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 20 23 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, Мугалжар, 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 №7 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 Кызыл уй Исатайского района Атырауской области. Корректировка», вид строительства - новое строительство, уровень ответственности- II нормальный, 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, Тущыкудыкский с.о., с.Кызыл уй***

(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 20.04.2018 год № 18 решение решение акима Тушыкудукского сельского округа 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», № KZ83REA00240226 от 06.09.2021г., № KZ13REA00340620 от 10.07.2023г***

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ***ТОО «Алстройпроект», №8-2018***

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного

утвержденного(й) ***ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области», №80-о от 13.06.2023 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: ***8***;
фактически, месяц: ***14;***

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
Задвижки стальные фланцевые DN 100 мм	***шт.***	***1***		***1***	
Задвижки стальные фланцевые DN 80 мм	***шт.***	***4***		***4***	
Краны шаровые стальные для газа DN 50 мм	***шт.***	***35***		***35***	
Протяженность трубопровода	***км***	***49,222***		***48,385***	
Высокого давления:	*м*	*45621,0*		*44784,0*	
среднего давления:	*м*	*304,0*		*304,0*	
низкого давления:	*м*	*3297,0*		*3297,0*	

Газорегуляторный пункт для ГРПШ-13-2НВ-У1 *(CGR-G25 Счетчик газа роторный, ду-50 с диапазоном 1:100, марка CGR)*	**шт**	1		1	
Газорегуляторный пункт для ПУРГ *(CGR-G100 Счетчик газа роторный, ду-50 с диапазоном 1:100, 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:

Подводящий газопровод высокого давления

Точка подключения - в подземный газопровод высокого давления-Г3.

Диаметр газопровода в точке подключения Ø180 мм; Давление газа в точке подключения Р=0,6 МПа; В точке врезки установлено отключающее устройство - задвижка ду-200 и ПУРГ- G-100 с узлом учета газа с обогревом.

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.

Соединение полиэтиленового газопровода среднего давления со стальным газопроводом выполнено неразъёмным с помощью переходников «полиэтилен-сталь».

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 осуществлена 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 произведена 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 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.

Газорегуляторный пункт для ГРПШ-13-2НВ-У1 (CGR-G25 Счетчик газа роторный, ду-50 с диапазоном 1:100, марка CGR).

Наружные сети среднего давления.

Точка подключения - после ГРПШ-13-2НВ-У1.

Подводящий газопровод высокого давления-Г2 выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб Ø110 толщиной стенки 10,0 мм. SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011

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.

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.

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

Наружные сети низкого давления.

Точка подключения - после ГРПШ-13-2НВ.

Дополнительно установлена Газорегуляторная установка шкафная марки ГРПШ-07-1У1 (1000)

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 низкого давления-Г1 согласно СП РК 4.03-101-2013г., табл.22 составляет 10%.

Переходы полиэтилен - сталь выполнены 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 ПУРГ- G-100 с узлом учета газа с обогревом установлена задвижка ду-150 тип 30с41нж.

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

Укладка газопровода и соединений осуществлена на песчаное основание толщиной 10 см и присыпана слоем песка 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена прокладка вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного медного провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры.

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.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 5.7 на участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента уложена дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Произведено испытание подводящего газопровода среднего давления-Г1, согласно СП РК 4.03-101-2013г., табл.24

-испытания подземного полиэтиленового газопровода низкого давления-Г1 - 0,3 МПа в течении 24 часа.

-испытания надземного стального газопровода низкого давления-Г1 - 0,3 МПа в течении 1 часа.

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

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 **1 171 084,29** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **964 451,758** тысяч тенге; оборудования, инструмента и инвентаря **2 931,187** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **1 042 749,458** тысяч тенге в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **893 097,218** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **2 714,324** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **95,84%** и фактически применено **95,84%** (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 Кызыл уй Исатайского района Атырауской области. Корректировка»**

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 №7 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	48385	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	179	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	48206	
	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	4	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =50	шт	35	
	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	44778	
3	Труба	В20ГОСТ1050-88	сталь	108х4,0	10	
4	Труба	газ SDR11	ПЭ	110х10,0	294	
5	Труба	В-Вст2сп2	сталь	159х4	5	

6	Труба	В-Вст2сп2	сталь	57х4	158	
7	Труба	газ SDR17	ПЭ	160х9,5	430	
8	Труба	газ SDR17	ПЭ	110х6,6	594	
9	Труба	газ SDR17	ПЭ	63х3,8	2110	

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.