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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"03" октября 2023 года

Заказчик **Утелбаев Р.Б. ,ИИН ;ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области", БИН 070340007228; Алматинская область, г. Капчагай, Проспект ЖАМБЫЛА, 13** ;

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) **"02" октября 2023 года директор ТОО «Ремстрой» Миркамалов Бауыржан Балтабаевич, Туркестанская область, Ордабасынский район, с.Темирлановка, КАЖЫМУКАН,137 , БИН 970640002216, Тел.: +7 747 553 36 43** ;

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) **"02" октября 2023 года инженер экспертов ТОО "Есиль-Строй-Экспертиза" Курмангалиев Бихасим Токтасынович №KZ35VJE00026436 от 07.05.2012г БИН 040140001355; Тел.: +7 701 617 65 05**

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)**"29" сентября 2023 года гл.специалист ТОО «КАТЭК» Нургазинов Бекболат Молдаханович, Приказ №122 от 30.05.2023г БИН 960540000195; Тел.:+7 272 41 13 77** ,

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: **"Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Бирлик Жамбыльского района Алматинской области", новое, второй-нормальный уровню ответственности** ;

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

по адресу **Алматинская область, Жамбылский район, с.Бирлик**,

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "__"_____202__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок **от постановление акимата Жамбылского района Алматинской области от "11" мая 2023 года №141;**

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 "___"_____2023года №_____;

_____

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ **ГУ «Управление государственного-строительного контроля Алматинской области» KZ90REA00334966 от 11.06.2023г ;**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «КАТЭК» №163/21-2021-08-19 от 20.09.2022года, ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" №34 н/к от 25.09.2022года ;**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й) дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **"01" июня 2023 года;**

окончание работ **"03" октября 2023 года;**

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, **4 (четыре)** месяц:

фактически, месяц: **4 (четыре);**

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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Расчетный расход газа	м3/час	107,18	107,18	107,18	107,18
Общая протяженность газопровода из ПЭ труб по СТ РК ГОСТ Р-50838-2011 и из стальных электросварных труб по ГОСТ 10705-80, **в том числе**	км	7,688	7,688	7,87	7,87
Среднего давление 0,3мПа, в том числе:	км	4,601	4,601	4,644	4,644
подземные	км	4,601	4,601	4,644	4,644
Низкого давление 0,003мПа, в том числе:	км	3,087	3,087	3,226	3,226
надземные	км	3,087	3,087	3,226	3,226
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021, 2022 годов и прогнозных 2023 года в том числе:	млн.тенге	134,275	134,275		
СМР	млн.тенге	100,924	100,924		

оборудование	млн.тенге	0,450	0,450	0,450	0,450
прочие	млн.тенге	32,901	32,901		
Продолжительность строительства	месяцев	4	4	7	7
ГРПШ-4-2У1 с двумя регуляторами давления газа РДНК-400М	м3/час	150	150	150	150

Газопровод имеет следующие показатели:
Основные технико-экономические показатели

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Среднего давление 0,3мПа подземные			
Материал трубопровода		ПЭ 100 SDR11	ПЭ 100 SDR11
ПЭ DN 90х8,2мм	м	L=4601	L=4644
Низкого давление 0,03мПа надземные			
Материал трубопровода		сталь	сталь
Сталь DN 57х3мм Сталь DN 89х4мм Сталь DN 108х4мм	м м м	L=2828 L=58,2 L=201	L=3016,19 L=40,95 L=168,95
Количество ГРПШ	шт	1	1
ГРПШ-4-2У1 с двумя регуляторами давления газа РДНК-400М	м3/час	150	150

Краткая характеристика основного технологического оборудования:

Характеристики ГРПШ				
			По проекту	**Фактический**

Тип ГРПШ	Кол/во	Регулятор давление	Пропускная способность при Рвх. МПа (бар)		Пропускная способность при Рвх. МПа (бар)	
			min	**max**	**min**	**max**
ГРПШ-4-2У1	1	РДНК-400М-2шт	0,05	1,2	0,05	1,2

Выпуск продукции (оказания услуг) предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальной период 107,18м3/час

факт начала выпуска продукции с указанием объема

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населений с.Бирлик , а также экологический обстановки Алматинской области. Расход газа 107,18м3/час , общая протяженность газопровода из полиэтиленовых и из стальных труб 7,87км, в том числе подземного 4,644км, надземного 3,226км** ,

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;

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 **134,275** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **100,924** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **0,450** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 110,709 783 тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ 94,350 тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 0,4065615 тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____; (инженерные сети)

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. Бирлик Жамбыльского района Алматинской области"** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик **Утелбаев Р.Б.**

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

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) **Курмангалиев Б.Т.**

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

Место печати (при наличии)

1) аккредитованная организация **Директор ТОО "Есиль – Строй - Экспертиза" Бекенов С.Д.**

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

Место печати (при наличии)

Курмангалиев Б.Т.

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **Управляющий директор ТОО «КАТЭК» Парфенов Е.В.**

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата

Место печати (при наличии)

2) организация **Управляющий директор ТОО «КАТЭК» Парфенов Е.В.**

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

Место печати (при наличии)

Нургазинов Б.

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

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) **Нургазинов Б.**

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Директор ТОО «Ремстрой» Миркамалов Б.

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)

	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
	Протяженность трубопровода	м	7870,22	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	3226,19	Ст. d =57мм-3016,29м Ст. d =89мм-40,65м Ст. d =108мм-168,95м
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	3226,19	Ст. d =76мм - 608шт d =89мм - 30шт
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	4644,03	SDR 11 ПЭ 100 d=90x8,2мм – 4644,03м
	1) в проходных каналах (футлярах)	м	71,47	SDR 11 ПЭ 100 d=140x8,2мм – 61,79 Ст. d=159мм – 9,68мм
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт	1	
5	Количество задвижек d =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =80мм	шт	1	Кран шаровой, из кованой стали, приварной, полнопроходной, подземной установки, с удлинением штока, с полиэтиленовыми (ПЭ) патрубками, с Т-ключом, для газа, Т до +160°С, PN 12 DN 80
	d =50мм	шт	7	Краны шаровые с разборным корпусом под приварку

8	Сифоны (гидрозатворы)			(фланцевые), PN 16, DN 50
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт	1	
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
		шт		

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Коли- чество	Примечание

Заказчик_____

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор Парфенов Евгений Викторович.

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

Место печати (при наличии)