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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"30" 11 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 » 11 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 « 30 » 11 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, №KZ31VJE00068509 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 « 30 » 11 2023г., ИП «Джаксыбаева Б.С.», ИИН 770309400570, Республика Казахстан, Атырауская область, г.Атырау, Махамбета, 116Г, эксперт Ешимкулов Наурызгали Таттигалиевич, KZ37VJE00033287 от 13.12.2017 г., тел.: 87711774902**

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 низкого давления района Аэропорт-Авиагородок с закольцовкой и установкой ГРПШ по ул.Илецкая (1 очередь) в г.Актобе», 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, г.Актобе, район Астана**

(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», 18.08.2023 г.**

№ KZ96REA00347565

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО "TREU", 17-22**

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

приказом АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» № 33 от 30.03.2023 г.;

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **" 18 " августа 2023 года;**
окончание работ **" 30 " ноября 2023 года;**
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3;
фактически, месяц: 3,5;

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):

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 среднего давления из стальных труб	м	5,0		5,0	
Газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб	м	4 070,0		4 070,0	

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:

Подключение выполнено к фланцу существующего шарового крана DN150мм среднего давления. Врезка газопровода низкого давления к существующим сетям низкого давления осуществлено прямой врезкой без сброса газа согласно п. 5.1.6 СН РК 4.03-01-2011.

Для понижения давления газопровода установлено ГРПШ-16-2НУ-1.

Прокладка г/пр среднего давления исполнена надземно, из стальных э/ сварных труб Ø159*5,0 мм. Протяженность – 5,0м
Установлена клиновая задвижка Ø150мм – 1 шт.
Прокладка г/пр низкого давления исполнена подземно, из труб ПЭ100 SDR 17. Протяженность – 4 070,0м
Ø225*13,4 мм протяженность 1 206,0 м
Ø160*9,5 мм протяженность 955,0 м
Ø110*6,6 мм протяженность 849,0 м
Ø90*5,4 мм протяженность 134,0 м
Ø63*3,8 мм протяженность 808,0 м
Ø32*2,3 мм протяженность 118,0 м
Установлены краны шаровые Ø200мм – 3 шт, Ø150мм – 6 шт, Ø100мм – 1 шт
Общая протяженность газопроводов – 4 075,0 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 **205 314,487** тысяч тенге,
в том числе строительно-монтажных работ **179 592,67** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **3 860,04** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **194 877,021** тысяч тенге
стоимость строительно-монтажных работ **170 503,39** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **3 664,68** 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 низкого давления района Аэропорт-Авиагородок с закольцовкой и установкой ГРПШ по ул.Илецкая (1 очередь) в г.Актобе»,**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**

Бітірбай Жомарт Қайратұлы, директор АПФ _____ 30.11 .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 _____ 30.11 .23 г.,

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

Хайрушев Ибатолла Едильбаевич, №KZ31VJE00068509 от 27.08.2021 г, _____ 30.11 .23 г.,

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

Авторский надзор:

1) разработчик проекта _____

наименование организации,

_____ _____ . .23г.,

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

2) организация **ИП «Джаксыбаева Б.С.»** _____,

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

Джаксыбаева Б.С., _____ 30.11 . 23г.,

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

Ешимкулов Наурызгали Титтигалиевич KZ37VJE00033287 от 13.12.2017г. _____ 30.11 . 23г.,

(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 _____ 30.11 .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	4 075	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	5	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м	5	
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	4 070	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	4 070	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек	шт	1	
	d = 150	шт	1	
	d =	шт.		
6	Вентили (клапан)	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной	шт	10	
	d = 200	шт	3	
	d = 150	шт	6	
	d = 100	шт	1	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		

11	Регуляторы давления:	шт	2	
	РДГ-150Н	шт	2	
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	э/сварная ГОСТ 10704-91	сталь	Ø159*5,0 мм	5,0 м	
2	Труба	SDR17 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø225*13,4 мм	1 206,0 м	
3	Труба	SDR17 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø160*9,5 мм	955,0 м	
4	Труба	SDR17 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø110*6,6 мм	849,0 м	
5	Труба	SDR17 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø90*5,4 мм	134,0 м	
6	Труба	SDR17 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø63*3,8 мм	808,0 м	
7	Труба	SDR17 СТ РК Р50838-2011	полиэтилен	Ø32*2,3 мм	118,0 м	

Заказчик **АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**
Бітірбай Жомарт Қайратұлы, директор АПФ 30.4 .23г.
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя *Место печати (при наличии)*

Авторский надзор **ИП «Джаксыбаева Б.С.»**
эксперт Ешимкулов Наурызгали Таттигалиевич 30.4 .23г.
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта *Место печати (при наличии)*