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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«22» июля 2020 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Қайыр Айбек Мергенбаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии

«22» июля 2020 г. ПК «Ерзат» № 19011329 от 22.05.2019г. Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, У.Бактыбай, 78 Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ

«22» июля 2020 г. ТОО «Актам инжиниринг» Каналин Алтынбек Кыдыралиевич аттестат эксперта №KZ08VJE00011887 от 02.07.2015 г.

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту

«22» июля 2020 г. ТОО «РегионСтройПроект» Уразов Ержан Улбекович

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Голубиновка Алгинского района Актюбинской области»

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: Актюбинская область, Алгинский район, с.Голубиновка

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от «29» апреля 2016 года №28 Аким Каракудыкского сельского округа Алгинского района;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» талон №KZ50REA00148282 от 10.10.2019 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «РегионСтройПроект»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного (й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №53-Ѳ от 14.02.2017 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 10.2019 г.;

месяц, год

окончание работ 07.2020 г.;

месяц, год

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	**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	9 094		9 374,8	

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 №495 от 04.07.2016 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Газопровод среднего давления протяженностью 829,6 м диаметром 63х3,8 мм и низкого давления протяженностью 7 938,2 м диаметрами 63х3,8 мм ÷ 160х9,5 мм. Точка подключения – после ранее запроектированного ПГБ, для социальных коммунально - бытовых объектов газопровод среднего давления Рраб=2,5 кг/см², Рпр= 3,0 кг/см², для жилых домов газопровод низкого давления Рпр.=0,02 кгс/см2.

Газопровод среднего давления предусмотрен подземным из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 63х3,8 мм = 829,6 м по СТ РК ИСО 4437-2004 и надземным из труб стальных электросварных по ГОСТ 10705-80 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметром 57х3,5 мм =7,0 м.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов ГОСТ 17375-2001. Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ 6-19-359-87, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87.

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%.

Газопровод низкого давления от ПГБ до потребителей предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 СТ РК ИСО 4437-2004 диаметрами 160х9,5мм – 2662,0 м, 110х6,6мм - 2642,0 м, 63х3,8 мм – 2634,2 м и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ10705-80 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 диаметром 57х3,0 мм = 597 м.

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%.

Переходы полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ6-19-359-87. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001. Переход с одного диаметра на другой выполнен с помощью переходов по ТУ 6-19-359-87. Стальные участки неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная».

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., «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «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 **100 489,59** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **92 841,25** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **0,0** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **89 969,18** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **83 557,12** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **0,0** тысяч тенге.

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных

нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Голубиновка Алгинского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Қайыр Айбек Мергенбаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор Каналин Алтынбек Кыдыралиевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись эксперта

М.П.

Авторский надзор Уразов Ержан Улбекович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись эксперта

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

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	9 374,8	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	607	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	8 767,8	
	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)	Количество	Примечание
1	труба	SDR17	ПЭ	63x3,8	829,6 м	
2	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	57x3,5	7 м	
3	труба	SDR17	ПЭ	160x9,5	2 662 м	
4	труба	SDR17	ПЭ	110x6,6	2 642 м	

5	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8	2 634,2 м	
6	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	57х3,0	597 м	
7	труба	ГОСТ-10705-80	сталь	159х4,0	3 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
Заместитель руководителя
Сертаев Нуртай Кенесович _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя
М.П.

Авторский надзор
Уразов Ержан Улбекович _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта
М.П

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Декларация о соответствии

«22» июля 2020 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ПК «Ерзат» Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, У.Бактыбай, 78

наименование организации, юридический адрес

в лице председатель Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Голубиновка Алгинского района Актюбинской области», Актюбинская область, Алгинский район, с. Голубиновка

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Қайыр Айбек Мергенбаевич

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:_____;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация):ТОО «РегионСтройПроект»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом №53-Ѳ от 14.02.2017 г. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. 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	9 094		9 374,8	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Рабочий проект разработан на основании технических условий №495 от 04.07.2016 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Газопровод среднего давления протяженностью 829,6 м диаметром 63х3,8 мм и низкого давления протяженностью 7 938,2 м диаметрами 63х 3,8 мм ÷ 160х9,5 мм. Точка подключения – после ранее запроектированного ПГБ, для социальных коммунально - бытовых объектов газопровод среднего давления Рраб=2,5 кг/см², Рпр= 3,0 кг/см², для жилых домов газопровод низкого давления Рпр.=0,02 кгс/см2.

Газопровод среднего давления предусмотрен подземным из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 63х3,8 мм = 829,6 м по СТ РК ИСО 4437-2004 и надземным из труб стальных электросварных по ГОСТ 10705-80 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметром 57х3,5 мм =7,0 м.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов ГОСТ 17375-2001. Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ 6-19-359-87, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87.

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%.

Газопровод низкого давления от ПГБ до потребителей предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 СТ РК ИСО 4437-2004 диаметрами 160х9,5мм – 2662,0 м, 110х6,6мм - 2642,0 м, 63х3,8 мм – 2634,2 м и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ10705-80 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 диаметром 57х3,0 мм = 597 м.

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%.

Переходы полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ6-19-359-87. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001. Переход с одного диаметра на другой выполнен с помощью переходов по ТУ 6-19-359-87. Стальные участки неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная».

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., «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ 10.2019г.;
месяц, год
окончание работ 07.2020г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4;
фактически, месяц: 4;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:
Газовое хозяйство Алгинского района
Директор Нургалиев А.Н.

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

_____
подпись руководителя, дата

МП
(при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения
_____;
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Голубиновка Алгинского района Актюбинской области» готовым к приемке в эксплуатацию,
наименование объекта (комплекса)
гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ПК «Ерзат» в лице председателя Аликулов Каржаубай Койшыбайулы
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____
подпись, дата

МП
(при наличии)

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«22» июля 2020 года

Авторский надзор ТОО «РегионСтройПроект» директор Оразалин Айсултан Муратович
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице Уразова Ержана Улбековича
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании №41 от 05.06.2019г
№ договора и дата

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Голубиновка Алгинского района Актюбинской области», Актюбинская область, Алгинский район, с. Голубиновка
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Қайыр Айбек Мергенбаевич
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1.Строительство объекта осуществлялось подрядчиком (генеральным подрядчиком) ПК «Ерзат» № 19011329 от 22.05.2019г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Аликулова Каржаубая Койшыбайулы
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице _____.;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки: начало работ; 10.2019 г.
месяц, год

окончание работ 07.2020 г.;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 4 месяцев; фактически 4 месяца;

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) ТОО «РегионСтройПроект»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №53-Ѳ от 14.02.2017 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор: ТОО «РегионСтройПроект» директор Оразалин Айсултан Муратович

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата

Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору
Уразов Ержан Улбекович

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов

подпись, дата

Место печати (при наличии)

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«22» июля 2020 года

Технический надзор ТОО «Актам инжиниринг», Ешимкулов Нургали Таттигалиевич, Актюбинская область, г.Актобе, пр.А.Молдагуловой, 56 Е, н.п.5

наименование организации, ФИО (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице Каналин Алтынбек Кыдыралиевич аттестат эксперта №KZ08VJE00011887 от 02.07.2015 г.

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании №101 от 07.10.2019г

№ договора и дата

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Голубиновка Алгинского района Актюбинской области», Актюбинская область, Алгинский район, с. Голубиновка

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Қайыр Айбек Мергенбаевич

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
   1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ПК «Ерзат» № 19011329 от 22.05.2019г.

      наименование организации, № лицензии и дата получения

      в лице Аликулов Каржаубай Койшыбайулы

      фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

   начало работ 10.2019;

   месяц, год

   окончание работ 07.2020;

   месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства 4 месяцев;

фактически 4 месяцев;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **100 489,59** тысяч тенге, в том числе:

   строительно-монтажных работ **92 841,25** тысяч тенге,

   оборудования, инструмента и инвентаря **0,0** тысяч тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **89 969,18** тысяч тенге, в том числе:

   строительно-монтажных работ **83 557,12** тысяч тенге,

   оборудования, инструмента и инвентаря **0,0** тысяч тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «РегионСтройПроект»
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным(ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №53-Ѳ от 14.02.2017 г.
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения
и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;
6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;
7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;
8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;
9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:
ТОО «Актам инжиниринг», директор Ешимкулов Нургали Таттигалиевич,
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____
подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт (ы) по техническому надзору Каналин Алтынбек Кыдыралиевич аттестат эксперта №KZ08VJE00011887 от 02.07.2015 г.
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов

_____ 22.07.2020г.
подпись, дата Место печати (при наличии)