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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"06" 01 2025 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», область Жетісу, г.Талдыкорган, Кабанбай батыра, 26, БИН220740007691

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)

Дата подписания декларации: « 06 » 01 2025 г., ТОО «Строитель» в лице директора Манап Б., г.Риддер, ул. Бухмейера, здание 2/1, БИН 961240002936,

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)

Дата подписания заключения: « 06 » 01 2025 г., ТОО «KravИнжиниринг», эксперт технического надзора Грецкий И.В., аттестат KZ63VJE00033498 от 20.12.2017, БИН 060140004006

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)

Дата подписания заключения: « 06 » 01 2025 ., ТОО «Redline Pro», приказ Әліпбек Ө.Н., №101 от 18.07.2024 года, БИН 000440003325

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.Жайнак батыр Кербулакского района области Жетісу»

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу область Жетісу, Кербулакский район, с.Жайнак батыр ,

(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) Задание на проектирование, утвержденное и руководителем ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области» от 2023 г.
2) Архитектурно-планировочного задания №KZ02VUA00969558 от 04.09.2023 г. выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Кербулакского района».

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 строительно-монтажных работ ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля область Жетiсу» № KZ02VUA00969558 от 04.09.2023 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Redline Pro» №43-2023

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) №43-2023 ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетiсу» №10-нқ 12.01.2024 г.;

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ _____;

окончание работ _____;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц:_____ ;

фактически, месяц:_____;

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

Подземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6Мпа	м	0	0	27	27
Надземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6Мпа	м	0	0	2	2
Подземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3Мпа	м	1795	1795	1799	1799
Надземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3Мпа	м	8	8	3,3	3,3
Подземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа	м	8953	8953	8887	8887
Надземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа	м	618	618	661	661
ГРПШ-13-2ВУ1	шт	1	1	1	1
ГРПШ-13-2НУ1	шт	2	2	2	2
Газопровод высокого давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø110х6,6	м	0	0	27	27
СТ ø139х	м	0	0	2	2
Газопровод среднего давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø90х8,2	м	1158	1158	1209	1209
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø63х5,8	м	637	637	590	590
СТ ø89х4,5		1	1	1,3	1,3
СТ ø57х3,0	м	6	6	2	2
СТ ø133х4,0	м	1	1	0	0
Газопровод низкого давления					
СТ ø57х3,0	м	618	618	661	661
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø140х12,7	м	1008	1008	1052	1052

Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø110x10,0	м	896	896	1007	1007
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø90x8,2	м	3508	3508	2983	2983
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø63x5,8	м	3150	3150	3523	3523
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø32x3,0	м	391	391	322	322

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:

Для газоснабжения природным газом с. Жайнак батыр, Кербулакского района области Жетiсу запроектирован газопровод среднего и низкого давления.

Газоснабжение села предусматривается из проектируемый газопровод высокого давления ПЭ100 SDR9 Ø110 (ТОО "Улмад"). Давление в точке подключение - Р=0,7 МПа.

Для снижения давления газа с высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка ГРПШ-13-2В-У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДГ-50В (седло 30) со встроенным узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G250 PN16 с электронным корректором miniELCOR -1компл. При входе 0,6 МПа пропускная способность ГРПШ-13-2В-У1 с регулятором давления газа РДГ-50В (седло 30) 650 м3/ч.

Для снижения давления газа со среднего на низкое поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка ГРПШ-13-2Н-У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДГ-50В (седло 30) со встроенным узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G250 PN16 с электронным корректором miniELCOR -2компл. При входе 0,2 МПа пропускная способность ГРПШ-13-2Н-У1 с регулятором давления газа РДГ-50Н (седло 30) 450 м3/ч.

Проектом предусматривается выход из земли с установкой ГРПШ для группы потребителей жилых домов.

Согласно гидравлического расчета запроектирован:

а) Газопровод среднего давления III-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø90х8,2 и Ø63х5,8 мм СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2.

б) Газопровод низкого давления IV-категорий из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 Ø140х12,7мм, Ø110х10,0мм, Ø90х8,2мм, Ø63х5,8мм и Ø32х3,0мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2.

Протяженность подземного распределительного газопровода среднего давления, Р-0,3Мпа – 1802,3 м.

Протяженность подземного распределительного низкого давления, Р-0,003Мпа – 9548 м.

Основными потребителями газа являются:

- население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

Численность населения и коммунально-бытовые учреждения приняты согласно предоставленной справки.

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 **251 798,790** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **191 004,139** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **11 854,214** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **202 858,354** тыс. тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **191 004,139** тыс. тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **11 854,214** тыс.тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (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.Жайнак батыр Кербулакского района области Жетiсу» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик _____.

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 «KravИнжиниринг» Руководитель Кравченко А.Г.,

_____,

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

Место печати (при наличии)

эксперт Грецкий И.В., аттестат KZ63VJE00033498, от 20.12.2017 г.

_____

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Redline Pro» директор Кырыкбаев Е. Т.

(наименование организации, 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 (-) _____.

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) Манап 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)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	11379,3	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	666,3	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	10713	
	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 d =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =110 (ПЭ)	шт	5	
	d =63 (ПЭ)	шт	7	
	d =90 (ПЭ)	шт	9	
	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
	Переходники	шт		
8	Затворы поворотные	шт		
9	Регуляторы давления	шт	3	
10	Скважины	шт		
11	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		

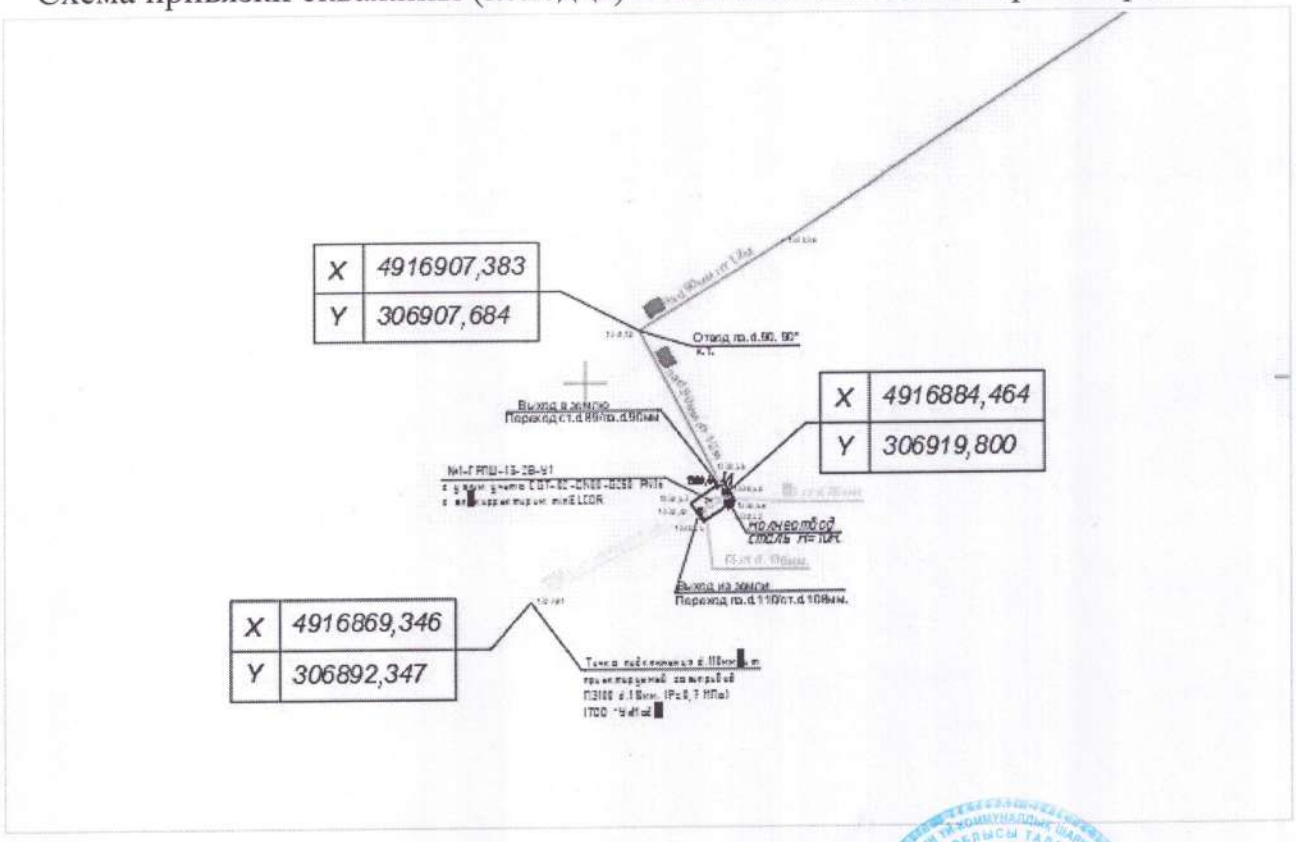
12	-//- (тип____, марка ____)	шт		
13	-//- (тип____, марка ____)	шт		

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество,м	Примечание
Газопровод высокого давления						
1	Труба	ПЭ100 SDR9	ПЭ	Ø110х6,6	27	
2	Труба	СТ	СТ	Ø139	2	
Газопровод среднего давления						
1	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø90х8,2	1209	
2	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø63х5,8	590	
3	Труба	СТ	СТ	ø89х4,5	1,3	
4	Труба	СТ	СТ	ø57х3,0	2	
5	Труба	СТ	СТ	ø133х4,0	0	
Газопровод низкого давления						
1	Труба	СТ	СТ	Ø57х3,0	661	
2	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø140х12,7	1052	
3	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø110х10	1007	
4	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø90х8,2	2983	
5	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø63х5,8	3523	
6	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø32х3,0	322	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам



Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу»

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор ТОО «Redline Pro» Әліпбек Ө.Н.

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

Место печати (при наличии)