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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"09" 12 2024 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: « 6 » 12 2024 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: « 6 » 12 2024 г., ТОО «KravИнжиниринг», эксперт технического надзора Грецкий И.В. , аттестат № KZ74VJE00033494 от 20.12.2017 г., БИН 040540004720

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: « 6 » 12 2024 г., ТОО «Жамбылагрогазпроект», приказ Сарттаров П., №20 от 27.06.2024 года, БИН 990340005441

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.Акбастау 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.Акбастау,

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

Scanned with CamScanner

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, выданный ГУ "Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства области Жетису" от 20.02.2023 г.;
2) АПЗ за №KZ10VUA00952051 от 08.08.2023 года выданного ГУ "Отдел архитектуры и градостроительства акимата 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 Жетісу» № KZ33REA00405056 от 18.07.2024 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Жамбылагрогазпроект» №41/23-2023

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) №41/23-2023 ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» 11.01.2024 г.;

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ "22" июля 2024 года;

окончание работ " " 202 года;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4 ;

фактически, месяц: 4 ;

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	По проекту	Фактически

Scanned with CamScanner

	измерения	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	1236	1236	1236,9	1236,9
Подземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3Мпа	м	930	930	924,7	924,7
Надземный распределительный газопровод среднего давления, Р-0,3Мпа	м	6	6		
Подземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа	м	5652	5652	5579,7	5579,7
Надземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа	м	90	90	69,2	69,2
ПГБ-03БМ-2У1	м	1	1	1	1
ГРПШ-07-2У-1	м	1	1	1	1
Газопровод высокого давления					
Труба ПЭ100 SDR9 DN ø63х7,1	м	1236	1236	1236,9	1236,9
Газопровод среднего давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø63х5,8	м	930	930	924,7	924,7
Труба стальная электросварная СТ DN ø57х3,0	м	6	6		
Газопровод низкого давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø125х11,4	м	297	297	307,8	307,8
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø90х8,2	м	4542	4542	4542	4542
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø63х5,8	м	296	296	296	296
Труба ПЭ100 SDR11 DN ПЭ100 SDR11 DN ø32х3,0	м	517	517	433,9	433,9
Труба стальная электросварная СТ ø25х3,0	м	88	88	67,2	67,2
Труба стальная электросварная СТ ø108х4,0	м	2	2	2	2

Scanned with CamScanner

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:

В данной части разработаны технологические решения по следующим площадкам,
-Площадка ПГБ (ГРП)
-Площадки ГРПШ

После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются газорегуляторный пункт виде блочный (ГРП) соответственно комплектной заводской поставки.

ПГБ предназначены для редуцирования высокого давления PN1,2МПа на требуемое среднего давления PN0,3МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87.

Scanned with CamScanner

Для снижения давления газа со среднего PN0,3МПа на низкое PN0,003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ в комплекте со узлом учета расхода газа с электрокорректором.

ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,3МПа на требуемое низкого давления PN0,003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87.

В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа ПГБ (ГРП), ГРПШ.

В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудовании:

-ПГБ - газорегуляторный пункт шкафного типа марки ПГБ-03БМ-2У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДСК-50БМ (Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при входном давлении. Рвх=1,2 МПа, Рвых=0,3МПа Q= 900м3/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом АОГВ согласно Тех. условии за №24 от 24.02.2023г выданные ГКП на ПВХ"ЖетісуГазСервис" Задания на проектирования от 20.02.2023г. выданного ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области".

-ГРПШ-газорегулятроный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при максимальной входном давлении. Рвх=0,3МПа, Рвых=0,003МПа Q= 300м3/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом ОГШН.

На входе и выходе из ПГБ и ГРПШ установлены Задвижки марки 30с41нж.

Данный ПГБ и ГРПШ установлены на открытой площадке в сетчатым ограждении.

Выбор толщин стенок труб выполнен на основании расчетов, в соответствии со СП РК 4.03-101-2013.

За отметку +/-0,000 принят верх планировочной площадки.

Надземные части газопровода покрыть защитным слоем по грунтовке ГФ-021 за 2 раза, эмалью ПФ-115 за 2 раза желтый цвет, Задвижки красный цвет.

Работы по строительству, сварке, испытанию, контролю качества и приемки трубопроводов вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

Протяженность подземного распределительного газопровода высокого давления, Р-0,6Мпа – 1237,62 м.

Протяженность надземного распределительного газопровода высокого давления, Р-0,6Мпа – 2 м.

Протяженность подземного распределительного газопровода среднего давления, Р-0,3Мпа – 930 м.

Протяженность надземного распределительного газопровода среднего давления, Р-0,3Мпа – 2 м.

Протяженность подземного распределительного низкого давления, Р-0,003Мпа – 3,005км.

Протяженность надземного распределительного низкого давления, Р-0,003Мпа – 100 м.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

Scanned with CamScanner

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 170 158,662 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 125 744,198 тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 5 993,409 тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 131 737,607 тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ 125 744,198 тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 5 993,409 тысяч тенге тысяч 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.Акбастау Кербулакского района области Жетісу» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Бейсбаев А.К. 09.12.2024 _____.

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 «KravИнжинеринг» Руководитель Кравченко А.Г.,

09.12.2024, _____,

(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

09.12.2024

Scanned with CamScanner

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Жамбылагрогазпроект» директор Сарттаров П.

09.12.2024г.

(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.

09.12.2024г.

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

Место печати (при наличии)

Scanned with CamScanner

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	7922	
	Протяженность воздушной прокладки:	км	104	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	7818	
	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 =25 (СТ)	шт	88	
	d =63 (ПЭ)	шт	2	
	d =90 (ПЭ)	шт	8	
	d =125 (ПЭ)	шт	2	
	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
	Переходники	шт		

Scanned with CamScanner

8	Затворы поворотные	шт		
9	Регуляторы давления	шт	2	
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 _____

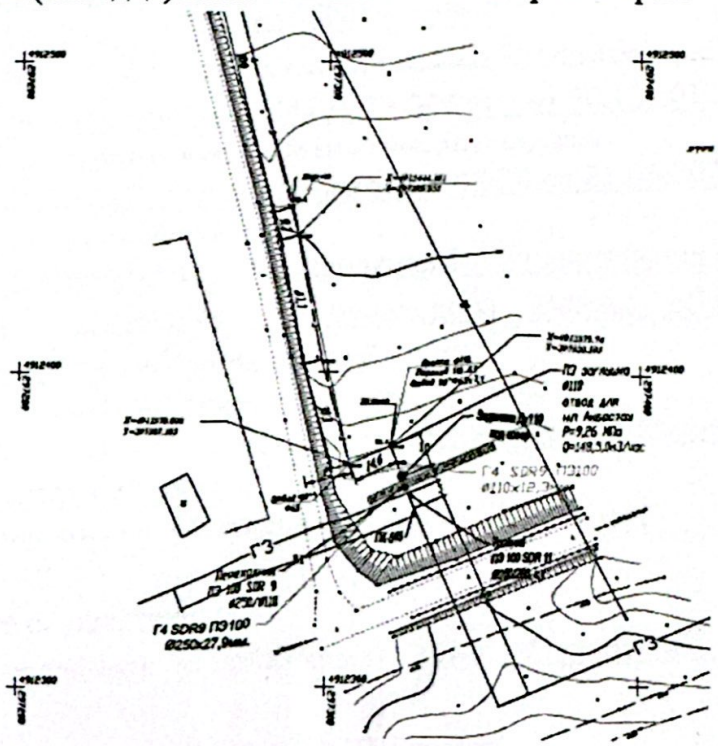
Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество,м	Примечание
Газопровод высокого давления						
1	Труба	ПЭ100 SDR9	ПЭ	Ø63x7,1	1236,9	
Газопровод среднего давления						
1	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø63x5,8	924,7	
Газопровод низкого давления						
1	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø125x11,4	307,8	

Scanned with CamScanner

2	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø90х8,2	4542	
3	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø63х5,8	296	
4	Труба	ПЭ100 SDR11	ПЭ	Ø32х3,0	433,9	
5	Труба стальная электросварная	СТ	СТ	ø25х3,0	67,2	
6	Труба стальная электросварная	СТ	СТ	ø108х4,0	2	

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 «Жамбылагрогазпроект» Сарттаров П.

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

Место печати (при наличии)

Scanned with CamScanner