Форма в редакции приказа Министра индустрии
и инфраструктурного развития Республики Казахстан
от 08 февраля 2021года №53
Утвержден приказом Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан от 24 апреля 2017года №234

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«29» 11 2023 г.

Заказчик ***Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области», БИН 070140003585, тел. 8(7122)355336, г.Атырау, улица Әйтеке Би, дом 77, Руководитель Кенжебеков Айдулат Жанатович***

фамилия, имя, отчество (при 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) от «27» 11 2023г.

ТОО «Байсын-А», Директор Калмагамбетова Ж.Б., Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район Есиль, Мұғалжар, 41, БИН 070340005757, +7-701-536-17-85

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)
от «28» 11 2023г.

ТОО «АДС САПА», эксперт(ы) по техническому надзору Есетов А.Е., аттестат эксперта № KZ90VJE00052994 от 24.02.2020 года, № KZ36VJE00052996 от 24.02.2020 года, № KZ09VJE00052997 от 24.02.2020 года, БИН 120940002382, тел.: 87055956682

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)
от «28» 11 2023г.

ТОО «Алстройпроект» в лице директора Бургумбаева Т. М., эксперт Куанышев Р. Н., приказ №6 от 16.08.2021. БИН 930440000909, +7-777-111-26-33

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: ***«Газоснабжение села Жаскайрат Исатайского района Атырауской области», вид строительства - новое строительство, уровень ответственности- I (повышенный), технический сложный***

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

по адресу: ***Республика Казахстан, Атырауская область, Исатайский район, Камыскалинский с.о., с.Жаскайрат***

(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) правоустанавливающего документа на земельный участок ***от 18.04.2018 год № 27 решение***

акима Исатайского района о предоставлении права на постоянное землепользование земельным участком ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»

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 Атырауской области», № KZ76REA00240352 от 06.09.2021г.***

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ***ТОО «Алстройпроект», №9-2018***

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного

утвержденного(й) ***ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области», №53-о от 08.04.2019 года***

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ ***сентябрь 2021 год;***
окончание работ ***ноябрь 2023 год;***
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***5;***
фактически, месяц: ***26;***

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
Подводящий газопровод высокого давления					
Задвижки стальные фланцевые, DN 200 мм	**шт**	**1**		**0**	
Задвижки стальные фланцевые, DN 100 мм	**шт**	**2**		**1**	
Задвижки стальные фланцевые, DN 150 мм	**шт**	**1**		**0**	
Задвижки стальные фланцевые, DN 80 мм	**шт**	**0**		**2**	
Краны шаровые стальные для газа сварные полнопроходные,, DN 50	**шт**	**21**		**22**	
Протяженность трубопровода	***км***	***54,261***		***54,261***	
Высокого давления: *среднего давления:*	*м*	*42204*		*42204*	

низкого давления:	*м* *м*	*504* *11553*		*504* *11553*	
Газорегуляторный пункт (со счетчиком CGR-G16 Счетчик газа роторный, ду-50 с диапазоном 1:50 , марка CGR)	*шт*	*1*		*1*	

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

факт начала выпуска продукции с указанием объемов

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:

Наружные сети высокого давления.

Диаметр газопровода в точке подключения Ø200 мм; Давление газа в точке подключения Р=0,59МПа; В точке врезки установлено отключающее устройство – задвижка ду-200 в 3Д ограждении.

Подводящий газопровод высокого давления-Г3 выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб Ø200 толщиной стенки 18,2 мм. SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных Ø219х4,0 по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88.

Контроль качества сварных стыков газопровода высокого давления-Г3 согласно СП РК 4.03-101-2013г., табл.22 составляет 100%.

Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,7м.

Укладка газопровода выполнена на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпана слоем песка на высоту не менее 20 см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установлены опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м)

изолированного медного провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли и через каждые 2км (контрольные пункты) для возможности подключения аппаратуры.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнены с помощью полиэтиленовых отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010, стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ17375-2001г. Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода произведены при температуре наружного воздуха не ниже минус 15° С и не выше плюс 30°С. Произведено испытание подводящего газопровода высокого давления-Г3, испытания подземного полиэтиленового газопровода высокого давления-Г3 - 0,75 МПа в течении 24 часа. - испытания надземного стального газопровода высокого давления-Г3 -0,75 МПа в течении 1 часа. - испытания надземного ГРПШ-13-2НВ-У1 для высокого давления-Г3 -1,5 МПа в течении 12 часов. Весь надземный газопровод защищён от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев краски, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрашен в желтый цвет, опоры - в черный цвет. Строительство и монтаж газопровода проведены согласно МСН 4.03-01-2003г, СП РК 4.03-101-2013. "Газораспределительные системы" МСП 4.03-103-2005г. "Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб", и ТР "Требований к безопасности систем газоснабжения" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

Наружные сети среднего давления.

Точка подключения - ГРПШ-13-2НВ-У1.

Надземный газопровод среднего давления выполнен из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-88 диаметром 108 мм с толщиной стенки 4,0 мм и диаметром 57 с толщиной стенки 4,0мм.

Контроль качества сварных стыков газопровода высокого давления-Г3 согласно СП РК 4.03-101-2013г., табл.22 составляет 50%.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.

Подземный газопровод среднего давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110 мм с толщиной стенки 10,0 мм; по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011.

Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТР 52134-2010. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполнены с помощью отводов по СТ РК ГОСТР 52134-2010.

На выходе из земли установлен ЦНС-Г 110х108 ПЭ100 Г SDR11; с горизонтальным расположением неразъемного соединения.

Укладка газопровода и соединений осуществлена на песчаное основание толщиной не менее 10см и присыпана слоем песка не менее 20см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода имеется пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Сакболыныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2м.

На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента уложена вдоль газопровода дважды на расстояние 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. В месте пересечения, газопровод заключён в полиэтиленовый футляр SDR11, выходящий на 2,0 м в каждую сторону от оси пересечения. Концы футляра заделываются монтажной пеной.

Строительство и монтаж газопровода произведены согласно МСН 4.03-01-2003г.

Наружные сети низкого давления

Газопровод низкого давления от ГРПШ-13-2НВ-У1 с узлом учета газа с обогревом до потребителей выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 диаметром 160 мм с толщиной стенки 9,5 мм, диаметром 110 мм с толщиной стенки

6,6 мм, диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм, по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-88, диаметром 159 мм с толщиной стенки 4,0 мм, диаметром 57мм с толщиной стенки 4,0 мм.

Контроль качества сварных стыков газопровода высокого давления-Г3 согласно СП РК 4.03-101-2013г., табл.22 составляет 10%.

Переходы полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТР 52134-2010. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по СТ РК ГОСТР 52134-2010, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001.

Переход с одного диаметра на другой выполнены с помощью переходов по СТ РК ГОСТР 52134-2010.

Стальные участки неразъемного соединения покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,10м.

На выходе из ГРПШ-13-2НВ-У1 с узлом учета газа с обогревом установлена задвижка ду-150 тип 30с41нж.

На выходе из земли установлены ЦНС-Г 0 ПЭ100 Г SDR11 с горизонтальным расположением неразъемного соединения, отключающее устройство - кран шаровой ду-50.

Укладка газопровода и соединений осуществлена на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпана слоем песка не менее 20 см. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, выполнена укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Сакбольныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 метра.

Весь надземный газопровод защищен от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев

Строительство и монтаж газопровода произведены согласно МСН 4.03-01-2003г.

Выполнена установка ГРПШ-13-2НВ-У1 с узлом учета газа с обогревом.

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 **811 465,079** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **663 051,310** тысяч тенге; оборудования, инструмента и инвентаря **1 043,625** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **698 221,977** тысяч тенге в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **596 746,179** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **939 262,5** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **99,53%** и фактически применено **99,53%** (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора).

10. Класс энергоэффективности здания **II**;

11.Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: **«Газоснабжение села Жаскайрат Исатайского района Атырауской области»**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» в лице руководителя Кенжебекова А.Ж.**

_____.

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 «АДС САПА», заместитель директора Айтмұқан Ә.Б.** _____,

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

Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору **Есетов А.Е., аттестат эксперта № KZ90VJE00052994 от 24.02.2020 года, № KZ36VJE00052996 от 24.02.2020 года, № KZ09VJE00052997 от 24.02.2020 года**

_____.

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО «Алстройпроект»**

_____.

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

Место печати (при наличии)

2) организация **ТОО «Алстройпроект» в лице директора Бургумбаева Т. М.**

_____,

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

Место печати (при наличии)

Куанышев Р. Н., приказ №6 от 16.08.2021 г.

_____.

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

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

_____.

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Байсын-А», директор Калмагамбетова Ж.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	54261	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	179	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	54082	
	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 = 100	шт	1	
	d =80	шт	2	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =50	шт	22	
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		

9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (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)	Коли чество	Примечание
1	Труба	В20ГОСТ1050-88	сталь	219х4,0	6	
2	Труба	Газ SDR11	ПЭ	200х18,2	42198	
3	Труба	В20ГОСТ1050-88	сталь	108х4,0	10	
4	Труба	газ SDR11	ПЭ	110х10,0	494	
5	Труба	В-Вст2сп2	сталь	159х4	5	

6	Труба	В-Вст2сп2	сталь	57х4	158	
7	Труба	газ SDR17	ПЭ	160х9,5	144	
8	Труба	газ SDR17	ПЭ	110х6,6	8708	
9	Труба	газ SDR17	ПЭ	63х3,8	2538	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
ГУ «Управление энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Атырауской области»:_____ **Кенжебеков А.Ж.**
Фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П

Авторский надзор
ТОО «Алстройпроект»:_____ **Бургумбаев Т. М.**
Фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.