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

Форма индустрии и инфраструктуры
развития РК от 08.02.2021г. №53

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«23» 12 2024 года

Заказчик **Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" в лице заместителя руководителя Байжуматова Ракеша Абдрахимовича, БИН 070340007228 Алматинская область, город Конаев, Индустральная 16/4,**

фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) от «23» 12 2024г. **ТОО «ТУР-ГАЗ» БИН 060340008938 в лице директора Турдалиева Сембека Сапарбековича, Алматинская область, Карасайский район, с.Иргели, Сапарлы Жол, 2, 2**

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) от «23» 12 2024г. **ТОО «Туран құрылыс» БИН 060140004006 в лице директора Рысжанова Азамата Жакипбековича, эксперт Джолдасов Джанибек Нуралибекович KZ71VJE00041114 от 19.09.2018г, город Шымкент, Аль-Фарабийский район, Д,Кунаев №21**

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) от «23» 12 2024г. **ТОО «Бірлестік» БИН 990240007206 в лице директора Жолшиевой Айгерим Сеидкаримовной, специалист Жолтаев Мурат, аттестат №№14-491 от 28.02.2014г, город Шымкент, ул Л.Толстого №75.**

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жайсан Жамбылского района Алматинской области»**

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

по адресу **село Жайсан Жамбылского района Алматинской области**

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от

Акт на право постоянного землепользования выдано аким Аксенгирского с/о, Жамбылского района, Алматинской область №Ѳ-17 н/к от 26.07.2022 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 «___» _____20___года № _____;

наименование органа, вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий

№ KZ59REA00382084 от 05.04.2024г. выданно ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области»

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «Бірлестік» №231/21-ГСН

наименование проектной организации, номер проекта

Утвержденного

Филиал РГП «Госэкспертиза» по области Жетісу и Алматинской области №18-0050/23 от 01.03.2023 год

наименование организации, утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: **ноябрь 2023г.**

месяц, год

окончание работ: **декабрь 2024г**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **7.**

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
Строительство сетей газоснабжения	Километр (тысяча метров)	25,570		25,570	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____не предусмотрено_____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $М^2$)		
Число этажей	этаж		

Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $М^3$)		
В том числе подземной части	$М^3$		
Площадь встроенных, встроено-пристроенных и пристроенных помещений	$М^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $М^2$		число квартир	площадь квартир, $М^2$	
		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:

Показатели	Ед.изм	По проекту	Фактически
1	2	3	4
Газопровод высокого давления	**пм**	**4**	**4**
Труба стальная д.108х4мм ГОСТ 10704-91	пм	4	4
Газопровод среднего давления	**пм**	**3099**	**3099**
Труба ПЭ ГАЗ РЕ 100 SDR 11 – 180х16.4мм ГОСТ Р 50838-2011	пм	1076	1076
Труба ПЭ ГАЗ РЕ 100 SDR 11 – 160х14.6мм ГОСТ Р 50838-2011	пм	1285	1285
Труба ПЭ ГАЗ РЕ 100 SDR 11 – 90х8.2мм ГОСТ Р 50838-2011	пм	680	680
Труба стальная д.89х4.0мм ГОСТ 10704-91	пм	58	58
Газопровод низкого давления	**пм**	**22467**	**22467**
Труба ПЭ ГАЗ РЕ 100 SDR 11 – 225х13.4мм ГОСТ Р 50838-2011	пм	7	7
Труба ПЭ ГАЗ РЕ 100 SDR 11 – 160х9.5мм ГОСТ Р 50838-2011	пм	1155	1155
Труба ПЭ ГАЗ РЕ 100 SDR 11 – 110х10.0мм ГОСТ Р 50838-2011	пм	870	870
Труба ПЭ ГАЗ РЕ 100 SDR 11 – 90х8.2мм ГОСТ Р 50838-2011	пм	2310	2310
Труба ПЭ ГАЗ РЕ 100 SDR 11 – 63х5.8мм ГОСТ Р 50838-2011	пм	13670	13670
Труба ПЭ ГАЗ РЕ 100 SDR 11 – 32х3.0мм ГОСТ Р 50838-2011	пм	1004	1004
Труба стальная д.108х4.0мм ГОСТ 10704-91	пм	11	11
Труба стальная д.89х4.0мм ГОСТ 10704-91	пм	150	150
Труба стальная д. 57х3.0мм ГОСТ 10704-91	пм	3290	3290
ГРПШ-13-2ВУ1	шт	1	1
ГРПШ-13-2НУ1	шт	4	4
ГРПШ-07-2У1	шт	1	1
ГРПШ-04-2У1	шт	1	1
Узел выхода газопровода к абонентам	шт	286	301
Краны шаровые ПЭ SDR 11 д.63-225мм	шт	56	56
Кран шаровые СТ. д.80	шт	1	1
Кран шаровые СТ. д.50	шт	3	3

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и 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;
ГРПШ-13-2ВУ1-1шт, ГРПШ-13-2НУ1-4шт, ГРПШ-07-2У1-1шт, ГРПШ-04-2У1-1шт ООО «ЗАВОД ТЕХПРОМГАЗ»

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 **543790,530** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **411603,586** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **24848,643** тысяч тенге; прочие затраты **107338,301** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **517765,407** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **414629,617** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **23606,550** тысяч тенге;
прочие затраты **79529,240** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 80% (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: «**Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Жайсан Жамбылского района Алматинской области**»
наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области"
Заместитель руководителя **Байжуматов Р.А.**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Технический надзор:
ТОО «Туран құрылыс»
Директор **Рысжанов А.Ж.**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)
Эксперт KZ71VJE00041114 от 19.09.2018г **Джолдасов Д.Н.**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)

Авторский надзор:
ТОО «Бірлестік»
Директор **Жолшиева А.С.**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)
Специалист аттестат №№14-491 от 28.02.2014г **Жолтаев М.**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)

Подрядчик:
ТОО «ТУР-ГАЗ»
Директор **Турдалиев С.С.**
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Приложение 15к акту приемки
объектав эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода среднего и низкого давления	м	25570	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	3509	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	3509	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт	658	
	Протяженность подземной прокладки:	м	22061	
	1) в проходных каналах (гнб)	м	489	
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	21572	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество кран ст. d =80мм	шт	1	
	ст. d =25мм	шт	301	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления РДГ 50Н(В)	шт	7	
12	Скважины	шт		

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба	Ст.20	стальная	108	11	
2	Труба	Ст.20	стальная	89	150	
3	Труба	Ст.20	стальная	57	3290	
4	Труба	Ст.20	стальная	32	692	
5	Труба	SDR11	ПЭ	225	7	
6	Труба	SDR11	ПЭ	160	1155	
7	Труба	SDR11	ПЭ	110	870	
8	Труба	SDR11	ПЭ	90	2310	
9	Труба	SDR11	ПЭ	63	13670	
10	Труба	SDR11	ПЭ	32	1004	
11	Кран ст		стальная	80	1	
12	Кран ст		стальная	25	301	
13	Краны шаровые	SDR11	ПЭ	180	1	
14	Краны шаровые	SDR11	ПЭ	160	5	
15	Краны шаровые	SDR11	ПЭ	110	4	
16	Краны шаровые	SDR11	ПЭ	90	11	
17	Краны шаровые	SDR11	ПЭ	63	35	
18	Газорегуляторный пункт	ГРПШ-13-2ВУ1			1	
19	Газорегуляторный пункт	ГРПШ-13-2НУ1			4	
20	Газорегуляторный пункт	ГРПШ-07-2У1			1	
21	Газорегуляторный пункт	ГРПШ-04-2У1				

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области"
Заместитель руководителя **Байжуматов Р.А.**

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

Авторский надзор:
ТОО «Бірлестік»
Директор **Жолшиева А.С.**

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