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)