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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«30» ноября 2023 г.

Заказчик:
ГУ "Кобдинский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог", БИН 100240020448, тел.87134122011. Актюбинская область, Хобдинский район, с.Кобда, Астана, 48. Руководитель Мадияр Талғат Майлыбайұлы.

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» ноября 2023 года, ТОО «АСК-7НС» РК, г.Актобе, Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, МЫРЗАГУЛ ШЫМАНУЛЫ, 33, Генеральный директор Нурымбет Н.Н., БИН 070240001215.

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» ноября 2023 года, ТОО «СК РИЗАЛИТ» Республика Казахстан, Кызылординская область, Жанакорганский район., Жанакорганский с.о. с. Жанакорган. Ф. Кобозева , № 6 .

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» ноября 2023 года ТОО «Актам Инжиниринг» № 18017223 от 17.09.2018г. , Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., пр. А. Молдагуловой , 56Е, 8702 136 23 17.

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 внутрипоселкового газопровода в с.Косоткел Кобдинского района Актюбинской области».

новое; относится к второй- нормальному уровню ответственности), технологически сложный

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

по адресу:

с.Косоткел Кобдинского района Актюбинской области.

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации «___» _____ 2023 года, дата ознакомления подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок ГУ «Аппарат акима с/о имени и. Балтабанова» от 30.03.2022 г. №7.

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», от 19.10.2023г, №KZ38REA00357824;

(наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона)

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «Актам-инжиниринг» № 147/2022ГСН

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденного(й)

ГУ "Кобдинский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог", № 6от 20.01.2023г._

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

при продолжительности строительства, месяц: _3_

по норме или по проекту организации строительства, месяц:3 ;

фактически, месяц:_1,5_;

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
Газоснабжение	м	7742,7		7742,7	

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	Факти-чески
Общая площадь	метр в квадрате (далее – $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

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 характеризуется следующими данными:

Точка врезки - существующий подводящий газопровод Актобе-Кобда, высокого давления I категорий Ду426 Р(проект)=12,0 кгс/см².

Для понижения высокого давления с I категории на II категорию и поддержания его на заданном уровне на точке подключения предусмотрена установка ГРПШ-13-2ВУ1 в ограждении 9х6м. Проектом предусмотрена подземная прокладка газопровода высокого давления от ГРПШ до с. Косоткел из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø90х8,2 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Проектируемый подводящий газопровод пересекает автомобильную дорогу и участок с зелеными насаждениями на участках между ПК0+45 - ПК1+77. Проход газопровода через автомобильную дорогу выполнить согласно техническим условиям №KZ55VAQ00002750 от 04.05.2022г. выданных Актюбинский

областной филиал АО «НК «КазАвтоЖол», методом горизонтально-наклонного бурения, в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø125х11,4 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Проход под участком с зелеными насаждениями также прдусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения.
На ПК59+71 проектом предусмотрена установка ГРПШ-03БМ-04М-2У1 с двумя регуляторами давления, с узлом учета газа, корректором и газовым обогревом. ГРПШ-03БМ-04М-2У1 предназначен для снижения высокого давления 2-й категории на среднее и низкое давление и поддержания его на заданном уровне. Территорию ГРПШ оградить металлическим ограждением размером 9х6м и установить молниезащиту с контуром заземления. Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль
присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см от присыпанного грунта.
Трассу полиэтиленового газопровода вне пределов населенного пункта следует обозначать на местности опознавательными железобетонными столбиками на углах поворота и через каждые 500м, устанавливаемыми на расстоянии на 1,0м от газопровода справа по ходу газа.
По окончании строительно-монтажных работ проводиться испытания газопроводов на герметичность подачей в газопровод сжатого воздуха и созданием в газопроводе испытательного давления. Значения испытательного давления и время выдержки под давлением согласно табл.24 СП РК 4.03-101-2013:
Подземный газопровод высокого давления 2-категории подвергается испытанию:
- сжатым воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.
Надземный газопровод среднего давления подвергается испытанию:
сжатым воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа.
Контроль качества сварных стыков для газопровода высокого давления составляет:
Подземного полиэтиленового газопровода - 100%;
Надземного стального газопровода - 5%, но не менее одного стыка.
Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013.

Внутри поселковый газопровод низкого давления запроектирован подземным способом из

полиэтиленовых труб SDR17 ПЭ100 Ø125х7,4, Ø90х5,4, Ø63х3,8, Ø50х3,0, Ø40х2,4 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Подключение социально-гражданских объектов (школы) предусмотрено газопроводом среднего давления из полиэтиленовой трубы SDR17 ПЭ100 Ø40х2,4.

Выходы газопровода из земли запроектированы из стальных труб Ø32х2,8 по ГОСТ 10704-91. Узел одного выхода из земли предусмотрен для подключения одно-двухквартирных и двух одноквартирных жилых домов близи расположенных.

Узлы ввода в землю после ГРПШ предусмотрены из стальных труб Ø125х4,0 и Ø32х2,8 по ГОСТ 10704-91

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 городским и эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): всего 59 663,886 тыс. тенге, в том числе строительно-монтажных работ 55 293, 330 тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 4 370, 556 тыс. тенге; прочие затраты 0,000 тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию всего 59 663,886 тенге, в том числе строительно-монтажных работ 55 293, 330 тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 4 370, 556 тыс. тенге; прочие затраты 0,000 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 нормальный_____

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительств.

РЕШИЛ: **«Строительство подводящего внутрипоселкового газопровода в с.Косоткел Кобдинского района Актюбинской области»,** принять в эксплуатацию.

(наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Мадияр Талғат Майлыбайұлы. _____

фамилия, имя, отчество (при 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 «СК РИЗАЛИТ» директор Асанов Базарбай Асылханович.

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

Место печати (при наличии)

Бөлеков Т. KZ KZ44VJE00032676 от 23.11.2017г. _____

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор

1) Разработчик проекта

ТОО «Актам инжиниринг», директор Ешимкулов Нургали Таттигалиевич._____

_____

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

Место печати (при наличии)

2) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

Дәуенов Ә., ведущий специалист №49-А от 19.10.2023г. _____

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик)

ТОО «АСК-7НС» Нурымбет Нуркен Нурымбетович _____

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

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

форма

Технические характеристики объекта
(Газоснабжение)

1	Протяженность трубопровода	м	
2	Протяженность воздушной прокладки:	м	136,0
	1) на эстакадах	м	
	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 32х2,8 мм	м	136,0
	2) на опорах	м	136,0
	3) безопорная прокладка	м	
	Количество опор	шт	
3	Протяженность подземной прокладки:	м	7606,7
	1) в проходных каналах	м	
	2) в полупроходных каналах	м	
	3) бесканальная прокладка	м	65
	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 – 63х3,8	м	257,0
	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 90х5,4	м	5904,0
	Трубы стальные электросварные прямошовные, ø 159х4 мм, (футляр)	м	0,8
	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 160х9,5 (футляр)	м	47,0
4	Количество колодцев (камер)	шт	
5	Количество компенсаторов	шт	
6	Количество вводов	шт	0
7	Количество кранов	шт	35
8	Вентили (клапан)	шт	
	Отводы ø32х4 мм	шт	35
	Отводы ø40 мм	шт	35
	Отводы ø90 мм	шт	1
	Отвод 108" мм	шт	4

	Краны шаровые стальные для воды, газа и нефтепродуктов муфтовые стандартнопроходные типа ALSO из стали марки Ст20 PN 40, DN 20	шт	42
9	Краны шаровые стальные 11с42п фланцевые BREEZE, Т от -30°С до 200°С, PN 16, DN 32	шт	35
	Краны шаровые стальные 11с42п фланцевые BREEZE, Т от -30°С до 200°С, PN 16, DN 100	шт	1
	Сифоны (гидрозатворы)	шт	
	Переходники	шт	7
10	Переходы ø125мм - 90 мм	шт	1
11	Переходы ø125мм - 63 мм	шт	1
	Переходы ø63мм - 50 мм	шт	21
	Переходы ø50мм - 40 мм	шт	9
	Переход ПЭ-ВП/сталь, ø 125/108мм	шт	1
	Переход ПЭ-ВП/сталь, ø 40/32мм	шт	34
	Регуляторы давления	шт	
12	РДГ-50(В)	шт	2
13	РДСК-50	шт	2
14	РДНК-1000	ШТ	2

Заказчик _Мадияр Т. М._

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор_Дәуенов Ә._

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)