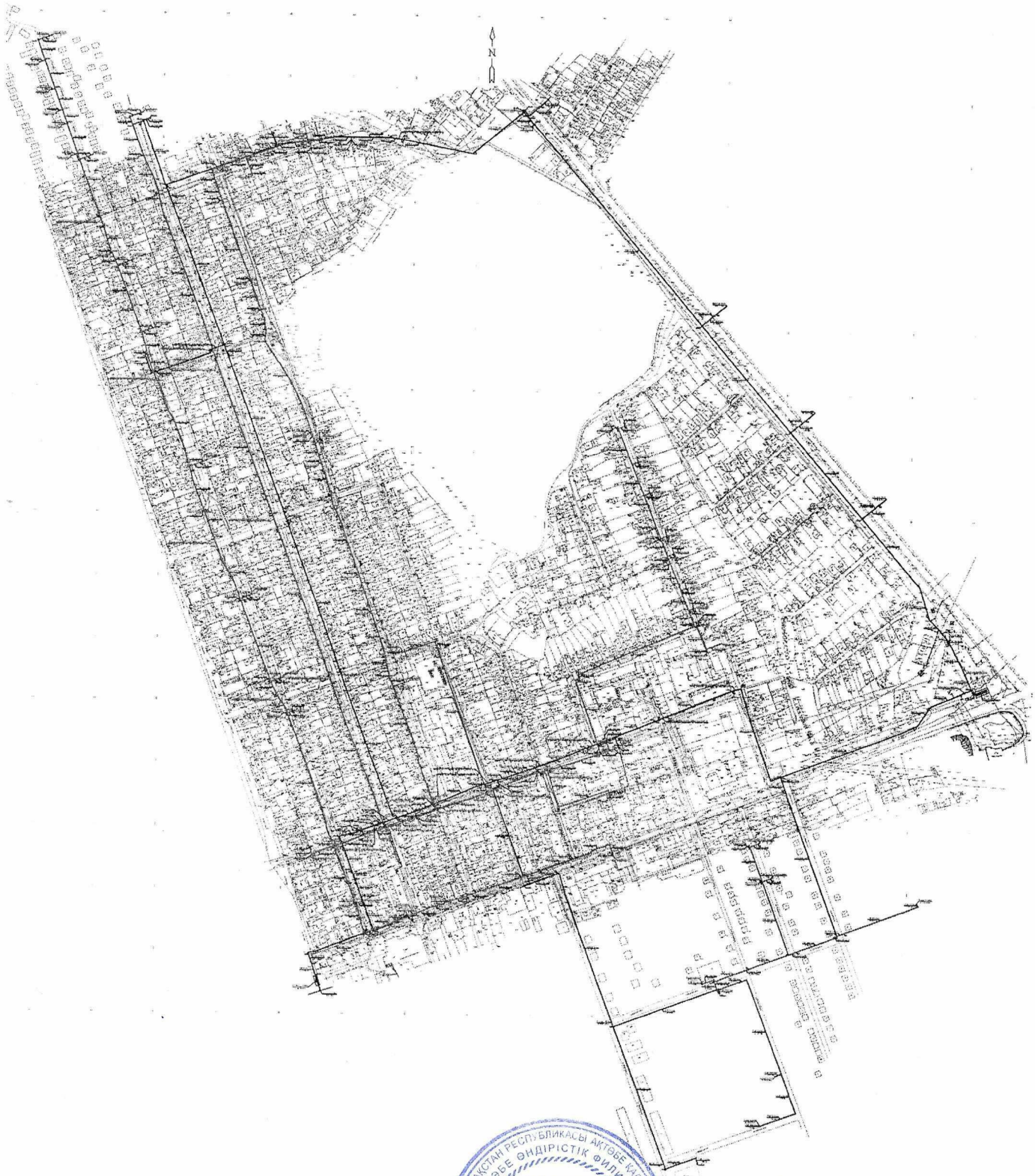
11	Регуляторы давления:	шт	3	
	РДП-200В	шт	2	
	РДГ-80Н	шт	1	
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба	SDR11 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø225*20,5 мм	10,0 м	
2	Труба	SDR17 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø315*18,7 мм	5 313,0 м	
3	Труба	SDR17 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø225*13,4 мм	5 724,0 м	
4	Труба	SDR17 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø160*9,5 мм	398,0 м	
5	Труба	SDR17 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø110*6,6 мм	2 447,0 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам



Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**

Бітірбай Жомарт Қайратұлы, директор АПФ 29.12.23г.

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

Авторский надзор **ТОО «Poligram»**

эксперт инженер Арыстанов Нурмуханбет Нугманович 29.12.23г.

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