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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"22" 12 2022 года

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», и.о.директора Кыдыров 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 «22» 12 2022 г., ТОО «VR & Group», Республика Казахстан, Туркестанская область, Толебийский район, город Ленгер, микрорайон № 1, дом 4 квартира 4.. БИН 070340007901, тел.: 8-702-423-38-47., vrgroupkz@mail.ru**

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 «22» 12 2022 г., ТОО «Научно производственная фирма «Мунайгаз инжиниринг ЛТД», эксперт Хайрушев Ибатолла Едилбаевич, №KZ64VJE00058991, №KZ85VJE00068507 от 02.11.2020 г. и 27.08.2021 г., 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 «22» 12 2022 г., 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 газопровода высокого давления 1 категории ГРС2-ТЭЦ в г.Актобе"**

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

по адресу **Актюбинская область, город 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 "22" 12 2022 года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от " 09 " декабрь 2016 года № 5331; 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" апрель 2021 года № 1886

наименование органа вынесшего решение.

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ **ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актобинской области», 01.09.2022 г. №KZ43REA00293229**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)) **ТОО "Poligram", №Р-531881/2021-ГСН**

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

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», приказ №114 от 15.09.2021 г.

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **« 01 » сентября 2022 года;**

окончание работ **« 22 » декабря 2022 года;**

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц:**3**;

фактически, месяц:**3,7**;

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 стальных труб	м	245		261,5	
Газопровод высокого давления из ПЭ труб		1832		1835	
Газопровод среднего давления из ПЭ труб	м	16		13	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
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 характеризуется следующими данными: **установка ГРПШ-200 - 2 штук;**

Газопровод высокого давления:

Надземный из стальных труб Труба стальная ду325*8 – 3,5м. Ду.219*6 – 4м. Ду.530-2м.

ИФС300 – 1шт. Отвод Ду.325- 2шт. Отвод Ду.530 – 1шт. Отводы Ду.219 – 2шт. Задвижка Ду.325 – 2шт. Задвижка ду500-1шт. Переход 325*219- 3шт. Переход 530*219 – 1шт.

ГРПШ 200 – 2шт.

Подземный из стальных труб Труба Ду. 720*9-197 м. Ду325*8 – 55м. Отвод 720*9- 10 шт. Задвижка 720 -2 шт. Колодец 2 шт. Отвод Ду.325 – 8шт.

Подземный газопровод из ПЭТ труб ПЭ SDR-11 Ду.560 – 1832м. Ду.110мм.-3м.

ПЭ/СТ Ду.560*530 -3шт. ПЭ/СТ Ду.110*108 – 2шт. Тройник Ду.560 – 3шт. Муфта Ду.560 – 10шт.

Отвод 560-2 шт. Отвод 110 -3шт. Муфта 110 – 1шт. Лента сигнальная - 1835 м Провод-спутник 1835 м. Ду.720мм. - 55м.(футляр). Протекторная защита -1шт.

Газопровод среднего давления:

Подземный газопровод из ПЭТ труб ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR 11

Труба ПЭ SDR-11Ду560 – 13м. ПЭ/СТ Ду.560*530 -2шт. Отвод Ду.560 – 2шт отвод Ду.530-2шт.

Лента сигнальная - 15 м Провод-спутник 15 м.

Надземный из стальных труб ГОСТ 10704-91 Труба Ду.219-6 -6м. Ду.530– 2м.

Отводы Ду.530 – 1шт. Отвод Ду.219- 2шт. Переход 530*219 -1шт. Задвижка ду500 - 1шт.

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 **403 273,73** тысяч тенге,

в том числе строительно-монтажных работ **379 140,322** тысяч тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря **140 062,79** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **370 521,29278** тысяч тенге

стоимость строительно-монтажных работ **348 809,09558** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **128 857,77** 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 газопровода высокого давления 1 категории ГРС2-ТЭЦ в г.Актобе"**
наименование объекта (комплекса)
принять в эксплуатацию.

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**

Кыдыров С.К., и.о.директора АПФ "22" 12 **22 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),

Утепов Н.Б. "22" 12 **22 г.**

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

Хайрушев И.Е., технологическое оборудование "22" 12 **22 г.**

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

Авторский надзор:

1) разработчик проекта _____

наименование организации,

_____ " " **22г.**

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

2) организация **ТОО "Poligram"**

Аубакирова А.Р. "22" 12 **22г.**

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

Абилов А. К. "22" 12 **22г.**

(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 «VR & Group»**

Умбетов Д.С. "22" 12 **22 г.**

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)

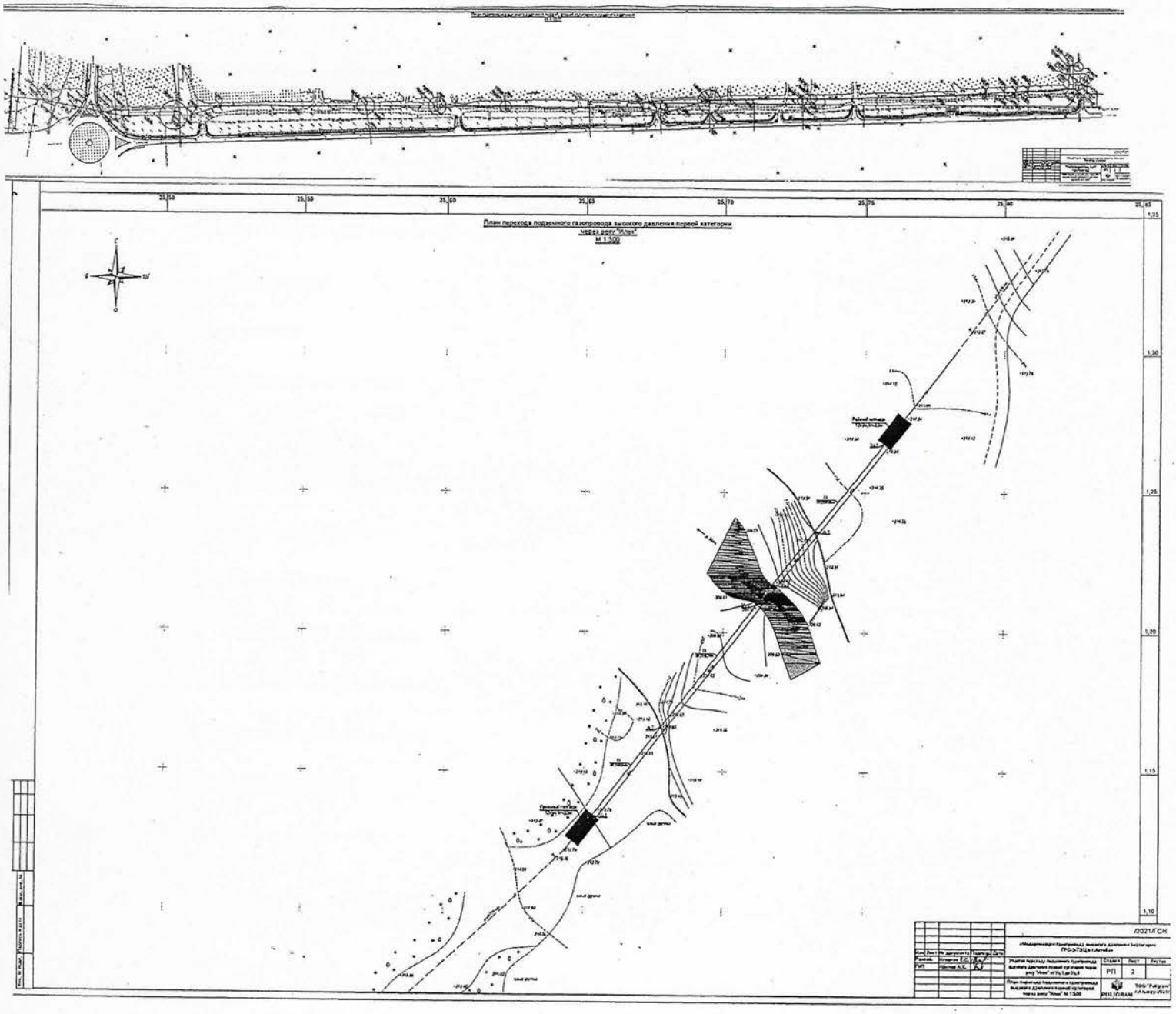
№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	2117,5	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	17,5	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	17,5	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	2100	
	1) в 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	шт	6	
	d =720	шт	2	
	d =500 - 2 шт. d = 325-2 шт.	шт.	4	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран шаровый	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления:	шт	2	

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	2117,5	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	17,5	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	17,5	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	2100	
	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	шт	6	
	d =720	шт	2	
	d =500 - 2 шт. d = 325-2 шт.	шт.	4	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран шаровый	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления:	шт	2	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам



Заказчик**АО «КазТрансГаз Аймак»**

Кыдыров С.К., и.о. директора АПФ 22. 12. **22 г.**

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

Авторский надзор:**ТОО "Poligram"**

Абилов А. К. 22. 12. **22г.**

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