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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"20 " декабря 2024 года

Заказчик **АО «QAZAQGAZ AIMAQ», Директор АПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» Бітірбай Жомарт Қайратұлы, БИН 070241005164, 8 (7132)70-40-80, 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 «20» декабря 2024 г., ТОО «ТУР-ГАЗ», директор Турдалиев Сембек Сапарбекович, Республика Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, Иргелинский с.о., Сапарлы Жол, 2, БИН 060340008938, 7 (701) 404-1155,**

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 «20 » декабря 2024 г., ТОО «Научно производственная фирма "Мунайгаз инжиниринг Лтд», БИН 961240002827, Республика Казахстан, Актюбинская область, г.Актобе, район Астана, Северо-Западная Промзона, 264, эксперт Касымов Ренат Мухтарджанович, №KZ28VJE00081755 от 10.07.2023 г., тел.: +7713297799**

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 «20 » декабря 2024 г., ТОО «Poligram», БИН 060940002732, Республика Казахстан, Атырауская область, г.Атырау, Жәнібек Хан, 30, Руководитель отдела по авторским надзорам Арыстанов Нурмуханбет Нугманович, приказ №07 П-2024 от 08.02.2024г., тел.: 87772271498,**

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: **«Замена ГРП№33 на ПГБ с изменением места расположения и перекладкой подземного газопровода среднего давления до ТРЦ «Керуен-Сити» г.Актобе (2- ой пусковой комплекс)», 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 **Республика Казахстан, 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 "___" _____ 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 "05"января 2024 года №4 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», 07.10.2024 г.**

№ KZ74REA00422845

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «Poligram» № Р-685411-2022-9**

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

приказом АПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» № 65 от 06.06.2023 г.;

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **" 28 " мая 2024 года;**
окончание работ **" 20 " декабря 2024 года;**
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4;
фактически, месяц: 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 среднего давления из полиэтиленовых труб	м	3 913,0		3 913,0	

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:

Произведена замена существующего подземного стального газопровода среднего давления на полиэтиленовые трубы PE100 ГАЗ SDR17.
Прокладка газопровода осуществлена подземно из труб ПЭ100 SDR17 номинальным наружным диаметром 630мм, 315мм, 180мм, 90мм, 63мм, номинальной толщиной стенки 37,4мм, 18,7мм, 10,7мм, 5,4мм, 5,8мм, коэффициентом запаса прочности С=2,5 по ГОСТ Р 50838-2011.
Точка врезки осуществлена в существующий подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления Ду630х37,4мм, после существующего крана подземного исполнения Ду600мм.
В точка подключения перевреззкок установлены краны подземного исполнения под ковер.
Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота газопровода.
При пересечении с автодорогами прокладка газопровода осуществлена в защитных футлярах из ПЭ труб.
Глубина заложения ПЭ газопровода не менее 1,2м.
Труба газопровода уложена на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпано мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с подбивкой пазух.
Для поиска трассы вдоль присыпанного (на расстояний 0,2-0,3 м) газопровода проложен изолированный провод.
В целях предотвращения механического повреждения газопровода, произведена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Сақ болыныз! Газ! Осторожно! Газ».
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 **818 072,082** тысяч тенге,
в том числе строительно-монтажных работ **761 704,532** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **12 568,856** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **791 701,754** тысяч тенге
стоимость строительно-монтажных работ **723 619,305** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **11 940,413** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **60** % и фактически применено **66.8** % (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: **«Замена ГРП№33 на ПГБ с изменением места расположения и перекладкой подземного газопровода среднего давления до ТРЦ «Керуен-Сити» г.Актобе (2- ой пусковой комплекс)»,**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик **АО «QAZAQGAZ AIMAQ»**

Бітірбай Жомарт Қайратұлы, директор АПФ _____ 20 .12 .24 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),

Койлыбаев Еркебулан Женисович _____ 20.12 .24 г.,

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

Касымов Ренат Мухтарджанович, №KZ28VJE00081755 от 10.07.2023 г. _____ .24 г.

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

Авторский надзор:

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

наименование организации,

Баязитов Гадылбек Икрамович _____ 20. 12.24 г.,

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

Арыстанов Нурмуханбет Нугманович

Руководитель отдела по авторским надзорам _____ . .24 г.,

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 _____ 20 .12 .24г.

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	3 913,0	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	3 913,0	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	3 913,0	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан)	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной	шт	6	
	d = 600	шт	1	
	d = 150	шт	3	
	d = 50	шт	2	
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 ГОСТ Р50838-2011	полиэтилен	Ø630*37,4 мм	2612,5 м	
2	Труба	SDR17 ГОСТ Р50838-2011	полиэтилен	Ø450*26,7 мм	120,0 м	
3	Труба	SDR17 ГОСТ Р50838-2011	полиэтилен	Ø355*21,1 мм	2,5 м	
4	Труба	SDR17 ГОСТ Р50838-2011	полиэтилен	Ø180*10,7 мм	943,0 м	
5	Труба	SDR17 ГОСТ Р50838-2011	полиэтилен	Ø90*5,4 мм	1,5 м	
6	Труба	SDR17 ГОСТ Р50838-2011	полиэтилен	Ø63*3,8 мм	233,5 м	
7	Кран шаровый	AVK	полиэтилен	DN 600	1 шт	
8	Кран шаровый	AVK	полиэтилен	DN 150	3 шт	
9	Кран шаровый	AVK	полиэтилен	DN 50	2 шт	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Скважины (колодцы) отсутствуют

Заказчик **АО «QAZAQGAZ AIMAQ» Бітірбай Ж. Қ., директор АПФ** 20.12 .24 г.

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

Авторский надзор **ТОО «Poligram» Руководитель отдела по авторским надзорам Арыстанов Нурмуханбет Нугманович** 20 .12 .24 г.

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