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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«16» сентября 2025 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» БИН 061240003738 тел.: 87132542005, 030010, Актюбинская область, г.Актобе, проспект Абилкайыр хана, 40 руководитель управления Айтбаев Арысулан Нуранович

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)
«16» сентября 2025 года ТОО «Алихан Ойл З», Кожаев Зулхуза Изымович, Актюбинская область, Мартукский район, с.Мартук, ул. М.Маметовой, 64, БИН 041140007085, телефон: 87131987210

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)
«16» сентября 2025 года ТОО «МАСТЕР Металл Пласт», директор Кадыргалиев Азамат Курмангалиевич, эксперт технического надзора Кубаев Серик Закирович № KZ03VJE00071147 от 08.12.2021г., БИН 110140013314, г.Актобе, проспект Санкибай батыра, 173Д, 7 тел.: 8 (7132) 41-82-80

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)
«16» сентября 2025 года ТОО «Асад-ЛТД» директор Акжолов Әлімжан Базарбайұлы, авторский надзор Акшабаев М.Л. №KZ95VJE00075408 13.07.2022, Павлиди А.П. БИН 020640013096, г. Шымкент, Аль-Фарабийский район, Майлы кожа, 186, тел. 8 (7132) 57-69-93

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 и внутрипоселкового газопровода в селе Ащисай Мугалжарского района Актюбинской области» технически сложный II (нормальный) уровень ответственности

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

по адресу: Республика Казахстан, Актюбинская область, Мугалжарский район, Ащысайский с.о.,с.Ащысай

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) Решение о предоставлении соответствующего права на землю от «15» июля 2020 года № 17 решение акима Ащысайского сельского округа;

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 Актюбинской области», «16» июля 2024 года №KZ25REA00404327, «7» августа 2024 года №KZ53REA00409546 и «27» мая 2025 года №KZ85REA00473669

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Строй-проект-инвентаризация», №19-2022

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» № 9-Ѳ от 24.04.2023 года

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: июль 2024 года;

окончание работ: сентябрь 2025 года;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 11;

фактически, месяц: 11;

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
Общая протяженность газопровода	м	39 541		39 986,8	
ГРПШ-01-2У-1	шт	1		1	
ГРПШ 07-03-У1	шт	1		1	
ГРПШ-07-2У-1	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 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:

Рабочий проект выполнен на основании технических условий АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №03-МгГХ-2021-0000243 от 04.08.2021 года.

Проектом предусматривается газификация с. Сабындыкол, с. Ащисай с перспективой к селам Кумсай, Аксу Мугалжарского района Актюбинской области. Для снижения давления газа с высокого давления Р=0,3-0,6МПа до среднего Р=0,005-0,3МПа и низкого Р<0,005МПа ГРПШ Сабындыкол-ГРПШ-01-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-У с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G25 PN16 с эл.корректором газа miniElcor с GSM модемом, с обогревом ОГШН. Для снижения давления газа с высокого давления Р=0,3-0,6МПа до среднего Р=0,005-0,3МПа и низкого Р<0,005МПа учтен ГРПШ Ащысай-1 - ГРПШ-01-04-4У1 с 2-мя основными и 2-мя резервными линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-У и 2-х регуляторов давления газа РДНК-400 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G65 PN16 с эл. корректором газа miniElcor с GSM модемом и с обогревом ОГШН. Для снижения давления газа с среднего давления Р=0,005-0,3МПа до низкого Р<0,005МПа учтен ГРПШ Ащысай-2 - ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G40 PN16 с эл. Корректором газа miniElcor с GSM модемом, с обогревом ОГШН. - Газопровод высокого давления от точки врезки до ГРПШ Сабындыкол, Ащисай ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø225х20,5 мм, Ø90х8,2 мм, Ø63х5,8 мм.

Газопровод среднего давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011

Для газификации с. Ащисай: Ø63х5,8 мм ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø32х3,0 мм.

Газопровод низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011

Для газификации с. Ащисай №1: Ø110х6,6 мм, Ø90х5,4 мм, Ø63х3,8 мм ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø32х3,0 мм

Для газификации с. Ащисай №2: Ø110х6,6 мм, Ø90х5,4 мм, Ø63х3,8 мм ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø32х3,0 мм

Для газификации с. Сабындыкол: Ø90х5,4 мм, Ø63х3,8 мм ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø32х3,0мм.

Проект выполнен в соответствии СН РК 4.03-01-2011, МСН 4.03.01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» приказ МВД РК от 9 октября 2017 года №673

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 1 120 192,488 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 1 056 965,964 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 8 604,619 тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 1 094 464,655 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 1 035 826,645 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 8 604,619 тысяч тенге.

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 99,99% и фактически применено 99,99% (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 и внутрипоселкового газопровода в селе Ащисай Мугалжарского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Айтбаев Арысулан Нуранович

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 «МАСТЕР Металл Пласт», Кадыргалиев Азамат Курмангалиевич

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

Место печати (при наличии)

Кубаев Серик Закирович, KZ03VJE00071147 от 08.12.2021г.

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта _____

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

Место печати (при наличии)

2) организация ТОО «Асад-ЛТД»

директор Акжолов Әлімжан Базарбайұлы

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

Место печати (при наличии)

Акшабаев Максат Лесбекович

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

Место печати (при наличии)

Павлиди Анастас Павлович

(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) Кожаев Зулхуза Изымович

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

Место печати (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки объекта в
эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	39986,8	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	475,8	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) без опорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	39511	
	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		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
7	Кран стальной 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		

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

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
Подземный газопровод высокого давления						
1	труба	SDR11	ПЭ	225х20,5мм	28 775 м	
2	труба	SDR11	ПЭ	90х8,2 мм	392 м	
3	труба	SDR11	ПЭ	63х5,8 мм	18 м	
Надземный газопровод высокого давления						
4	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	219х5,0 мм	3,4 м	
5	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	219х4,0 мм	3,5 м	
6	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	57х3 мм	5 м	
7	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	89х4,0 мм	4 м	
8	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	25х2,5 мм	10 м	
9	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	89х4,5 мм	1 м	

10	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	108х4,0 мм	0,5 м	
11	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	159х4,5 мм	2	
12	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	159х4,0 мм	2	
Подземный газопровод среднего давления ГРПШ-Ащысай						
11	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8 мм	353 м	
12	труба	SDR11	ПЭ	32х3,0 мм	1 210 м	
Надземный газопровод среднего давления ГРПШ-Ащысай						
13	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	57х3,5 мм	4 м	
14	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	25х2,5 мм	10,8 м	
Подземный газопровод низкого давления ГРПШ-1						
15	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6 мм	38 м	
16	труба	SDR17	ПЭ	90х5,4 мм	305 м	
17	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8 мм	1614 м	
18	труба	SDR11	ПЭ	32х3 мм	842 м	
Надземный газопровод низкого давления ГРПШ-1						
19	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	108х4,0 мм	2 м	
20	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	32х3,0 мм	114,7 м	
Подземный газопровод низкого давления ГРПШ-2						
22	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6 мм	14 м	
23	труба	SDR17	ПЭ	90х5,4 мм	1218 м	
24	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8 мм	1634 м	
25	труба	SDR11	ПЭ	32х3 мм	1250 м	
Надземный газопровод низкого давления ГРПШ-2						
26	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	108х4,0 мм	2 м	
27	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	32х3,0 мм	197,4 м	
Подземный газопровод низкого давления ГРПШ- Сабындыколь						
28	труба	SDR17	ПЭ	90х5,4 мм	272 м	
29	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8 мм	787 м	
30	труба	SDR11	ПЭ	32х3 мм	789 м	
Надземный газопровод низкого давления ГРПШ- Сабындыколь						
31	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	89х4,0 мм	4 м	

31	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	32х3,0 мм	109,5 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

Айтбаев Арысулан Нуранович

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

М.П. (при наличии)

Авторский надзор

Акшабаев Максат Лесбекович

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

М.П. (при наличии)

Павлиди Анастас Павлович

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

М.П. (при наличии)