Қазақстан Республикасы Ақтөбе обл.
Байғанин ауданы Қарауылкелді с.
«Байғанин аудандық сәулет, қала
құрылысы және құрылыс бөлімі»
мемлекеттік мекемесі
№ 01-327
«10» 12 2020ж.

Приложение 1
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«10» декабря 2020 года

Заказчик **ГУ «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», 030300, Актюбинская область, Байганинский район, с.Карауылкелды, ул.Конаева, 35**

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) **от 09 декабря 2020 года, ТОО «Спарта и Ко», генеральный директор Санкибаев Максат Тлепович, юридический адрес: Актюбинская область, г.Актобе, ул.Александра Алексеевича Гришина, 11А, 8**,

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **от 09 декабря 2020 года, ТОО «DS&V», инженер-технадзор Абишев Нурсултан Амирович, № KZ89VJE00034291 от 19.01.2018 года**,

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) **от 09 декабря 2020 года, ТОО «ИНШАБ», главный инженер проекта Досов Избасар Косылович**,

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: **Газоснабжение по ул. Темір жол-3 в селе Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области, II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным**

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу **Актюбинская область, Байганинский район, с.Карауылкелды**,

(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 «24» октября 2017 года № 465 решение акима Карауылкелдинского сельского округа Байганинского района;

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 **выданного ГУ «Управление государстенного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области, № KZ54REA00196613 от 22.10.2020 года**;

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **Газоснабжение по ул. Темір жол-3 в селе Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного **приказом руководителя ГУ «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» № 220 от 21.08.2020 года**;

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ – **ноябрь, 2020**;

месяц, год

окончание работ – **декабрь, 2020**;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **1**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **1**;

фактически, месяц: **1**;

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**
Протяженность надземного газопровода	метр	43,0	43,0	43,0	43,0
Протяженность подземного газопровода	метр	1 127,0	1 127,0	1 127,0	1 127,0
ГРПШ-07-2У1	штук	1	1	1	1

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

факт начала выпуска продукции с указанием объема

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **Точкой подключения принят подземный газопровод среднего давления диаметром 110 мм.**

Газопровод среднего и низкого давления от точки врезки до жилых домов предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110х6,6 мм по ГОСТ Р 50838-2011. При пересечении автомобильной дороги и инженерных коммуникации газопровод предусмотрен в полиэтиленовом защитном футляре с установкой контрольной трубки, выведенной под ковер. Средняя глубина заложения подземного газопровода 1,30 м. На выходах газопровода из земли предусмотрено устройство футляров.

Газопровод низкого давления предусмотрен в надземном исполнении из электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 на отдельно стоящих опорах высотой 2,2 м.

Для отключения подачи газа при проведении аварийных и профилактических работ предусмотрена установка отключающего устройства из шарового крана в подземном исполнении.

Для снижения давления предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-07-2У1. ГРПШ поставляются полной заводской компл

ектации.

Для защиты надземного газопровода от атмосферной коррозии после монтажа и испытания необходимо защитить покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки (ГФ-021) и двух слоев краски (ПФ-115).

Технические показатели:

Часовой расход газа - 79,9 м³/ч.

Протяженность подземного газопровода - 1127,0м;

Протяженность надземного газопровода - 43,0м.

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 **18 857,594** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **13 780,977** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **1 258,043** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **15 437,743** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **12 277,089** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **1 258,043** 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: **Газоснабжение по ул. Темір жол-3 в селе Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик – **Жұбанышев Нұржан Қайратұлы** _____

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

Технический надзор – **Абишев Нурсултан Амирович** _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта, печать

Авторский надзор – **Досов Избасар Косылович** _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта, печать

Подрядчик (генеральный подрядчик) – **Санкибаев Максат Тлепович** _____

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

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	43,0	-
	Протяженность воздушной прокладки:	м	43,0	-
	1) на эстакадах	м	-	-
	2) на опорах	м	43,0	-
	3) безопорная прокладка	м	-	-
	Количество опор	шт	10	Ø57х3,0, Н=2,2м
	Протяженность подземной прокладки:	м	1 127,0	-
	1) в проходных каналах	м	-	-
	2) в полупроходных каналах	м	-	-
	3) бесканальная прокладка	м	1 127,0	-
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 =110мм	шт	1	-
	d =50мм	шт	17	-
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	-	-
9	Переходники	шт	4	-
10	Затворы поворотные	шт	-	-
11	Регуляторы давления	шт	1	-
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
			Оборудование			
1	Шкафной газорегуляторный пункт с узлом счета газа	ГРПШ-07-У1	-	1126х460х1290	1 шт.	Без обогреба

Полиэтиленовый подземный газопровод среднего давления						
2	Тройник равнопроходной (врезка)	SDR17	Полиэтилен	DN110/DN110	1 шт.	-
3	Кран шаровый	-	Полиэтилен	Ø110	1 шт.	-
4	Труба ПЭ100 ГАЗ	SDR17	Полиэтилен	Ø110х6,6	267,0 метр	-
5	Лента желтого цвета "Осторожно! ГАЗ"	-	-	-	276,0 метр	-
6	Провод	-	Алюминий	2,5-4мм²	267,0 метр	-
7	Отвод 60° ПЭ100 ГАЗ	SDR11	Полиэтилен	Ø110	1 шт.	-
8	Отвод 90° ПЭ100 ГАЗ	SDR11	Полиэтилен	Ø110	1 шт.	-
9	Футляр	-	Полиэтилен	Ø225х20,5 L=9,0 м	1 шт.	-
10	Муфта соединительная электросварная ГАЗ (для контр.трубки)	SDR11	-	Ø110	1 шт.	-
11	Неразъемное соединение ПЭ100 ГАЗ	SDR17	полиэтилен-сталь	Ø110/Ø108	1 шт.	-
12	Песчаная подушка	-	-	-	13,6 м^3	-
13	Контрольная трубка	-	-	Ø63х3,8 L=1,2 м	1 шт.	-
14	Ковер	-	Сталь	Ø152х5,0	1 шт.	-
15	Накладной уход	-	-	Ø225/Ø63	1 шт.	-
16	Муфта соединительная электросварная ГАЗ (для контр.трубки)	SDR11	-	Ø63	2 шт.	-
17	Неразъемное соединение ПЭ100 ГАЗ	SDR17	полиэтилен-сталь	Ø63/Ø57	1 шт.	-
Стальной надземный газопровод среднего давления						
18	Труба	-	Сталь	Ø110х3,0	1,0 метр	-
19	Переход	К1-114,3	-	-	1 шт.	-
20	Труба	-	Сталь	Ø57х3,0	1,0 метр	-
21	Отвод 90-1	-	-	60,3х4,0	3 шт.	-
22	Переход	К1-88,9	-	-	1 шт.	-
23	Футляр	-	Сталь	Ø219х5,0 L=0,8 м	1 шт.	-
24	Антикоррозинной изоляция стальных футляров	-	-	-	1,0 м^2	-
25.1	Грунтовка за 2 раза	ГФ-021	-	-	1,5 м^2	-
25.2	Пентафталевая эмаль за 2 раза (желтого цвета)	ПФ-115	-	-	1,5 м^2	-
26	Опознавательный столбик	-	-	-	1 шт.	-
Трубопроводная арматура						
27	Кран шаровый	ГШК-50	-	Ø50	12 компл.	-
28	Кран шаровый приварной (для	ГШК-50	-	Ø50	5 компл.	-

	контрольной трубки)					
Стальной надземный газопровод низкого давления						
29	Труба	-	Сталь	Ø57х3,0	1,0 метр	-
30	Отвод 90-1	-	-	60,3х4,0	3 шт.	-
31	Переход	К1-114,3	-	-	1 шт.	-
32	Переход	К1-119,1	-	-	1 шт.	-
33	Труба	-	Сталь	Ø219х5,0	1,0 метр	-
34	Футляр	-	Сталь	Ø325х8,0 L=0,8 м	1 шт.	-
35	Антикоррозинной изоляция стальных футляров	-	-	-	1,0 $м^2$	-
36.1	Грунтовка за 2 раза	ГФ-021	-	-	1,0 $м^2$	-
36.2	Пентафталевая эмаль за 2 раза (желтого цвета)	ПФ-115	-	-	1,0 $м^2$	-
37	Опознавательный столбик	-	-	-	2 шт.	-
Полиэтиленовый подземный газопровод низкого давления						
38	Неразъемное соединение ПЭ100 ГАЗ	SDR17	полиэтилен-сталь	Ø63/Ø57	1 шт.	-
39	Труба ПЭ100 ГАЗ	SDR17	Полиэтилен	Ø225х13,4	25,0 метр	-
40	Труба ПЭ100 ГАЗ	SDR17	Полиэтилен	Ø110х6,6	727,0 метр	-
41	Лента желтого цвета "Осторожно! ГАЗ"	-	-	-	799,0 метр	-
42	Провод	-	Алюминий	2,5-4$мм^2$	752,0 метр	-
43	Муфта соединительная электросварная ГАЗ (для контр.трубки)	SDR11	-	Ø225	1 шт.	-
44	Отвод 90° ПЭ100 ГАЗ	SDR11	Полиэтилен	Ø225	4 шт.	-
45	Отвод 90° ПЭ100 ГАЗ	SDR11	Полиэтилен	Ø110	3 шт.	-
46	Футляр	-	Полиэтилен	Ø450х40,9 L=14,0 м	1 шт.	-
47	Футляр	-	Полиэтилен	Ø225х20,5 L=12,0 м	1 шт.	-
48	Футляр	-	Полиэтилен	Ø225х20,5 L=10,0 м	1 шт.	-
49	Футляр	-	Полиэтилен	Ø225х20,5 L=11,0 м	1 шт.	-
50	Накладной уход	-	-	Ø450/Ø63	1 шт.	-
51	Накладной уход	-	-	Ø225/Ø63	3 шт.	-
52	Контрольная трубка	-	-	Ø63х3,8 L=1,2 м	4 шт.	-
53	Ковер	-	Сталь	Ø152х5,0	4 шт.	-
54	Муфта соединительная электросварная ГАЗ (для контр.трубки)	SDR11	-	Ø63	8 шт.	-
55	Неразъемное соединение ПЭ100 ГАЗ	SDR17	полиэтилен-сталь	Ø63/Ø57	4 шт.	-

56	Песчаная подушка	-	-	-	39,2 $м^3$	-
57	Тройник переходной	SDR17	Полиэтилен	DN225/DN110	1 шт.	-
58	Тройник равнопроходной	SDR17	Полиэтилен	DN110/DN110	1 шт.	-
59	Кран шаровый	-	Полиэтилен	Ø110	1 шт.	-
60	Заглушка	-	Полиэтилен	Ø110	2 шт.	-
Полиэтиленовый подземный газопровод низкого давления						
61	Тройник переходной	SDR17	Полиэтилен	DN110/DN63	10 шт.	-
62	Труба ПЭ100 ГАЗ	SDR17	Полиэтилен	Ø63х3,8	50,0 метр	-
63	Лента желтого цвета "Осторожно! ГАЗ"	-	-	-	50,0 метр	-
64	Провод	-	Алюминий	2,5-4мм²	50,0 метр	-
65	Отвод 90° ПЭ100 ГАЗ	SDR11	Полиэтилен	Ø63	10 шт.	-
66	Муфта соединительная электросварная ГАЗ	SDR11	-	Ø63	10 шт.	-
67	Песчаная подушка	-	-	-	2,3 $м^3$	-
68	Неразъемное соединение ПЭ100 ГАЗ	SDR17	полиэтилен-сталь	Ø63/Ø57	10 шт.	-
Стальной надземный газопровод низкого давления						
69	Труба	-	Сталь	Ø57х3,0	39,0 метр	-
70	Отвод 90-1	-		60,3х4,0	10 шт.	-
71	Футляр	-	Сталь	Ø108х3,0 L=0,8 м	10 шт.	-
72	Антикоррозинной изоляция стальных футляров	-	-	-	2,7 $м^2$	-
73	Заглушка 1-60,3	-	Сталь	Ø110	10 шт.	-
74	Опора-стойка	-	Сталь	Ø57х3,0, Н=2,2 м	10 шт.	-
75.1	Грунтовка за 2 раза	ГФ-021	-	-	15,0 $м^2$	-
75.2	Пентафталевая эмаль за 2 раза (желтого цвета)	ПФ-115	-	-	15,,0 $м^2$	-

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик – **Жұбанышев Нұржан Қайратұлы**

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

Авторский надзор – **Досов Избасар Косылович**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта, печать