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

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"31" 08 2021 года

Заказчик ***ГУ «Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства Алматинской области», Алматинская область, г.Талдыкорган, ул.Кабанбай батыра 26, руководитель Танекенов Б.С.***

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 ***«27» 08 2021 года, ТОО «МБК Курылыс» в лице генерального директора Манапов Муратбек Кабенович, находящегося в Алматинской области, Карасайский район, с.Долан , Учетный квартал 219,3790 ГСЛ №19000270 от 10.01.2019***

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ ***«27» 08 2021год, ТОО "АТЛАНТИС-ПВ" Павлодарская область, г.Павлодар, проспект Нұрсұлтана Назарбаева, 97, 195,в лице директора Шайкенов К.Р, технический надзор Тойбаев Ержан Самосаевич, аттестат №KZ76VJE00031712 от 24.10.2017г, № KZ67VJE00043708 от 10.01.2019г.***

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

Заключения о соответствии выполненных работ по проекту ***«27» 08 2021 год, ТОО «КАТЭК», Генеральный директор Нупов К.Ш., Авторский надзор Стагнеева Л.Г, аттестат № 000229 от 30.06.2016 года, приказ 84 от 18.03.2020, ГСЛ №001227 от 25.05.2000г***

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 подводящих внутрипоселковых сетей газоснабжения п.Карабулак, Ескельдинского района Алматинской области»

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

по адресу ***п.Карабулак, Ескельдинского района, Алматинской области***

(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

Акимата Ескельдинского района Алматинской области от 22.08.2016 года № №266 .

документ, подтверждающий наступление юридических фактов, на оснваний 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», KZ89REA00168920 от 17.04.2020г.***
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ***ТОО «КАТЭК № 126/Н-1 от 24.04.2017 года***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ***ГУ «Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства Алматинской области» № 126/Н-1 от 24.04.2017 года***

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 09. 04. 2020г. ;
месяц, год

окончание работ 27. 08. 2021 г. ;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8 ;

фактически, месяц: 17 ;

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):

1 пусковой комплекс:

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**
Газопровод высокого давления	м	1 478	1 478	1 596	1 596
Подземный газопровод среднего давления	м	7 175	7 175	7 005	7 005

Надземный газопровод низкого давления	м	73 883	73 883	73 883	73 883
Подземный газопровод низкого давления	м	707	707	707	707
Газорегуляторный пункт	шт	11	11	11	11
Индивидуальный ШП	шт	20	20	20	20
Регуляторы давления газопровода РДГБ10 на 1 абонента	шт	3	3	3	3
Регуляторы давления газопровода РДГБ6 на 2 абонента	шт	17	17	17	17

2 пусковой комплекс:

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**
Газопровод высокого давления	м	1752	1752	1752	1752
Подземный газопровод среднего давления	м	9 544,7	9 544,7	9 544,7	9 544,7
Надземный газопровод низкого давления	м	66 567	66 567	66 567	66 567
Подземный газопровод низкого давления	м	449	449	449	449
Газорегуляторный пункт	шт	11	11	11	11
Индивидуальный ШП	шт	27	27	27	27
Регуляторы давления газопровода РДГБ10 на 1 абонента	шт	2	2	2	2
Регуляторы давления газопровода РДГБ6 на 2 абонента	шт	5	5	5	5

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Газопровод имеет следующие показатели ***(1 пусковой комплекс):***

Показатели	Ед изм.	По проекту	Фактический
труба стальная В20 ГОСТ10704-91	**высокого давления**		
159х5,0	м	1 478	1596
Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11 DN	**среднего давления (7005 м)**		
315х28,6мм	м	5 692,9	5 692,9
225х20,5мм	м	1 314,4	1 314,4
160х14,6мм	м	2 531,9	2 531,9
110х10,4мм	м	26,5	26,5
90х8,2мм	м	1 087,6	1 087,6
63х5,8мм	м	78,2	78,2
32х3,0	м	1 148,8	1 148,8
Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11 DN	**Подземный низкого давления (707м)**		
355х32,3мм	м	186	186
225х20,5мм	м	49	49
160х14,6мм	м	356	356
90х8,2мм	м	28	28
63х5,8мм	м	82	82
32х3,0мм	м	6	6
труба стальная В20 ГОСТ10704-91	**Надземный низкого давления (73 883м)**		
325х6,0мм	м	24	24
273х6,0мм	м	435	435
219х6,0мм	м	3 786	3 786
159х4,5мм	м	1339	1339
133х4,0мм	м	4 500	4 500
108х4,0мм	м	7 244	7 244
89х4,0мм	м	15 698	15 698
57х3,0мм	м	40 866	40 866

(2 пусковой комплекс):

Показатели	Ед изм.	По проекту	Фактический
Труба стальная В20 ГОСТ10704-91	**Высокого давления**		
ГРП-2 150х5,0	м	1 752	1 752
Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11 DN	**Среднего давления (Общ.протяженность 9544,7м)**		
315х28,6мм	м	746,1	746,1
225х20,5мм	м	419,5	419,5
160х14,6мм	м	3494,5	3494,5
110х10,4мм	м	1906	1906
90х8,2мм	м	8.1	8.1
63х5,8мм	м	2795,6	2795,6
32х3,0	м	174,9	174,9
Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11 DN	**Подземный низкого давления (449 м)**		
315х28мм	м	253	253
225х20,5мм	м	153	153
160х14,6мм	м	16	16
32х3,0мм	м	27	27
труба стальная В20 ГОСТ10704-91	**Надземный низкого давления (66 567м)**		
273х6,0мм	м	119	119

219х6,0мм	м	2 223	2 223
159х4,5мм	м	8 712	8 712
133х4,0мм	м	1 291	1 291
108х4,0мм	м	7 596	7 596
89х4,0мм	м	17 191	17 191
57х3,0мм	м	29 425	29 425

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: **Технологическое оборудование поставляется ТОО «Казприбор»**

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 эксплуатация обьекта и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):

всего **1 477 122,524** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **1 235 858,26** тысяч тенге, инженерные оборудования **83 001,14** тысяч тенге прочие работы и затраты **158 263,12** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **1 477 122,524** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **1 235 858,26** тысяч тенге, инженерные оборудования **83 001,14** тысяч тенге прочие работы и затраты **158 263,12** тысяч тенге.

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 97 % и фактически применено 97 % *(на объектах финансируемых за счет государственных инвестиции 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 подводящих внутрипоселковых сетей газоснабжения п.Карабулак, Ескельдинского района Алматинской области» 1-й пусковой комплекс , 2-й пусковой комплекс принять в эксплуатацию.***

наименование объекта (комплекса)

Заказчик ГУ **«Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства Алматинской области» в лице руководителя**

Танекенов Б.С.

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (далее – М.П.)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) Дюйбаев Е.С.

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

2) аккредитованная организация **ТОО «АТЛАНТИС-ПВ»**

(наименование организации)

директор Шайкенов Кудайберген Рахимжанович

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

эксперт: Тойбаев Ержан Саймосаевич по объектам первого уровня ответственности - в части инженерных сетей Тойбаев Е.С.

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

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО «КАТЭК» директор Нупов Кундуз Шамахович**

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

_____

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

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)_

ТОО «МБК Курылыс» генеральный директор Манапов Муратбек Кабенович

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

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	161 674,7	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	140 450	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	21 224,7	
	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 =250	шт	3	
	d =200	шт	16	
	d =150	шт	31	
	d =100	шт	29	
	d =80	шт	98	
	d =50	шт	189	

6	Вентили (клапан) d =150	шт	2	
	d =200	шт	1	
7	Кран проходной d =160	шт	3	
	Кран со штуцером d =25	шт	206	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт	18	

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства Алматинской области»**

Рукводитель **Танекенов Б.С.**

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

Авторский надзор: **ТОО «КАТЭК»** **Стагнеева Л.Г**

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

Приложение 10
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта
(автомобильные дороги)

№ п.п.	Наименование конструктивных элементов	Единицы измерения	Количество	Описание конструктивных элементов	Примечание
1	Протяженность дороги	м			
2	Ширина проезжей части	м			
3	Ширина тротуаров	м			
4	Ширина пешеходных дорог	м			
5	Ширина разделительной грунтовой полосы	м			
6	Ширина обочины	м			
7	Угол откоса	градус			
8	Высота насыпи	м			
9	Дополнительные транспортные пути				
10	Количество полос				
11	Дорожные знаки	шт	1402		
12	Элементы освещения				
13	Зеленые насаждения	шт			
14	Дорожное покрытие	м2	3739		
15	Электроосвещение				

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»**

Рукводитель **Танекенов Б.С.**

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

Авторский надзор: **ТОО «КАТЭК»** **Стагнеева Л.Г**

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

	Приложение 3 к акту приемки объекта в эксплуатацию
	форма

Технические характеристики объекта (линии электропередач)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения …	киломерт (далее – км)	**0,0766**
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ	км	
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения …	км	
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения…	км	
5	Площадь опор	м 2	
6	Опоры:		
	1) металлические	штук (далее – шт)	
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	
	4) железобетонные	шт	**8**
	5) тросовые подвесы	шт	**4**
7	Провода:		
	1) медные	км	
	2) алюминиевые	км	
	3) сталеалюминиевые	км	**0,23**
8	Кронштейны :		
	1) железобетонные	шт	**4**
	2) металлические	шт	
9	Арматура уличного освещения:		
	1) светильники с лампами накаливания	шт	
	2) светильники с ртутными лампами	шт	
	3) светильники с люминесцетными лампами	шт	
10	Кабели:		
	1) Кабели силовые ВБбШв 3*6,0(ок-0,66)	км	**0,02**
	2) марки... напряжением...	км	
11	Муфты соединительные...	шт	
12	Муфты концевые	шт	
13	Контуры заземления	шт	**1**
14	Устройства грозозащиты	шт	
15	Дорожные покрытия кабельных сетей:		
	1) асфальтобетонные	м 2	
	2) булыжные	м 2	

3) тротуары	м 2		

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства Алматинской области»**

Рукводитель **Танекенов Б.С.**

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

Авторский надзор: **ТОО «КАТЭК»** **Стагнеева Л.Г**

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