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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"30" ноября 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, Актобинская 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 « 30 » ноября 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 (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **от « 30 » ноября 2023г., ТОО «DS&V», БИН 050140000110, Тел: 8 777 4458833, Адрес: Костанайская область, Алтынсаринский район, с.им.Ильяса Омарова, Набережная, 53, эксперт Жулмухаметов Ербол Бекбаулинович, №KZ03VJE00063290 от 09.03.2021 г.**

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 » ноября 2023 г., 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: **«Закольцовка существующего газопровода низкого давления на выходе из ГРП №6 с газопроводом низкого давления по ул.Айтеке би в п.Сарыжар, Мартукского района», реконструкция, II (нормальный) уровень ответственности, не 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, Мартукский район, Сарыжарский с.о., с.Сарыжар**

(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 приобретших 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», 01.11.2023 г. № KZ61REA00359835**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО " Poligram ", №597080/2021**

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

приказом АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» № 47 от 05.04.2022 г.;

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **" 01 " ноября 2023 года;**
окончание работ **" 30 " ноября 2023 года;**
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 1,5;
фактически, месяц: 1;

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 низкого давления из полиэтиленовых труб	м	2 701,0		2 701,0	

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:

Закольцовка осуществляется от точки подключения от существующего стального газопровода на выходе из ГРП№6 низкого давления Ø159мм, и до существующего стального надземного газопровода низкого давления Ø57мм.

Прокладка г/пр низкого давления исполнена подземно, из труб ПЭ100 SDR 17,6
Ø630*35,8мм протяженность 16,0 м
Ø225*12,8мм протяженность 2000,0 м
Ø63*3,6мм протяженность 415,0 м
Ø32*2,3мм протяженность 270,0 м

Общая протяженность газопровода низкого давления – 2701,0 м.

В точке подключения установлен кран шаровый Ø200 мм – 1 шт подземного исполнения в ограждении размерами 2000х2000х1750мм.
Также установлены краны Ø50 мм – 26 шт, Ø32 мм – 50 шт.

краткие технические характеристики и особенности 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 **117 996,154** тысяч тенге,
в том числе строительно-монтажных работ **107 442,659** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря _____тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **107 095,05** тысяч тенге
стоимость строительно-монтажных работ **98 847,25** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____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: **«Закольцовка существующего газопровода низкого давления на выходе из ГРП №6 с газопроводом низкого давления по ул.Айтеке би в п.Сарыжар, Мартукского района»,**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**
Бітірбай Жомарт Қайратұлы, директор АПФ
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя **30.11.23 г.**
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 «DS&V»**
наименование организации, имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),
Директор Кусаинов Султан Асылбекович
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата **30.11.23**
Место печати (при наличии)
Жулмухаметов Ербол Бекбаулинович, №KZ03VJE00063290 от 09.03.2021 г.,
фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата),подпись, дата **30.11.23**

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО «Poligram»**
наименование организации,
Вр. и. о. Генерального директора Баязитов Г.И.
фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата **11.23г.,**
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
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя **30.11.23г.**
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	2 701	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	2 701	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	2 701	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек	шт		
	d =	шт		
	d =	шт.		
6	Вентили (клапан)	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной	шт	77	
	d = 200	шт	1	
	d = 50	шт	26	
	d = 32	шт	50	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления:	шт		
12	Скважины	шт		

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

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба	SDR17,6 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø630*35,8 мм	16,0 м	
2	Труба	SDR17,6 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø225*12,8 мм	2000,0 м	
3	Труба	SDR17,6 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø63*3,6 мм	415,0 м	
4	Труба	SDR17,6 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø32*2,3 мм	270,0 м	

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Бітірбай Жомарт Қайратұлы, директор АПФ .23г.**

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя 30.11.

Место печати (при наличии)

Авторский надзор **ТОО «Poligram» эксперт инженер Арыстанов Нурмуханбет Нугманович .23г.** *фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта (при наличии)*

Место печати