ЕСЕПКЕ АЛЫНДЫ
№ 2
«Ойыл аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі
(қолы)
«25» 02 2022 ж.

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«25» февраля 2022 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)

«25» февраля 2022 г. ПК «Ерзат», Аликулов Каржаубай Койшыбайулы, Актюбинская область, г.Актобе, жилой массив Жанаконыс, 394Б, БИН 920940000559, телефон: 8 (7132) 53-54-07

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)

«25» февраля 2022 г. ТОО «Строй Потенциал» Костыров Ерболат Коспаевич, KZ80VJE00065008 от 28.04.2021г., БИН 070740010044, тел.: 8(7172) 79-30-86

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)

«25» февраля 2022 г. ПК «Актюбгражданпроект», Утениязов Руслан Мейрамбекович, БИН 920140000272, тел.: 87132544354

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.Каратал Уилского 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: Актюбинская область, Уилский район, с. Каратал

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) Постановление акимата Уилского районаот «26»апреля2018 года №73;

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»июня 2021 года №KZ96REA00229128

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)ПК «Актюбгражданпроект», 18724566/ГСН

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №135-Ѳ от 08.07.2020 г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: июнь 2021года;

окончание работ: февраль 2022 года;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц:8; фактически, месяц:8;

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 пусковогокомплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Общая протяженность газопровода	метр	28 800		28 800	
ГРПШ-13-2В-У1	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	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, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2					

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 №03-2019-03243 от 05.08.2019 года, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

Подземный газопровод высокого давления от точки врезки до ГРПШ с.Каратал выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами 225х20,5 мм, 90х8,2 ммто СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземный газопровод высокого давления выполнен из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 219х6,0 мм, 89х3,0 мм. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом выполнен неразъемным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Контроль качества сварных стыков подземного полиэтиленового газопровода со средней степенью автоматизации согласно табл.15 МСН 4.03-01-2003 для газопровода высокого давления II категории составляет 50%. Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,2 м. Укладка газопровода выполнена на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпано естественным мягким грунтом 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 алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ!» уложено на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости

полиэтиленового газопровода выполнены с помощью полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода - с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001, переходы с одного диаметра на другой по ГОСТ 17380-2001.

Для понижения давления с высокого (Р=6,0 кгс/см2) до среднего (Р=3,0 кгс/см2) и поддержания его на заданном уровне выполнена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1 с основным и резервным линиями редуцирования производительностью 1100 м3/час, с узлом учета расхода газа.

Внутриквартальный газопровод среднего давления

Подземный газопровод среднего давления Рраб = 3 кгс/см2 от ГРПШ-13-2В-У1 до потребителей предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 17 диаметрами 125х7,4 мм, 75х4,5 мм, 63х3,8 мм, 32х2,3 мм и надземный газопровод среднего давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 108х4,0 мм, 57х4,0 мм из труб по ГОСТ 3262-75 диаметрами 25х3,2мм, 20х2,8 мм, 15х2,8 мм. Переход с одного диаметра на другой выполнен с помощью переходов по ГОСТ Р 52134-2003. Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭВП/сталь по ГОСТ Р 52134-2003. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнены при помощи отводов по ГОСТ Р 52134- 2003. Стальные участки неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная». Для каждого жилого дома выполнена установка индивидуального шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6, для дворов на территории которых расположены два домовладения или двухквартирные жилые дома выполнена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-10 с регулятором давления РДГБ-10, для понижения давления со среднего до низкого рабочего у потребителей и поддержания его на заданном уровне, крепится к стальным забетонированным опорам из стальных труб по ГОСТ 10704-91 высотой 2,2 м от земли.

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 **547778,05**тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ**486 975,198** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **0,0**тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию**496 713,819**тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ**438277,67**тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **0,0**тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 99,5% и фактически применено ____% (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 подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Каратал Уилского 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 «Строй Потенциал», Нурпеисова Алма Ержановна</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>Костыров Ерболат Коспаевич</u>, <u>по объектам первого уровня ответственности - в части инженерных сетей</u>

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

_____

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Авторский надзор:

<u>ПК «Актюбгражданпроект», Ажгалиев Аубакир Гусманович</u>

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

_____

подпись, дата

М.П. (при наличии)

<u>Утениязов Руслан Мейрамбекович</u>

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

_____

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Аликулов Каржаубай Койшыбайулы**

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	28 800	
	Протяженностьвоздушнойпрокладки:	м		
	1) наэстакадах	м		
	2) наопорах	м		
	3) безопорнаяпрокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженностьподземнойпрокладки:	м		
	1) в проходныхканалах	м		
	2) в полупроходныхканалах	м		
	3) бесканальнаяпрокладка	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	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	Вертикальныйразрезскважины

(колодца) Масштаб _____	(колодца) Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	труба	SDR11	ПЭ	225х20,5мм	17 571 м	
2	труба	SDR11	ПЭ	90х8,2 мм	7 м	
3	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	219х6мм	23м	
4	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	89х3,0 мм	3 м	
5	труба	SDR17	ПЭ	125х7,4 мм	3 080 м	
6	труба	SDR17	ПЭ	75х4,5 мм	640 м	
7	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8 мм	6 900 м	
8	труба	SDR17	ПЭ	32х2,3 мм	193 м	
9	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	108х4 мм	3 м	
10	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	57х4 мм	2 м	
11	труба	ГОСТ 3262-75	сталь	25х3,2 мм	110 м	
12	труба	ГОСТ 3262-75	сталь	20х2,8 мм	118 м	
13	труба	ГОСТ 3262-75	сталь	15х2,8 мм	150 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

Утениязов Руслан Мейрамбекович_____

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

М.П. (при наличии)