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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"30" 09 2022года

Заказчик ГУ «Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», в лице руководителя Шалтабаев Дастан Турарбекович , Алматинская область, г.Қонаев, Проспект ЖАМБЫЛА, 13, телефон: 273431.

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 (прилагается) «30» 09 2022 год, **ТОО «Golden City DS» , в лице директора Сейсебай Мейрам Болатбекулы, г. Талдыкорган ул.Чкалова 1в, БИН 050 540 004 554, телефон 8 775 529 90 89**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) «30» 09 2022год, **ТОО «АДС-САПА» в лице руководителя – Садыкова Диана Бакытбаевна, инженер - эксперт технического надзора Нурахмет Дархан Рахметулы , приказ №ТН/99 от 16.02.2022г, аттестат №KZ53VJE00046773 от 22.05.2019г, БИН 120940002382, телефон: 8 707 222 88 01**

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

Заключения о соответствии выполненных работ (прилагается) «30» 09 2022год, по проекту **ТОО «Жамбылагрогазпроект» в лице руководителя Саттаров Пердебай , эксперт-Сарттаров Пердебай, приказ №15 от 28.02.2022г , БИН 990340005441, телефон 8 701 474 41 32**

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей нового микрорайона села 3- отделение с/о Еркин г.Талдыкорган

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

по адресу

Алматинская область , микрорайон села 3- отделение с/о Еркин г.Талдыкорган

(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 Акимат города Талдыкорган от 28.12.2020г №617.618**

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 «Управление государственного архитектурно – строительного контроля Алматинской области» № KZ45REA00264869 от 01.03.2022;**

№ KZ41REA00288221 от 02.08.2022.

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «Жамбылагрогазпроект» №73/20-2020**

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденного(й) **ТОО «Жамбылагрогазпроект» №13004531от 27.03.2013г, ГУ «Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» №163 н/к от 08.06.2021г**

(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **март 2022год ;**

месяц, год

окончание работ **сентябрь 2022 год ;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: по норме или по проекту организации

строительства, месяц: **5 месяцев ;**

фактически, месяц: **6 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 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	п.м.	25446,9		26313,559	
Труба ст.Ø57*3,0 (выс.давл.надземный.Ру-0,6 МПа)	п.м.	0,5		0,5	
Труба ст.Ø89*3,5 (выс.давл. надземный Ру-0,6 МПа)	п.м.	1,6		1,6	
Труба ст.Ø108*4,0 (сред.давл.Ру-0,3 МПа надземный)	п.м.	0,9		0,9	
Труба ст.Ø89*3,5 (сред.давл. Ру-0,3 МПа надземный)	п.м.	0,2		0,2	
Труба ст.Ø76*3 (сред.давл. Ру-0,3 МПа надземный)	п.м.	6,8		6,8	

Труба ст.Ø57*3 (сред.давл. Ру-0,3 МПа надземный)	п.м.	2,0		2,0	
Труба ПЭ.Ø110*10 (выс.давл.2 катег. Ру -0,6 МПа подземный)	п.м.	7,0		7,0	
Труба ПЭ.Ø125*11,4 (сред.давл.Ру-0,3 МПа подземный)	п.м.	698,0		698,69	
Труба ПЭ.Ø110*10 (сред.давл. Ру-0,3 МПа подземный)	п.м.	355,0		355,53	
Труба ПЭ.Ø90*8,2 (сред.давл. Ру-0,3 МПа подземный)	п.м.	542,0		602,46	
Труба ПЭ.Ø63*5,8 (сред.давл. Ру-0,3 МПа подземный)	п.м.	35,0		17,47	
Труба ст.Ø133*4 (низ.давл.Ру-0,003 надземный)	п.м.	4,4		4,4	
Труба ст.Ø89*3,5 (низ.давл. Ру-0,003 надземный)	п.м.	0,8		0,8	
Труба ст.Ø76*3 (низ.давл. Ру-0,003 надземный)	п.м.	1,2		1,2	
Труба ст.Ø25*3,0 (низ.давл. Ру-0,003 надземный)	п.м.	304,50		304,50	
Труба ПЭ.Ø160*14,6 (низ.давл.Ру-0,003 подземный)	п.м.	9,0		11,49	
Труба ПЭ.Ø125*11,4 (низ.давл. Ру-0,003 подземный)	п.м.	1069,0		1083,69	
Труба ПЭ.Ø110*10 (низ.давл. Ру-0,003 подземный)	п.м.	828,0		814,21	
Труба ПЭ.Ø90*8,2 (низ.давл. Ру-0,003 подземный)	п.м.	5105,0		5486,65	
Труба ПЭ.Ø63*5,8 (низ.давл. Ру-0,003 подземный)	п.м.	13406,0		13855,54	
Труба ПЭ.Ø32*3,0 (низ.давл. Ру-0,003подземный)	п.м.	3070,0		3057,929	

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

Предусмотрен подводящий газопровод высокого, среднего и низкого давления. Прокладка высокого, среднего и низкого давления подземным способом из полиэтиленовых труб, прокладка надземного газопровода выполнена из стальных труб, защита от коррозии по проекту предусмотрено лакокрасочным покрытием. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание и присыпается просеянным грунтом без твердых включений с послойной трамбовкой. При пересечении дорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб, сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями. Концы футляров выводится на 2 м от края дороги. Способ прохождения автодороги открытым способом. На ответвлениях газопровода, в качестве отключающих устройств на подземном газопроводе установлены краны шаровые полиэтиленовые.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладкой сигнальной ленты по всей длине трассы с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов. Предусмотрена сигнальная лента с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ», на местах поворотов, на ответвлениях, заглушках, пересечениях с другими коммуникациями предусмотрена установка активных (интеллектуальных) шаровых маркеров. Прямолинейные участки газопровода маркированы с интервалом шаровых маркеров. Предусмотрен по проекту установка ГРПШ, молниезащита и заземление.

Монтаж газопроводов и газового оборудования произведен согласно требованиям.

На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно сметы.

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 **308 281,28** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **225 916,27** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **82 365,01** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **265 282,723** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **225 916,273** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **39 366,45** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 92 % (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. _____

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 газопровода и газораспределительных сетей нового микрорайона села 3- отделение с/о Еркин г.Талдыкорган

Принять в эксплуатацию

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

ГУ «Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», в лице руководителя Шалтабаев Дастан Турарбекович 30.09.2022

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

Место печати (далее - М.П.)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____,по объектам второго и третьего уровней ответственности –в части инженерных сетей

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

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация **ТОО «АДС-САПА»**

(наименование организации)

Руководитель : Садыкова Диана Бакытбаевна

имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов): фамилия, имя, отчество(при его наличии) руководителя, подпись, дата 30.09.2022

Место печати (при наличии)

эксперт: Нурахмет Дархан Рахметулы по объектам второго уровня ответственности –в части инженерных сетей

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата 30.09.2022

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО «Жамбылагрогазпроект» руководитель Сарттаров Пердебай**

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность), подпись, дата 30.09.2022

Место печати (при наличии)

2) _____ организация

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

Место печати (при наличии)

эксперт: **Сарттаров Пердебай** по объектам второго и третьего уровней ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата 30.09.2022

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____по объектам второго и третьего уровней ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций_____

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик):

ТОО «Golden City DS» директор Сейсебай Мейрам Болатбекулы

30.09.2022

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	26313,559	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	322,9	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м	1,6 0,5 0,9 0,2 6,8 2,0 4,4 0,8 1,2 304,5	Труба ст.Ø89*3,5 (выс.давл. Ру-0,6МПа надземный) Труба ст.Ø57*3,0 (выс.давл. Ру-0,6МПа надземный) Труба ст.Ø108*4,0 (сред.давл. Ру-0,3МПа надземный) Труба ст.Ø89*3,5 (сред.давл. Ру-0,3МПа надземный) Труба ст.Ø76*3,0 (сред.давл. Ру-0,3МПа надземный) Труба ст.Ø57*3,0 (сред.давл. Ру-0,3МПа надземный) Труба ст.Ø133*4,0 (низ.давл. Ру-0,003МПа надземный) Труба ст.Ø89*3,5 (низ.давл. Ру-0,003МПа надземный) Труба ст.Ø76*3,0 (низ.давл. Ру-0,003МПа надземный) Труба ст.Ø25*3,0 (низ.давл. Ру-0,003МПа надземный)
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	25990,659	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	7,0 698,69 355,53 602,46 17,47	Труба ПЭ.Ø110*10,0 (выс.давл.2катег.подземный) Труба ПЭ.Ø125*11,4 (сред.давл.подземный) Труба ПЭ.Ø110*10,0 (сред.давл.подземный) Труба ПЭ.Ø90*8,2 (сред.давл.подземный) Труба ПЭ.Ø63*5,8

			11,49 1083,69 814,21 5486,65 13855,54 3057,929	(сред.давл.подземный) Труба ПЭ.Ø160*14,6 (низ.давл.подземный) Труба ПЭ.Ø125*11,4 (низ.давл.подземный) Труба ПЭ.Ø110*10 (низ.давл.подземный) Труба ПЭ.Ø90*8,2 (низ.давл.подземный) Труба ПЭ.Ø63*5,8 (низ.давл.подземный) Труба ПЭ.Ø32*3,0 (низ.давл.подземный)
2	Защитный кожух (футляр)	м	556,0 415,0 187,0 103,0 72,0 20,0 39,0 59,0 8,0	Труба ПЭ Ø50*3,0 Труба ПЭ Ø110*6,6 Труба ПЭ Ø140*8,3 Труба ПЭ Ø160*9,5 Труба ПЭ Ø180*10,7 Труба ПЭ Ø180*10,7 Труба ПЭ Ø160*9,5 Труба ПЭ Ø140*8,3 Труба ПЭ Ø110*10,0
3	Опознавательные знаки Газ	шт	160	
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =80	шт	5	
	d =57	шт	5	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран (шаровые) d =25	шт	618	
	d =63	шт	56	
	d =90	шт	28	
	d =110	шт	4	
	d =125	шт	9	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт	1 5 4 621 53 145 6 6 9 3 4 4 5 20 4	ПЭ-сталь Ø110 - 108 ПЭ-сталь Ø160 - 159 ПЭ-сталь Ø90 - 899 ПЭ-сталь Ø32 - 25 ПЭ-ПЭ Ø63*5,8-3,2*3,0 ПЭ-ПЭ Ø90*8,2-63*5,8 ПЭ-ПЭ Ø110*10,0-63*5,8 ПЭ-ПЭ Ø110*10,0-90*8,2 ПЭ-ПЭ Ø125*11,4-110*10,0 ПЭ-ПЭ Ø125*11,4-90*8,2 ПЭ-ПЭ Ø160*14,6-125*11,4 Сталь Ø159 - 133 Сталь Ø133 - 89 Сталь Ø76 - 57 Сталь Ø89 - 76
10	Ковер	шт	235	
11	Контрольная трубка d =32	шт	133	
12	ГРПШ	шт	5	1шт - ГРПШ-13-2ВУ1 4 шт ГРПШ-13-2НУ1

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

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик **ГУ «Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», в лице руководителя Шалтабаев Дастан Турарбекович**

30.08.2022

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

Авторский надзор **ТОО «Жамбылагрогазпроект» руководитель Сарттаров Пердебай**

30.08.2022

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