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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«28» июнь 2022 г

Заказчик *ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Мугалжарского района», руководитель Аққайыр Қазбек Тулеуханұлы, БИН 101240017004, Актюбинская область, Мугалжарский район, г.Кандыагаш, Проспект Тауелсиздик 16, Тел.: 8(7133)37-23-81*

фамилия, имя, отчество (при 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 от «27» июнь 2022 г.

ТОО «StroyGazCompany», директор Калиакпаров Олжас Естаевич, Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Желтоксан,дом 36, кв.65 БИН 020440006155, Тел./Факс: 8 (7252) 77-64-72

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ:

«27» июнь 2022 г., ТОО «Алау Эксперт Инжиниринг»

дата заключения, наименование организации

Эксперт технического надзора Муканов Кадржан Жандаулетович, аттестат №KZ04VJE00065600 от 19.05.2021г. – в части технологического оборудования аттестат №KZ69VJE00065594 от 19.05.2021г. – в части инженерных сетей. БИН 100840003132, Тел: +7 777 032 2363

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ проекту:

«27» июнь 2022 г., ТОО «Актам - инжиниринг»

дата заключения, наименование организации

Эксперт авторского надзора Искаков Айдос Кырымкереевич, Приказ №38-А от 07.06.2022г. (ведущий специалист)

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного генеральным подрядчиком к приемке в эксплуатацию объекта: *«Строительство новой сети газоснабжения к новым индивидуальным жилым домам в м-не Самал 9-10 квартал г.Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области»,*

вид строительства – новое.

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

уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта:

Объект относится к первый – повышенный уровень ответственности

по адресу:

Актюбинская область, Мугалжарский район, Кандыагашская г.а., г.Кандыагаш

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации «_____» _____2022г, подтверждает что:

Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок: *решение акима ГУ "Аппарат акима города Кандыагаш" № 79 от 26.05.2016 года.*

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 или прекращении осуществления деятельности или определенных действий *ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Мугалжарского района» № KZ04REA00220599 от 04.05.2021г.*

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «Актам - инжиниринг», № 97

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) *ГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Мугалжарского района", № 97 от 21.11.2019 года*

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: *« 11 » мая 2021 года;*

месяц, год

окончание работ: *« 27 » июнь 2022 года;*

месяц, год

при продолжительности строительства:

по норме или по проекту организации строительства: *месяца*;

фактически: *месяцев*.

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, протяженность и т. д.	Ед. изм.	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 производительность газопровода высокого и среднего давления (пропускная способность)	$м^3$/час	5131		5131	
Протяженность надземного газопровода высокого давления 0,6 МПа	м	9		9	
Протяженность подземного газопровода высокого давления 0,6 МПа	м	1502		1502	
Протяженность надземного газопровода среднего давления 0,3 МПа	м	1125		2088	
Протяженность подземного газопровода среднего давления 0,3 МПа	м	26439		27642	
Количество выходов (вводов) из земли	шт	1467		1467	
Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-16-2В-У1	компл.	1		1	
Газорегуляторный пункт шкафного типа, с регулятором ГРПШ 6х2	компл.	1442		1442	
Газорегуляторный пункт шкафного типа, с регулятором ГРПШ 6	компл.	24		24	

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Технологическое решение:

Точка врезки - существующий подземный стальной газопровод высокого давления II-категории Ø325мм Р(проект)=6,0 кгс/см², Р(раб)=4,3 кгс/см². На точке врезки предусмотрено отключающее устройство - задвижка Ø150мм в металлическом ограждении размером 2х1м из сетки "рабица", высотой 1,6м.

Подводящий газопровод до мкр. Самал запроектирован подземным способом из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ø180х16,4 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Возле мкр. Самал 9-10 квартал проектом предусмотрено устройство ГРПШ-16-2В-У1, для снижения давления с высокого до среднего и поддержание его на заданном уровне. Газорегуляторный пункт шкафного типа (ГРПШ) установить в металлическом ограждении размером 8х4м с молниезащитой.

Газорегуляторный пункт шкафного типа (ГРПШ) установить в металлическом ограждении размером 8х4м с молниезащитой.

В состав ГРПШ входят: регулятор давления с резервной линии редуцирования, счетчик для учета узла, корректор для передачи данных и газовый обогрев. Функциональная схема ГРПШ подобрана на основе общего максимального расход газа (7800 м³/час) от мкр.Самал 9-10 и мкр.Самал-2.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом выполнить неразъемным с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р52779-2007. Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см от присыпанного грунта. Присыпку грунта выполнить мягким грунтом, без твердых частиц местного грунта на толщину 20 см.

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007.

Трассу полиэтиленового газопровода вне пределов населенного пункта следует обозначать на местности опознавательными железобетонными столбиками, устанавливаемыми на расстоянии 1,0м от газопровода справа, по ходу газа, а также на углах поворота. Через каждые 500 метров проектом предусмотрена установка контрольных пунктов.

Контроль качества сварных стыков для газопровода составляет:
- подземного полиэтиленового газопровода высокого давления - 100%;
- стального газопровода высокого давления - 100%.

Газопровод высокого давления испытать на герметичность сжатым воздухом:
- подземного полиэтиленового газопровода давлением 0,75МПа в течении 24 часов;
- надземного стального газопровода давлением 0,75МПа в течении 1 часа.

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013.

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 (проектно-сметной документации): всего ***341236,212*** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ ***249353,751*** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ***55321,438*** тысяч тенге, прочие расходы ***36561,023*** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***341236,212*** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ ***249353,751*** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***55321,438*** тысяч тенге, прочие расходы ***36561,023*** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации ***99,98%*** и фактически применено ***99,98%*** (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиции 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 новой сети газоснабжения к новым индивидуальным жилым домам в м-не Самал 9-10 квартал г.Кандыагаш Мугалжарского района Актюбинской области»*

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик

Руководитель Аққайыр Қазбек Тулеуханұлы

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись , дата место печати

Технический надзор:

1) Эксперт

Муканов Кадржан Жандаулетович, аттестат №KZ04VJE00065600 от 19.05.2021г. – в части технологического оборудования, аттестат №KZ69VJE00065594 от 19.05.2021г. – в части инженерных сетей.

фамилия, имя, отчество (при наличии), № аттестата подпись , дата место печати

2) Аккредитованная организация *ТОО «Алау Эксперт Инжиниринг»*

наименование организации

Руководитель Әзікенов Дәулет Жанатұлы

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись , дата место печати

Авторский надзор:

1) Разработчик проекта *ТОО «Актам - инжиниринг»*

наименование организации

Искаков Айдос Кырымкереевич (ведущий специалист)

фамилия, имя, отчество (при наличии), должность подпись , дата место печати

2) Организация *ТОО «Актам - инжиниринг»*

наименование организации

Директор Ешимкулов Нургали Таттигалиевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись , дата место печати

Генеральный подрядчик

Директор Калиакпаров Олжас Естаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись , дата место печати

Приложение №15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	**Протяженность трубопровода**	м	31 241	
	Протяженность воздушной прокладки (газопровод высокого Г3 PN-0,6 МПа, среднего Г2 PN-0,3 МПа и низкого Г1 PN-0,005 МПа давления):	м	1 125	
	1) на эстакадах	м	-	
	2) на опорах	м	-	
	3) безопорная прокладка	м	1 125	
	Количество опор	шт	-	
	Протяженность подземной прокладки:	м	30 116	
	1) в проходных каналах	м	-	
	2) в полупроходных каналах	м	-	
	3) бесканальная прокладка (газопровод высокого Г3 PN-0,6 МПа, среднего Г2 PN-0,3 МПа и низкого Г1 PN-0,005 МПа давления):	м	30 116	
2	Количество колодцев (камер)	шт	-	
3	Количество компенсаторов	шт	-	
4	Количество вводов, в том числе:	шт	746	
	а) ПЭØ180/СТØ159мм	шт	1	
	б) ПЭØ32/СТØ25мм	шт	745	
5	Количество задвижек, в том числе:	шт	3	
	а) ПЭ Ø150мм	шт	3	
6	Вентили (клапан)	шт	-	
7	Кран шаровый проходной, в том числе:	шт	1 556	
	а) ПЭ Ду=110мм	шт	2	
	б) ПЭ Ду=90мм	шт	2	
	в) ПЭ Ду=63мм	шт	1	
	г) ПЭ Ду=32мм	шт	85	
	д) СТ Ду=15мм	шт	1 466	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	-	
9	Переходники, в том числе:	шт	915	
	Переход ПЭ/сталь Ø180/159	шт	1	
	Переход ПЭ/сталь Ø32/25	шт	745	
	Переход с 3Н ПЭ Ø180/159	шт	2	
	Переход с 3Н ПЭ Ø180/160	шт	1	
	Переход с 3Н ПЭ Ø180/110	шт	1	
	Переход с 3Н ПЭ Ø160/140	шт	1	
	Переход с 3Н ПЭ Ø160/90	шт	1	
	Переход с 3Н ПЭ Ø140/110	шт	2	
	Переход с 3Н ПЭ Ø110/90	шт	3	
	Переход с 3Н ПЭ Ø110/63	шт	3	
	Переход с 3Н ПЭ Ø90/75	шт	4	
	Переход с 3Н ПЭ Ø90/63	шт	18	
	Переход с 3Н ПЭ Ø75/63	шт	16	
	Переход с 3Н ПЭ Ø63/50	шт	4	
	Переход с 3Н ПЭ Ø63/40	шт	1	
	Переход с 3Н ПЭ Ø63/32	шт	52	
	Переход с 3Н ПЭ Ø50/40	шт	2	
	Переход с 3Н ПЭ Ø50/32	шт	12	
	Переход с 3Н ПЭ Ø40/32	шт	8	
	Переход с 3Н ПЭ Ø63/32	шт	38	
10	Затворы поворотные	шт	-	
11	Регуляторы давления, в том числе:	шт	1 467	
	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-16-2В-У1	комплект	1	
	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-6	комплект	24	
	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-6х2	комплект	1 442	
12	Скважины	шт	-	
13	Станки - качалки (тип , марка)	шт	-	
	-//- (тип , марка)	шт	-	
Горизонтальный разрез скважины (колодца)		Вертикальный разрез скважины (колодца)		
Масштаб _____		Масштаб _____		

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр, разм., мм	Кол-во	Примечание
1	Труба	PE100 SDR11	Полиэтилен	Ø180х16,4	1502м	подземн. часть
2	Труба	PE100 SDR17	Полиэтилен	Ø180х10,7	554м	подземн. часть
3	Труба	PE100 SDR17	Полиэтилен	Ø160х9,5	545м	подземн. часть
4	Труба	PE100 SDR17	Полиэтилен	Ø140х8,3	545м	подземн. часть
5	Труба	PE100 SDR17	Полиэтилен	Ø110х6,6	813м	подземн. часть
6	Труба	PE100 SDR17	Полиэтилен	Ø90х5,4	1141м	подземн. часть
7	Труба	PE100 SDR17	Полиэтилен	Ø75х4,5	655м	подземн. часть
8	Труба	PE100 SDR17	Полиэтилен	Ø63х3,8	1171м	подземн. часть
9	Труба	PE100 SDR17	Полиэтилен	Ø50х3,0	545м	подземн. часть
10	Труба	PE100 SDR17	Полиэтилен	Ø40х2,4	327м	подземн. часть
11	Труба	PE100 SDR17	Полиэтилен	Ø32х2,0	21346м	подземн. часть
12	Труба	ГОСТ 10704-91	Сталь	Ø159х4,0	12м	надземн. часть
13	Труба	ГОСТ 10704-91	Сталь	Ø25х2,8	2085м	надземн. часть
14	Кран газовый полиэтиленовый	PE100 SDR11	Полиэтилен	Ø110	2шт	подземн. часть
15	Кран газовый полиэтиленовый	PE100 SDR11	Полиэтилен	Ø90	2шт	подземн. часть
16	Кран газовый полиэтиленовый	PE100 SDR11	Полиэтилен	Ø63	1шт	подземн. часть
17	Кран газовый полиэтиленовый	PE100 SDR11	Полиэтилен	Ø32	85шт	подземн. часть
18	Краны шаровые стальные под приварку полнопроходные типа TEMPER из стали PN 40, DN 25	Ст20	сталь	Ø25	84шт	надземн. часть
19	Тройник	ПЭ 100 SDR 11	Полиэтилен	Ø180х180х180	1шт	подземн. часть
20	Тройник	ПЭ 100 SDR 11	Полиэтилен	Ø160х160х160	1шт	подземн. часть
21	Тройник	ПЭ 100 SDR 11	Полиэтилен	Ø140х140х140	1шт	подземн. часть
22	Тройник	ПЭ 100 SDR 11	Полиэтилен	Ø110х110х110	4шт	подземн. часть
23	Тройник	ПЭ 100 SDR 11	Полиэтилен	Ø90х90х90	18шт	подземн. часть
24	Тройник	ПЭ 100 SDR 11	Полиэтилен	Ø75х75х75	12шт	подземн. часть
25	Тройник	ПЭ 100 SDR 11	Полиэтилен	Ø63х63х63	20шт	подземн. часть
26	Тройник	ПЭ 100 SDR 11	Полиэтилен	Ø50х50х50	10шт	подземн. часть
27	Тройник	ПЭ 100 SDR 11	Полиэтилен	Ø40х40х40	5шт	подземн. часть
28	Тройник	ПЭ 100 SDR 11	Полиэтилен	Ø32х32х32	678шт	подземн. часть
29	Переход	ГОСТ Р 52779-2007	ПЭ-ВП/стальUSTR	Ø180/159	2шт	подземн. часть
30	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø180/160	1шт	подземн. часть
31	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø180/110	1шт	подземн. часть
32	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø160/140	1шт	подземн. часть
33	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø160/90	1шт	подземн. часть
34	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø140/110	2шт	подземн. часть
35	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø110/90	3шт	подземн. часть
36	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø110/63	3шт	подземн. часть
37	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø90/75	4шт	подземн. часть
38	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø90/63	18шт	подземн. часть
39	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø75/63	16шт	подземн. часть
40	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø63/50	4шт	подземн. часть
41	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø63/40	1шт	подземн. часть
42	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø63/32	52шт	подземн. часть
43	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø50/40	2шт	подземн. часть
44	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø50/32	12шт	подземн. часть
45	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø40/32	8шт	подземн. часть
46	Переход	ГОСТ Р52779-2007	Полиэтилен	Ø63/32	38шт	подземн. часть
47	Переход	PE100 SDR11	ПЭ/сталь ПЭ 100	Ø180/159	1шт	подз./надз. часть
48	Переход	PE100 SDR11	ПЭ/сталь ПЭ 100	Ø32/25	745шт	подз./надз. часть
49	Муфта	PE100 SDR11	Полиэтилен	Ø180	3шт	подземн. часть
50	Муфта	PE100 SDR11	Полиэтилен	Ø32	1895шт	подземн. часть

51	Муфта	PE100 SDR11	Полиэтилен	Ø63	38шт	подземн. часть
52	Отвод	PE100 SDR11	Полиэтилен	Ø32	77шт	подземн. часть
53	Газорегуляторный пункт шкафного типа	ГРПШ-16-2В-У1	Металл	Шкаф	1шт	надземн. часть
54	Газорегуляторный пункт шкафного типа	ГРПШ-6	Металл	Шкаф	24шт	надземн. часть
55	Газорегуляторный пункт шкафного типа	ГРПШ-6х2	Металл	Шкаф	1442шт	надземн. часть

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик: *Аққайыр Қазбек Тулеуханұлы руководитель ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Мугалжарского района»*

фамиия, имя, отчество, подпись руководителя, место печати

Авторский надзор: *Искаков Айдос Кырымкереевич (ведущий специалист) ТОО «Актам - инжиниринг»*

фамиия, имя, отчество, подпись эксперта, место печати