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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"15" 04 2025года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", в лице руководителя Бекетаева Айдоса Халилоллаевича, г.Талдыкорган, ул.Кабанбай батыра 26,
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)**«14» 04 2025 год, ТОО «JANA KZ QURYLYS» , в лице директора Гилажевой Жаннат Борашевны,Туркестанская область, Ордабасинский район, Бадамскийс.о., с.Бадам, квартал 029, здание 1228, телефон: 87021011691** дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **«14» 04 2025год, ТОО "KravИнжиниринг" в лице руководителя – Кравченко Ольга Алексеевна, г.Талдыкорган, ул.Жансугурова, 58/66 кв8.инженер - эксперт технического надзора Кравченко Алексей Георгиевич, приказ № 157/24 от 21.06.2024г, аттестат KZ62VJE00024592 от 12.08.2013; инженер - эксперт технического надзора Калибаев Жанузак Кереевич, приказ № 157/24 от 21.06.2024г, аттестат KZ82VJE00068949; от 14.09.2021; инженер - эксперт технического надзора Грецкий Игорь Владимирович, приказ № 157/24 от 21.06.2024г, аттестат KZ63VJE00033498; от 20.12.2017**дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ (прилагается) **«14» 04 2025год,** по проекту **ТОО " Улмад"в лице руководителя Тайманова Абылакима Ерханулы, г.Шымкент, проспект Кунаева , 39 , Телефон: 87762968550 эксперт- Балгабаев Алмас Серикович, приказ № 32-ОД; от 05.07.2024 года; эксперт- Тилеков Данияр Орунбасарович, приказ № 32-ОД; от 05.07.2024 года**
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при 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. Шокан Кербулакского района Алматинской области» .
наименование объекта и вид строительства (новое, расширение реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу

область Жетісу ,с.Шокан, Кербулакский р-он.
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1)**решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю отАкиматаКербулакского районаАлматинской области; Аким Шанханайского сельского округа Кербулакского района Алматинской области от 28.07.2022 года № 117; от 22.06.2022 №7**

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 **ГУ «Управление государственного архитектурно – строительного контроля области Жетісу» KZ60REA00403891 12.07.2024**

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

3) проекта (проектно-сметной документации)**ТОО "Улмад"№180-18-174/21-08-24**

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденного(й)**) ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", № 164/1-нк от 26.09.2023 года**

(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июль 2024 г ;**

месяц, год

окончание работ **апрель 2025 г. ;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:по норме или по проекту организации

строительства, месяц**: 9 месяцев ;**

фактически, месяц: **9 месяцев ;**

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		
ПГБ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN100- G400 и эл. корректора газа miniELCORбез GSM модема, с конвекторным обогревом	шт	1	1	ПГБ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN100- G400 и эл. корректора газа miniELCORбез GSM модема, с конвекторным обогревом	шт
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G250 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН	шт	1	1	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G250 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН	шт
Газорегуляторный пункт шкафнойГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-	шт	2	2	Газорегуляторный пункт шкафнойГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе	шт

Fx-DN80-G160 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН;				ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G160 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН;	
Газорегуляторный пункт шкафнойГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G100 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН	шт	1	1	Газорегуляторный пункт шкафнойГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G100 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН	шт
Подземный распределительный газопровод высокого давления Р=1,2 МПа	км	14,732	14,732	Подземный распределительный газопровод высокого давления Р=1,2 МПа	км

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:

Предусмотрен подводящий газопровод высокого, среднего и низкого давления. Прокладка высокого, среднего и низкого давления подземным способом из полиэтиленовых труб, прокладка надземного газопровода выполнена из стальных труб, защита от коррозии по проекту предусмотрено лакокрасочным покрытием. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание и присыпается просеянным грунтом без твердых включений с послойной трамбовкой. При пересечении дорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб, сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями. Концы футляров выводится на 2 м от края дороги. Способ прохождения автодороги открытым способом. На ответвлениях газопровода, в качестве отключающих устройств на подземном газопроводе установлены краны шаровые полиэтиленовые.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладкой сигнальной ленты по всей длине трассы с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов. Предусмотрена сигнальная лента с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ», на местах поворотов, на ответвлениях, заглушках, пересечениях с другими коммуникациями предусмотрена установка активных (интеллектуальных) шаровых маркеров. Прямолинейные участки газопровода маркированы с интервалом шаровых маркеров. Предусмотрен по проекту установка ГРПШ, молниезащита и заземление.

Монтаж газопроводов и газового оборудования произведен согласно требованиям.

На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно сметы.

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 **981822,648**тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ**781337,660**тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **200484,988**тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **807158,417**тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **781337,66**тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **25820,757**тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 92% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);
10._____

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. Шокан Кербулакского района Алматинской области» принять в эксплуатацию
наименование объекта (комплекса)
Заказчик:

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", в лице руководителя Бекетаева Айдоса Халилоллаевича фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (далее – М.П.)

Технический надзор:
1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____,по объектам второго и третьего уровней ответственности –в части инженерных сетей
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата _____
Место печати (при наличии)
2) аккредитованная организация **ТОО "KravИнжиниринг"**
(наименование организации)
Руководитель: Кравченко Ольга Алексеевна
имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество(при его наличии) руководителя, подпись, дата_____

Место печати (при наличии)

эксперт: Кравченко Алексей Георгиевич,по объектам первого уровня ответственности –в части инженерных сетей, несущих конструкций, технологического оборудования_____
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата_____

эксперт: Калибаев Жанузак Кересевич,по объектам первого уровня ответственности –в части инженерных сетей, ограждающих конструкций, технологического оборудования_____
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата_____
эксперт: Грецкий Игорь Владимирович,по объектам второго и третьего уровня ответственности –в части инженерных сетей, несущих конструкций, технологического оборудования
(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата_____
Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО " Улмад" в лице руководителяТайманова Абылакима Ерханулы**

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата 15.04.2025г

Место печати (при наличии)

Эксперт: **Балгабаев Алмас Серикович** по объектам второго и третьего уровней ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата 15.04.2025г.

Место печати (при наличии)

Эксперт: **Тилеков Данияр Орунбасарович** по объектам второго и третьего уровней ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата 15.04.2025г.

Место печати (при наличии)

2)организация не предусмотрено

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

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) не предусмотрено

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик):

ТОО «JANA KZ QURYLYS» директор Гилажева Жаннат Борашевна

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

15.04.2025г.

Место печати (при наличии)

Приложение 14 к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (тепловая трасса)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность тепловой трассы	м		
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек	шт		

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

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	40305,2	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	18358,4	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	18358,4	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	21946,8	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	21946,8	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =	шт		
	d =25	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		

9	Переходники	шт			
10	Затворы поворотные	шт			
11	Регуляторы давления	шт		5	ПГБ-13-2ВУ-1 -1шт. ГРПШ-13-2НУ-1 -2шт. ГРПШ-07-2У-1 -1шт. ГРПШ-13-2ВУ-1 -1шт.
12	Скважины	шт			
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт			
	-//- (тип____, марка ____)	шт			

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	140х12,7мм	14686,7	
2	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	75х8,4мм	0,2	
3	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	200х18,2мм	3138	
4	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	140х12,7мм	4400	
5	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	75х6,8мм	0,6	
6	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	160х14,6мм	879,8	
7	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	140х12,7мм	834,7	
8	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	125х11,4мм	30,1	
9	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	110х10,0мм	466	
10	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	75х6,8мм	54,9	
11	Труба	труба полиэтиленовая для подачи	полиэтиленов	63х5,8мм	135,2	

		газообразного топлива	ая			
12	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	160х14,6мм	13	
13	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	140х12,7мм	38,8	
14	Труба	труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива	полиэтиленовая	63х5,8мм	85,8	
15	Труба	труба стальная электросварная прямошовная	сталь	219х6,0 мм	27,6	
16	Труба	труба стальная электросварная прямошовная	сталь	159х4,5 мм	549,5	
17	Труба	труба стальная электросварная прямошовная	сталь	133х4,0 мм	1899,1	
18	Труба	труба стальная электросварная прямошовная	сталь	108х4,0 мм	2355	
19	Труба	труба стальная электросварная прямошовная	сталь	89х3,5 мм	2516	
20	Труба	труба стальная электросварная прямошовная	сталь	76х3,0 мм	2177,5	
21	Труба	труба стальная электросварная прямошовная	сталь	57х3,0 мм	8791,7	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик: **Бекетаев Айдос Халидоллаевич** _____,

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор: **Тайманов Абылаким Ерханулы,** _____

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

Место печати (при наличии)

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

"14" 04 2025года

Технический надзор **ТОО "KravИнжиниринг" в лице руководителя – Кравченко Ольга Алексеевна,г.Талдыкорган, ул.Жансугурова, 58/66 кв8.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,юридический адрес
в лице **инженер - эксперт технического надзора Кравченко Алексей Георгиевич, приказ № 157/24 от 21.06.2024г, аттестат KZ62VJE00024592 от12.08.2013**
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения
действующего на основании **приказ № 157/24 от 21.06.2024г** №
договора и дата по объекту
в лице **инженер - эксперт технического надзора Калибаев Жанузак Кереевич, приказ № 157/24 от 21.06.2024г, аттестат KZ82VJE00068949; от 14.09.2021**
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения
действующего на основании **приказ № 157/24 от 21.06.2024г**
№ договора и дата по объекту
в лице **инженер - эксперт технического надзора Грецкий Игорь Владимирович,приказ № 157/24 от 21.06.2024г, аттестат KZ63VJE00033498; от 20.12.2017**
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения
действующего на основании **приказ № 157/24 от 21.06.2024г**
№ договора и дата по объекту
по объекту: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Шокан Кербулакского района Алматинской области»

наименование и местонахождение объекта заказчиком которого **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", в лице руководителя Бекетаева Айдоса Халилоллаевича**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «JANA KZ QURYLYS», ГСЛ №21019736от 07.06.2021года**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице **Директор – Гилажева Жаннат Борашевна**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **июль2024год;**
месяц, год
окончание работ **апрель2025год;**
понорме или по проекту организации строительства9месяцев;фактически9месяцев;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **981822,648**тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **781337,660**тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **200484,988**тысяч тенге;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **807158,417**тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **781337,66**тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **25820,757**тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (внесенными с изменениями в проектно-сметную документацию)
ТОО "Улмад"№180-18-174/21-08-24

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", № 164/1-нқ от 26.09.2023 года**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

6-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _100% и фактически применено _92% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:
организация**ТОО "KravИнжиниринг" Кравченко О. А.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя.

_____
Подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору **инженер - эксперт технического надзора Кравченко Алексей Георгиевич, приказ № 157/24 от 21.06.2024г, аттестат KZ62VJE00024592 от 12.08.2013**
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись.

_____
Подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору **инженер - эксперт технического надзора Калибаев Жанузак Кереевич, приказ № 157/24 от 21.06.2024г, аттестат KZ82VJE00068949; от 14.09.2021**
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись.

_____
Подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору **инженер - эксперт технического надзора Грецкий Игорь Владимирович,приказ № 157/24 от 21.06.2024г, аттестат KZ63VJE00033498; от 20.12.2017**
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись.

_____
Подпись, дата Место печати (при наличии)

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

"14" 04 2025 года

Авторский надзор **ТОО " Улмад"в лице руководителя Тайманова Абылакима Ерханулы, г.Шымкент, проспект Кунаева , 39 , Телефон: 87762968550**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице **эксперт- Балгабаев Алмас Серикович, приказ № 32-ОД;от 05.07.2024 года**

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения
действующего на основании **Договора**
№ договора и дата

в лице **помощник эксперта - Тилеков Данияр Орунбасарович, приказ № 32-ОД; от 05.07.2024 года**

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения
действующего на основании**Договора**
№ договора и дата

по объекту: **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Шокан Кербулакского района Алматинской области»**
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу",в лице руководителя Бекетаева Айдоса Халилоллаевича**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО«JANA KZ QURYLYS», ГСЛ №21019736от 07.06.2021года**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директор – Гилажева Жаннат Борашевна**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июль2024г.**;
месяц, год

окончание работ **апрель2025г.**;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства **9** месяцев;
фактически **9** месяцев;

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия

соответствуют требованиям проекта;
4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;
5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;
6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)

ТОО "Улмад"№180-18-174/21-08-24

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", № 164/1-нк от 26.09.2023 года**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор **ТОО "Улмад" Балгабаев А.С.**

Подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору **эксперт- Балгабаев А.С.приказ № 32-ОДот05.07.2024г.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов,

Подпись, датаМесто печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору **помощник эксперта - Тилеков Д.О.приказ № 32-ОД от 05.07.2024г.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов,

Подпись, дата

Место печати (при наличии)

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Декларация о соответствии

"14" 04 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик **ТОО «JANA KZ QURYLYS» Туркестанская область, Ордабасинский район, Бадамскийс.о., с.Бадам, квартал 029, здание 1228, телефон: 87021011691** наименование организации, юридический адрес
в лице **Директор –Гилажева Жаннат Борашевна**
по объекту **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Шокан Кербулакского района Алматинской области»**

заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", в лице руководителя Бекетаева Айдоса Халилоллаевича**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО "Улмад"№180-18-174/21-08-24**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", № 164/1-нк от 26.09.2023 года**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. 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
ПГБ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В, с измерительным комплексом на базе	шт	1	1	1	1

ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN100-G400 и эл. корректора газа miniELCORбез GSM модема, с конвекторным обогревом					
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G250 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН	шт	1	1	1	1
Газорегуляторный пункт шкафнойГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G160 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН;	шт	2	2	2	2
Газорегуляторный пункт шкафнойГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G100 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН	шт	1	1	1	1
Подземный	км	14,732	14,732	14,688	14,688

Подземный распределительный газопровод высокого давления Р=1,2 МПа	км	14,732	14,732	14,688	14,688
Подземный распределительный газопровод высокого давления Р=0,6 МПа	км	4,703	4,703	4,719	4,719
Подземный распределительный газопровод среднего давления Р=0,3 МПа	км	2,365	2,365	2,400	2,400
Надземный распределительный газопровод низкого давления Р=0,003 МПа	км	18,107	18,107	18,316	18,316
Подземный распределительный газопровод низкого давления Р=0,003 МПа	км	0,136	0,136	0,137	0,137

Газопровод имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
Общая протяженность	П.м.	40,043	40,260
Труба ПЭ100 SDR9 Ду140х12,7 (выс.давления Ру-1,2 Мпа подземный)	П.м.	14730	14686,7
Труба ПЭ100 SDR9 Ду75х8,4 (выс.давления Ру-1,2 Мпа подземный)	П.м.	0,2	0,2
Труба сталь Ду133х4 (выс.давления Ру-1,2 Мпа надземный)	П.м.	42	42
Труба ПЭ100 SDR11 Ду200х18,2 (выс.давления Ру-0,6 Мпа подземный)	П.м.	305	313,8
Труба ПЭ100 SDR11 Ду140х12,7 (выс.давления Ру-0,6 Мпа подземный)	П.м.	4398	4400
Труба ПЭ100 SDR11 Ду75х6,8 (выс.давления Ру-0,6 Мпа подземный)	П.м.		0,6
Труба ПЭ100 SDR11 Ду160х14,6 (ср.давления Ру-0,3 Мпа подземный)	П.м.	880	879,8
Труба ПЭ100 SDR11 Ду140х12,7 (ср.давления Ру-0,3 Мпа подземный)	П.м.	835	834,7
Труба ПЭ100 SDR11 Ду125х11,4 (ср.давления Ру-0,3 Мпа подземный)	П.м.	30	30,1
Труба ПЭ100 SDR11 Ду110х10,0 (ср.давления Ру-0,3 Мпа подземный)	П.м.	465	466
Труба ПЭ100 SDR11 Ду75х6,8 (ср.давления Ру-0,3 Мпа подземный)	П.м.	20	54,9
Труба ПЭ100 SDR11 Ду63х5,8 (ср.давления Ру-0,3 Мпа подземный)	П.м.	135	135,2
Труба ПЭ100 SDR11 Ду160х14,6 (низк.давления Ру-0,003 Мпа подземный)	П.м.	15	13
Труба ПЭ100 SDR11 Ду140х12,7 (низк.давления Ру-0,003 Мпа подземный)	П.м.	42	38,8
Труба ПЭ100 SDR11 Ду63х5,8 (низк.давления Ру-0,003 Мпа подземный)	П.м.	79	85,8

Труба ст. Ду219х6,0 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	7	27,6
Труба ст. Ду159х4,5 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	495	549,5
Труба ст. Ду133х4,0 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	1769	1899,1
Труба ст. Ду108х4,0 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	2355	2355
Труба ст. Ду89х3,5 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	2516	2516
Труба ст. Ду76х3,0 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	2180	2177,5
Труба ст. Ду57х3,0 (низк.давления Ру-0,003 Мпа надземный)	П.м.	8785	8791,7
Количество ПГБ	шт	1	1
Площадь земельного участка ПГБ	$М^2$	10х8	10х8
Количество ГРПШ	шт	4	4
Площадь земельного участка ГРПШ	$М^2$	5х4	5х4

5.Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Предусмотрен подводящий газопровод высокого, среднего и низкого давления. Прокладка высокого, среднего и низкого давления подземным способом из полиэтиленовых труб, прокладка надземного газопровода выполнена из стальных труб, защита от коррозии по проекту предусмотрено лакокрасочным покрытием. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание и присыпается просеянным грунтом без твердых включений с послойной трамбовкой. При пересечении дорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб, сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями. Концы футляров выводится на 2 м от края дороги. Способ прохождения автодороги открытым способом. На ответвлениях газопровода, в качестве отключающих устройств на подземном газопроводе установлены краны шаровые полиэтиленовые.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладкой сигнальной ленты по всей длине трассы с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов. Предусмотрена сигнальная лента с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ», на местах поворотов, на ответвлениях, заглушках, пересечениях с другими коммуникациями предусмотрена установка активных (интеллектуальных) шаровых маркеров. Прямолинейные участки газопровода маркированы с интервалом шаровых маркеров. Предусмотрен по проекту установка ГРПШ, молниезащита и заземление.

Монтаж газопроводов и газового оборудования произведен согласно требованиям.

На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве, согласно сметы.

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июль2024г.** ;

месяц, год

окончание работ **апрель 2025год** ;

месяц, год

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **9месяцев** ;

фактически, месяц: **9месяцев** ;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _100% и фактически применено _92% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10.Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальнуюэксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному икоммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

нач ЦЭКЕ - Курманбеп Су

АО „ОГА" НГПФ Кербулак

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),подпись руководителя.

Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения _____

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «JANA KZ QURYLYS»** считает объект: **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Шокан Кербулакского района Алматинской области»**
готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, ипринимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине пристроительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательствомРеспублики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО«JANA KZ QURYLYS» директор **Гилажева Жаннат Борашевна**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

подпись руководителя , дата

Место печати (при наличии)