Қазақстан Республикасы
Ақтөбе облысы Ырғыз ауданы
«Ырғыз аудандық сәулет, қала құрылысы
және құрылыс бөлімі»
мемлекеттік мекемесі
№ 134
«29» 07 2021 г

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

# Акт приемки объекта в эксплуатацию

«29» июля 2021 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

*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)**

«29» июля 2021 г. ТОО «Актобе Нефте Газ Строй» № 20015325 от 15.10.2020г. Актюбинская область, Актобе Г.А., район Алматы, 41 разъезд, 328 «А» Естемисов Серик Мырзабаевич

*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)**

«29» июля 2021 г. ТОО «ТранзитПром» Халиков Ислам Булатович, KZ08VJE00036525 от 03.04.2018 г., БИН 120240012936, тел.: 877776643344

*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)**

«29» июля 2021 г. ТОО «Гипрогаз Кампани» Абдраимов Жанболат Жаксылыкович, БИН 031140004221, тел.: 8 (7132) 905802

*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 внутрипоселкового газопровода в с.Шенбертал Иргизского района Актюбинской области», 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: Актюбинская область, Иргизский район, с.Шенбертал

*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 акима Кызылжарского сельского округа от «3» марта2017 года №14;

*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», «26» апреля 2020 года №KZ94REA00219367

*наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона*

3) проекта (проектно-сметной документации)ТОО«ГипрогазКампани», 360-С11-ГСН

*наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)*

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №4-Ѳ от 05.01.2018 г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: декабрь 2020 года;

окончание работ: август 2021 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 | Единицаизмерения | Попроекту | | 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 | метр | 8 938 | | 8 981 | |

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 | Единицаизмерения | Попроекту | Фактически |
|---|---|---|---|
| Общаяплощадь | метр в квадрате (далее – м2) | | |
| Числоэтажей | этаж | | |
| Общийстроительныйобъем | метр в кубе (далее – м3) | | |
| В том числе подземной части | м3 | | |
| Площадь встроенных, | м2 | | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| встроенно- пристроенных и пристроенных помещений | | | | | | |
| Показатели | Попроекту | | | Фактически | | |
| | числоквартир | площадьквартир, м2 | | числоквартир | площадьквартир, 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 разработан на основании технических условий №167 от 25.01.2017 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».*

*Точка подключения – после ПГБ в районе с.Шенбертал.*

*Надземный газопровод среднего давления выполнен из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 диаметром108х4,0 мм.*

*Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно п.3 табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 5 %, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 - 25%.*

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

*Подземный газопровод среднего давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами 110х10,0 мм, 63х5,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 508282011.*

*Газопровод низкого давления от ПГБ до потребителей выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 СТ РК ИСО 4437-2004 диаметрами 225х13,4 мм, 160х9,5 мм, 110х6,6 мм,90х5,4 мм, 63х3,8мм и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали -Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 диаметром 57х3,5 мм.*

*Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 МСН 4.03-01-2003 для полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации составляет - 6%. Контроль качества сварных стыков согласно табл.14 МСН 4.03-01-2003 для надземного стального газопровода составляет - 5%.*

*Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001.*

*Укладка газопровода и соединений выполнены на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпано слоем мягкого грунта без твердых включений на высоту не менее 20 см. Обозначение трассы газопровода выполнено путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода выполненаукладка пластмассовой сигнальной ленты*

*жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Сақболыңыз! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.*

*Пересечение газопровода с внутрипоселковой дорогой выполнено открытым методом с заключением газопровода в полиэтиленовый футляр. На конце футляра по ходу газа установлена контрольная трубка, выходящая под защитное устройство.*

*Также, выполнена параллельная (в одной траншее) прокладка газопровода среднего и низкого давлений. Расстояние между двумя полиэтиленовыми газопроводами, проложенными в одной траншее не менее диаметра большего газопровода.*

*Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки ГФ-021 и двух слоев краски или эмали ПФ-115, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).*

*Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».*

*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 **112 340,72**тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ**89 619,09** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **0,0**тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **92 155,040**тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ**80657,181**тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **0,0**тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 71,7% (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:<u>«Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Шенбертал Иргизского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.</u>**

*наименование объекта (комплекса)*

**Заказчик**

**<u>Муздыбаев Ержан Муздыбаевич</u>**

*фамилия, имя, отчество (при его наличии)*

_____

*подпись руководителя*

*М.П. (при наличии)*

**Технический надзор:**

**<u>ТОО «ТранзитПром»,Мухамедьяров Асылбек Айдаралиевич</u>**

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

_____

*подпись, дата*

*М.П. (при наличии)*

**<u>Халиков Ислам Булатович</u>**, <u>по объектам первого уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций</u>

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

_____

*подпись, дата*

*М.П. (при наличии)*

**Авторский надзор:**

**<u>ТОО «ГипрогазКампани», Кузема Ирина Станиславовна</u>**

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

_____

*подпись, дата*

*М.П. (при наличии)*

**<u>Абдраимов Жанболат Жаксылыкович</u>**

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

_____

*подпись, дата*

*М.П. (при наличии)*

**Подрядчик (генеральный подрядчик):<u>Естемисов СерикМырзабаевич</u>**

*фамилия, имя, отчество (при его наличии)*

_____

*подпись руководителя*

*М.П. (при наличии)*

Приложение 15
к акту приемки объекта в эксплуатацию

**Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)**

| № п/п | Наименование | Единицыизмерения | Количество, протяженность | Примечание |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Протяженностьтрубопровода | м | 8 981 | |
| | Протяженностьвоздушнойпрокладки: | м | 299 | |
| | 1) наэстакадах | м | | |
| | 2) наопорах | м | | |
| | 3) безопорнаяпрокладка | м | | |
| | Количествоопор | шт | | |
| | Протяженностьподземнойпрокладки: | м | 8682 | |
| | 1) в проходныхканалах | м | | |
| | 2) в полупроходныхканалах | м | | |
| | 3) бесканальнаяпрокладка | м | | |
| 2 | Количествоколодцев (камер) | шт | | |
| 3 | Количествокомпенсаторов | шт | | |
| 4 | Количествовводов | шт | | |
| 5 | Количествозадвижек d = | шт | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | d = | шт | |
| 6 | Вентили (клапан) d = | шт | |
| | d = | шт | |
| 7 | Кранпроходной d = | шт | |
| | d = | шт | |
| 8 | Сифоны (гидрозатворы) | шт | |
| 9 | Переходники | шт | |
| 10 | Затворыповоротные | шт | |
| 11 | Регуляторыдавления | шт | |
| 12 | Скважины | шт | |
| 13 | Станки - качалки (тип _____ , марка ____ ) | шт | |
| | -//- (тип____, марка ____) | шт | |
| | -//- (тип____, марка ____) | шт | |

| | |
|---|---|
| Горизонтальныйразрезскважины (колодца)<br>Масштаб _____ | Вертикальныйразрезскважины (колодца)<br>Масштаб _____ |

Спецификация

| № п/п | Наименование | Марка | Материал | Диаметр (мм) (размеры) | Коли-чество | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | труба | SDR11 | ПЭ | 110x10мм | 1 635 м | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 2 | труба | SDR11 | ПЭ | 63х5,8мм | 5 м |
| 3 | труба | SDR17 | ПЭ | 160х9,5 мм | 2 447 м |
| 4 | труба | SDR17 | ПЭ | 110х6,6 мм | 1 547 м |
| 5 | труба | SDR17 | ПЭ | 90х5,4 мм | 1 738 м |
| 6 | труба | SDR17 | ПЭ | 63х3,8 мм | 1 310 м |
| 7 | труба | ГОСТ 10705-80 | ПЭ | 108х4 мм | 296 м |
| 8 | труба | ГОСТ 10705-80 | сталь | 57х3,5 мм | 3 м |

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

**Муздыбаев Ержан Муздыбаевич** _____

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

М.П. (при наличии)

Авторский надзор

**Абдраимов Жанболат Жаксылыкович** _____

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

М.П. (при наличии)