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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

« » 20 г.

Заказчик **Государственное учреждение «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» Руководитель Кулушев Толеген Базарбаевич г. Нур-Султан ул. Бейбитшилик д. 11**

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) « ___» _____ **20_____ г.**
ТОО «Алия-Сервис», Республика Казахстан, ЗКО, г.Уральск, ул. Гагарина, дом № 2/2, БИН: 050640011650, ГСЛ №18007003, от 06.04.2018 года., директор Молгалиева В.Б.

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **«16» сентября 2020г. ТОО «ДСП» «Стройинтеграция» Руководитель группы технических надзоров Джабайканов К.Т., Инженера по качеству Таниев С.Т., аттестат №KZ00VJE00033953 от 10.01.2018г., №KZ40VJE00029838 от 23.08.2017г., №KZ30VJE00034383 от 23.01.2018г.**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)
« » 20 г. ТОО «КАТЭК» Руководитель Представительства в г. Нур-Султан Галиев Е.Б.

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:

«Газификация г.Астаны. I очередь строительства 3, 4, 5, 6 пусковые комплексы»
4-й пусковой комплекс

наименование объекта, вид строительства (**новое**, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу: **г.Нур-Султан, Сарыаркинский р-он**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от
"12" ноября 2019 года №510-1502 Постановление Акимата г.Нур-Султан;

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___год №_____

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий: **Государственное учреждение Управление контроля и качества городской среды города Нур-Султан" KZ73REA00148935 от 17.10.2019г.**

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации):

ТОО «КАТЭК». проект №38/08.06.18-4

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **Государственное учреждение «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» от 24.05.2019г.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **октябрь 2019г.**

месяц, год

окончание работ **ноябрь 2020г.**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **13** ;

фактически, месяц: **13** ;

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)	**общая (с учетом ранее принятых)**
Протяженность газопровода	м	60 581	65 615
В том числе:			
- PE100 SDR11 Ø500x45,5мм 0,6 МПа	м	5 234	5 234
- PE100 SDR17 Ø500x29,7мм 0,3 МПа	м	1 344	1 270
- PE100 SDR17 Ø225x13,4мм 0,3 МПа	м	5	360
- PE100 SDR17 Ø160x9,5мм 0,3 МПа	м	1917	2 474
- PE100 SDR17 Ø110x6,6мм 0,3 МПа	м	1009	1 010
- PE100 SDR17 Ø90x5,4мм 0,3 МПа	м	967	50
- PE100 SDR17 Ø315x18,7мм 0,003 МПа	м	41	-
- PE100 SDR17 Ø225x13,4мм 0,003 МПа	м	1 322	1 597
- PE100 SDR17 Ø160x9,5мм 0,003 МПа	м	6 056	6 147
- PE100 SDR17 Ø110x6,6мм 0,003 МПа	м	1 677	1 496
- PE100 SDR17 Ø90x5,4мм 0,003 МПа	м	7 577	6 778
- PE100 SDR17 Ø63x3,8мм 0,003 МПа	м	26 937	25 893
- PE100 SDR17 Ø32x2,3мм 0,003 МПа	м	6 495	5 648
- Ø108x4,0мм 0,003 МПа	м	-	537
- Ø89x3,5мм 0,003 МПа	м	-	1 369
- Ø57x3,0мм 0,003 МПа	м	-	5 752
ПГБ-100-25-СГ-ЭК-Т ГРП «Коктал-1»	нм3/ч	50-5000	50-5000
Q	МПа	0,6	0,6
Рвх	МПа	0,3	0,3
Рвых			

ПГБ-200-100-СГ-ЭК-Т ГРП «Коктал-2» Q Рвх Рвых	 нм3/ч МПа МПа	 350-35000 0,6 0,3	 350-35000 0,6 0,3
ГРПШ – 13-2НУ1 с РДГ-50Н ГРПШ-104.1 Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 750 0,3 0,003	до 750 0,3 0,003
ГРПШ – 13-2НУ1 с РДГ-50Н ГРПШ-104.2 Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 750 0,3 0,003	до 750 0,3 0,003
ГРПШ – 13-2НУ1 с РДГ-50Н ГРПШ-104.3 Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 1 300 0,3 0,003	до 1 300 0,3 0,003
ГРПШ – 15-2ВУ1 с РДГ-50Н ГРПШ-101.1 Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 1 850 0,3 0,003	до 1 850 0,3 0,003
ГРПШ – 13-2НУ1 с РДГ-50Н ГРПШ-101.2 Q Рвх Рвых	нм3/ч МПа МПа	до 1 100 0,3 0,003	до 1 100 0,3 0,003

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: **ПГБ-200-100-СГ-ЭК-Т – 1шт; ПГБ-100-25-СГ-ЭК-Т – 1шт; ГРПШ – 13-2НУ1 с РДГ-50Н – 4шт; ГРПШ – 15-2ВУ1 с РДГ-50Н – 1шт; подземный газопровод высокого давления 0,6МПа из полиэтиленовых труб марки PE100 SDR11 Ø500х45,5мм – 5 234м; подземный газопровод среднего давления 0,3МПа из полиэтиленовых труб марки PE100 SDR17 – 5 164м, в.т.ч. Ø500х29,7мм – 1 270м, Ø225х13,4мм – 360м, Ø160х9,5мм – 2 474м, Ø110х6,6мм – 1 010м, Ø90х5,4мм – 50м; подземный газопровод низкого давления 0,003МПа из полиэтиленовых труб марки PE100 SDR17 – 54 775м, в.т.ч. Ø225х13,4мм – 1 597м, Ø160х9,5мм – 6 147м, Ø110х6,6мм – 1 496м, Ø90х5,4мм – 6 778м, Ø63х3,8мм – 25 893м, Ø32х2,3мм – 5 648м, Ø108х4,0мм (надземный) – 537м, Ø89х3,5мм (надземный) – 1 369м, Ø57х3,0мм (надземный) – 5 752м; отключающие устройства 183шт, в т.ч. выс. дав. КШ Ду500 – 6шт, сред. дав. КШ Ду500 – 1шт, КШ Ду200 – 1шт, КШ Ду150 – 3шт, КШ Ду100 – 2шт, КШ Ду80 – 1шт, низ. дав. КШ Ду200 – 9шт, КШ Ду150 – 30шт, КШ Ду100 – 4шт, КШ Ду80 – 30шт, КШ Ду50 – 96шт; электроснабжение, в т.ч. ГРП «Коктал-1» точ. подк. от РУ-0,4кВ РП «Кирова», ГРП «Коктал-2» точ. подк. от РУ-0,4кВ ТП «2056».**

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 **2 134 437,1** тысяч тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **1 487 216,5** тысяч тенге;

оборудования, инструмента и инвентаря **327 629,73** тысяч тенге;

прочих работ и затрат **319 590,8** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

всего **1 638 523,456** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **1 140 412,3** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **178 520,3** тысяч тенге;

прочих работ и затрат **319 590,8** 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: «Газификация г.Астаны. I очередь строительства 3, 4, 5, 6 пусковые комплексы» 4-й пусковой комплекс

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию

.

Заказчик **Кулушев Т.Б.**

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

Технический надзор: **Джабайканов К.Т.**

фамилия, имя, отчество, подпись (при наличии)

Таниев С.Т.

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

Авторский надзор: **Галиев Е.Б.**

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

Подрядчик (генеральный подрядчик): **Молгалиева В.Б.**

фамилия, имя, отчество, подпись (при наличии) **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	65 615	Труба полиэтиленовая марки PE100 SDR11 СТ РК ISO 4437-2014 Труба полиэтиленовая марки PE100 SDR17СТ РК ISO 4437-2014 Труба стальная электросварная прямошовная (надземная) ГОСТ 10704-91
	Протяженность воздушной прокладки:	м	-	
	1) на эстакадах	м	-	
	2) на опорах	м м м	537 1 369 5 752	Труба стальная электросварная прямошовная (надземная) ГОСТ 10704-91 Ø108х4,0мм; Ø89х3,5мм; Ø57х3,0мм
	3) безопорная прокладка	м	-	
	Количество опор	шт шт	162 1 315	Ø89х3,5мм – h=3,6м Ø57х3,0мм – h=3,6м
	Протяженность подземной прокладки:	м	57 957	Труба полиэтиленовая марки PE100 SDR11,17 СТ РК ISO 4437-2014
	1) в проходных каналах	м	-	
	2) в полупроходных каналах	м	-	
	3) бесканальная прокладка	м м м м м м м м	5 234 1 270 1 957 8 621 2 506 6 828 25 893 5 648	Труба полиэтиленовая марки PE100 SDR11 СТ РК ISO 4437-2014 Ø500х45,5мм Труба полиэтиленовая марки PE100 SDR17 СТ РК ISO 4437-2014 Ø500х29,7мм; Ø225х13,4мм; Ø160х9,5мм; Ø110х6,6мм; Ø90х5,4мм; Ø63х3,8мм; Ø32х2,3мм
2	Количество колодцев (камер)	шт	-	
3	Количество компенсаторов	шт	-	
4	Количество вводов	шт	-	
5	Количество задвижек d =	шт	-	
6	Вентили (клапан) d =	шт	-	
	d =	шт	-	
7	Кран проходной d =500	шт	7	Для подземный установки с механическим приводом
	d =200	шт	10	Для подземный установки с механическим приводом
	d =150	шт	33	Для подземный установки с механическим приводом
	d =100	шт	6	Для подземный установки с механическим приводом
	d =80	шт	31	Для подземный установки с механическим приводом
	d =50	шт	96	Для подземный установки с механическим приводом
	d =100	шт	1	Для надземный установки с механическим приводом
	d =80	шт	2	Для надземный установки с механическим приводом
	d =50	шт	11	Для надземный установки с механическим приводом

8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	-	
9	Затворы поворотные	шт	-	
10	Регуляторы давления ГРП	шт шт	1 1	ПГБ-200-100-СГ-ЭК-Т; ПГБ-100-25-СГ-ЭК-Т
	ГРПШ	шт шт	4 1	ГРПШ – 13-2НУ1 с РДГ-50Н; ГРПШ – 15-2ВУ1 с РДГ-50Н
11	Скважины	шт	-	
12	Станки – качалки (тип _____ , марка ____)	шт	-	
	-//- (тип____, марка ____)	шт	-	
	-//- (тип____, марка ____)	шт	-	

Заказчик

Государственное учреждение «Управление топливнро-энергетического хозяйства города Нур-Султан»

Руководитель Кулушев Толеген Базарбаевич

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

Авторский надзор

ТОО «КАТЭК» Руководитель Представительства г.Нур-Султан Галиев Е.Б

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