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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«26» ноября 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)

«26» ноября 2021 г. ТОО «АСУ-К», Ержанов Жусуп Олжабаевич, Актюбинская область, Актобе Г.А., район Астана, Бокенбай батыра, 21, БИН 021240011642 тел.:8(7132)90-76-98

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)

«26» ноября 2021 г. ТОО «АДС САПА» Умаров Алиби Аязбиулы, №KZ27VJE 00025416 от 25.04.2017 г., БИН 120940002382, тел.: 87023096444

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)

«26» ноября 2021 г. ТОО «Гипрогаз Кампани» Абдраимов Жанболат Жаксылыкович, БИН 031140004221, тел.: 8(7132)90-58-02

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 с. Елек Мугалжарского 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, Мугалжарский район, с. Елек

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 Аккемирского сельского округа Мугалжарского района от «4» апреля 2019 года № 19;

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», «28» апреля 2021 года №KZ57REA00219742

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Гипрогаз Кампани», 433-С12-ГСН

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №118-Ө от 12.06.2020 г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: апрель 2021 года;

окончание работ: ноябрь 2021 года;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;

фактически, месяц: 7;

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
Общая протяженность газопровода	метр	20 136		20 103	

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 разработан на основании технических условий №03-2019-03117 от 29.07.2019 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Газопровод высокого давления II категории.

Точка подключения - действующий полиэтиленовый подземный газопровод высокого давления. Диаметр газопровода в точке подключения 160 мм. Давление газа в точке подключения Р(проектн) = 6,0 кгс/см²; Р(раб) = 5,5 кгс/см². В точке врезки установлено отключающее устройство задвижка диаметром 100 мм в надземном исполнении в ограждений 3х3 м. Подводящий газопровод высокого давления II категории выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 расчетными диаметрами. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников «полиэтиленсталь». Контроль качества сварных стыков подземного газопровода высокого давления согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013 - 100%. Контроль сварных стыков согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013 для надземного стального газопровода - 5% Укладка газопровода осуществлено на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпано 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 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли и через каждые 2 км (контрольные пункты) для возможности подключения аппаратуры. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» выполнена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключен в полиэтиленовый футляр и лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода приняты из полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода выполнены из стальных отводов по ГОСТ 17375-2001.

Для газоснабжения сектора индивидуальной застройки выполнена установка для каждого жилого дома индивидуального шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6. Для дворов, на территории которых расположены два домовладения, или для двухквартирных жилых домов выполнена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-10 с регулятором давления РДГБ-10.

Подземный газопровод среднего давления от ГРПШ-13-1ВУ1 до потребителей выполнен из полиэтиленовых труб расчетными диаметрами SDR 17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Переход с одного диаметра на другой выполнен с помощью переходов по ГОСТ Р 52779-2007. Стальные участки неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнены при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. Надземный газопровод среднего давления выполнен по опорам из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 расчетными диаметрами. Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 1-го слоя грунтовки и 2-х слоев краски, предназначенной для наружных работ.

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 **275 493,65** тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ **244 273,68** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **14 824,17** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **237 577,92** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **219 846,31** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **14 824,17** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (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 с. Елек Мугалжарского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.**

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

фамилия, имя, отчество (при его наличии)

подпись руководителя

М.П. (при наличии)

Технический надзор:

ТОО «АДС САПА», Садыкова Диана Бакытбаевна

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

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Умаров Алиби Аязбиулы, по объектам второго и третьего уровней ответственности - в части инженерных сетей

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

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Авторский надзор:

ТОО «Гипрогаз Кампани», Кузёма Ирина Станиславовна

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

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Абдраимов Жанболат Жаксылыкович

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

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) Ержанов Жусуп Олжабаевич

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	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	20 103	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	1 019	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	19 084	
	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		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	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	SDR11	ПЭ	110х10 мм	4 731 м	
2	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	108х4 мм	16 м	
3	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6 мм	150 м	
4	труба	SDR17	ПЭ	90х5,4 мм	1 836 м	
5	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8 мм	3 427 м	
6	труба	SDR17	ПЭ	40х2,4 мм	6 307 м	
7	труба	SDR17	ПЭ	32х2,3 мм	2 633 м	
8	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	108х4,0 мм	4 м	
9	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	57х4,0 мм	3 м	
10	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	25х2,5 мм	996 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)