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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"26" ноября 2021 года

Заказчик ***Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" руководитель Б.С. Танекенов Алматинская область, г.Талдыкорган, КАБАНБАЙ БАТЫРА, 26 БИН 070340007228 БИК KKMFKZ2A ИИК KZ93070102KSN0901000 РГУ "КОМИТЕТ КАЗНАЧЕЙСТВА МИНИСТЕРСТВА ФИНАНСОВ РК" , 8 7282 329671***

фамилия, имя, отчество (при наличии) ИИН, телефон – 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) ***26.11.2021 года, Товарищество с ограниченной ответственностью "Сұңқар-2002"Жамбылская область, г.Тараз, СУЛЕЙМЕНОВА, 252 БИН/ИИН 020140000383 БИК SABRKZKA ИИК KZ16914142203KZ0000H ДБ АО «Сбербанк», + 7 702 350 42 81***

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

Заключения о качестве строительно-монтажных ***«26» ноября 2021год, ТОО " GiS Project" Республика Казахстан, Алматинская область, Карасайский район , рассвет , 39 , 87078187712,в лице директора Муханова Т .Б, технический надзор Муханов Елдос Бауржанович, аттестат №KZ76VJE00031712 от 24.10.2017г, № KZ67VJE00043708 от 10.01.2019г, +7 701 500 02 90***

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту ***«26» ноября 2021 год,***

ТОО «Бірлестік», Генеральный директор Жолшиев А.С., Авторский надзор Жолшиев Е.С, аттестат № KZ06VJE00056931 от 01.09.2020 года, приказ 11 от 01.10.2020, ГСЛ №13013346 от 16.01.2019г, +7 701 022 02 02

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 с.Мукры Коксуского района Алматинской области***

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

по адресу ***с.Мукры Коксуского района Алматинской области***

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "__"_____20__ года, дата ознакомления

подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от ***Акимата Ескельдинского района Алматинской области 27.02.2020 года № №08-в н/к;***

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 строительно-монтажных работ ***KZ89REA00194334 Дата и время приема уведомления: 08.10.2020 21:24 выдано Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области".***

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО "Бірлестік", 13013346, 16.01.2019 0:00:00 , Республика Казахстан, г.Шымкент , ул. Толстого , 75 , 1 , 87252433004 № №1127-н/к от 24.08.2020 года

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденного(й) ***№1127-н/к от 24.08.2020 года Специальные разделы проектов, Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза») Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан 29.06.2020;***

(дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: ***«08» октября 2020 года***;
окончание работ: ***«26» ноября 2021 года***;
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***5 месяцев***;
фактически, месяц: ***11 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
Газопровод высокого давления Р=0,6-1,2МПа запроектирован надземным из стальных трубØ108х4,0по ГОСТ 10704-91.	м	17	17	17	17
Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа надземным из стальных трубØ159х4.0; Ø108х4.0;Ø89х4.0 и Ø57х3.0 по ГОСТ 10704-91	м	2668	2668	2668	2668
Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа запроектирован подземным из ПЭтрубы Ø225х20,5; Ø160х14,6; Ø110х10,0 и Ø90х8,2	м	3170	3170	3170	3170

ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011.					
Газопровод низкого давления Р=0.005МПа надземным из стальных труб Ø219х4.0; Ø159х4.0; Ø133х4.0; Ø108х4.0; Ø89х4.0; Ø76х3.0 и Ø57х3.0 по ГОСТ 10704-91. согласно гидравлического расчета газопровода.	м	23328	23328	23328	23328
Газопровод низкого давления Р=0.005МПа запроектирован подземным из ПЭтрубы Ø110х6,6; Ø90х5,4; Ø75х4,5 и Ø63х3,8ПЭ100 SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011.	м	870	870	870	870
ГРПШ-13-2ВУ1	Комплект	1	1	1	1
ГРПШ-13-2НУ1 №1	Комплект	1	1	1	1
ГРПШ-13-2НУ1 №2	Комплект	1	1	1	1
ГРПШ-13-2НУ1 №3	Комплект	1	1	1	1
ГРПШ-13-2НУ1 №4	Комплект	1	1	1	1
ГРПШ-13-2НУ1 №5	Комплект	1	1	1	1
ГРПШ-04-2У1	Комплект	1	1	1	1
ГРПШ 10МС	Комплект	1	1	1	1

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:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
1-й пусковой комплекс: Подводящий газопровод высокого давления.Высокое давление - Надземный газопровод			
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 108 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80	м	24,096	24,096
2-й пусковой комплекс: Подводящий газопровод среднего давления. Среднее давление - Подземный газопровод (420)			
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - -926 м	м	926	926
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 160х14,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 835 м	м	835	835
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 110х10,0 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 -630 м	м	630	630
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 90х8,2 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 -	м	795	795

795 м			
2-й пусковой комплекс: Подводящий газопровод среднего давления. Среднее давление - Надземный газопровод			
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80-3012 м	м	3012	3012
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 108 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80 -863,44 м	м	863,44	863,44
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80 -1556,2 м	м	1556,2	1556,2
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80-256,02 м	м	256,02	256,02
3-й пусковой комплекс: Подводящий газопровод низкое давления. Низкое давление - Подземный газопровод			
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 110х6,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 646,4 м	м	646,4	646,4
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 90х5,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 156,55 м	м	156,55	156,55
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 75х4,5 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011- 35,35 м	м	35,35	35,35
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 63х3,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 40,4 м	м	40,4	40,4
3-й пусковой комплекс: Подводящий газопровод низкого давления. Низкое давление - Надземный газопровод			
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 219 мм, толщина стенки 5,0 мм ГОСТ 10705-80- 49,196 м	м	49,196	49,196
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 159 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80-1233,916 м	м	1233,916	1233,916
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 133 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80-1895,552 м	м	1895,552	1895,552

Трубы стальные электросварные прямошовные, D 108 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80-1284,116 м	м	1284,116	1284,116
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 89 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 10705-80 -465,856 м	м	465,856	465,856
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 76 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80-4472,82 м	м	4472,82	4472,82
Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80-14019,856 м	м	14019,856	14019,856

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется

следующими данными: ***1-ый пусковой комплекс с.Мукры.***

Газоснабжение разработано на основании технических условий №69 от 03.09.2019 выданные ТОО «Жетысу-ОлбГаз»в соответствии СП РК 4.03-101- 2013 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»; СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».Данным разделом проекта предусматривается газоснабжение с.Мукры Коксуского Алматинской области. Точка подключения запроектирована от существующего газопровода высокого давления в колодце Ду.100 (1,2МПа).Запроектирована прокладка газопровода высокого давления(Р=0,6- 1,2МПа) от точки врезки до ГРПШ-13-2ВУ-1 с РДГ-50В с узлом учета СГ16МТ-G400 обогревом ОГШН с.Мукры. Так же запроектирован отвод на перспективу в надземный исполнении длякерамзитного завода. Газопровод высокого давления Р=0,6-1,2МПа запроектирован надземным из стальных труб Ø108х4.0 по ГОСТ 10704-91.

2-ой пусковой комплекс с.Мукры.

После ГРПШ с.Мукры запроектирована прокладка газопровода среднего давления до групповых ГРПШ №1, №2, №3, №4, №5 (обогревом ОГШН) и ГРПШ-04-2У1 с обогревом ОГШН для Школы и ГРПШ-10МС для ФАП. так же предусмотрен отводна перспективу для коммунальнобытовых объектов и для зем.участков по ген плану.Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа запроектирован надземным из стальных труб Ø219х4.0; Ø159х4.0; Ø108х4.0; Ø89х4.0 и Ø57х3.0 по ГОСТ10704-91. Так же запроектирован подземным из ПЭ трубы Ø225х20.5; Ø160х14.6; Ø110х10.0 и Ø90х8.2 ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 согласно гидравлического расчета газопровода.

3-й пусковой комплекс с.Мукры.

После ГРПШ запроектирована прокладка газопровода низкого авления до жилых домов и коммунально бытовых объектов.Газопровод низкого давления Р=0.005 запроектирован надземнымиз стальных труб Ø219х4.0; Ø159х4.0; Ø133х4.0; Ø108х4.0; Ø89х4.0; Ø76х3.0 и Ø57х3.0 по ГОСТ10704-91, вне территории частного владения.

Протяженность газопроволов:

Газопровод высокого давления Р=0,6-1,2МПа запроектирован

надземным из стальных трубØ108х4,0по ГОСТ 10704-91.

Ø108х4,0 = 17,0п.м.

Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа надземным из стальных

трубØ159х4.0; Ø108х4.0;Ø89х4.0 и Ø57х3.0 по ГОСТ 10704-91. согласно

гидравлического расчета газопровода.

Ø159х4,0 = 3,0 п.м.

Ø108х4,0 = 860,0 п.м.

Ø89х4,0 = 1 550,0 п.м.

Ø57х3,0 = 255,0 п.м.

Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа запроектирован подземным из ПЭтрубы Ø225х20,5; Ø160х14,6; Ø110х10,0 и Ø90х8,2 ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011.

Ø225х20,5 = 910,0п.м.

Ø160х14,6 = 835,0п.м.

Ø110х10,0 = 630,0п.м.

Ø90х8,2 = 795,0п.м.

Газопровод низкого давления Р=0.005МПа надземным из стальных труб Ø219х4.0; Ø159х4.0; Ø133х4.0; Ø108х4.0; Ø89х4.0; Ø76х3.0 и Ø57х3.0 по ГОСТ 10704-91. согласно гидравлического расчета газопровода.

Ø219х4,0 = 49,0 п.м.

Ø159х4,0 = 1 229,0 п.м.

Ø133х4,0 = 1 888,0 п.м.

Ø108х4,0 = 1 279,0 п.м.

Ø89х4,0 = 464,0 п.м.

Ø76х3,0 = 4 455,0 п.м.

Ø57х3,0 = 13 964,0 п.м.

Газопровод низкого давления Р=0.005МПа запроектирован подземным из ПЭтрубы Ø110х6,6; Ø90х5,4; Ø75х4,5 и Ø63х3,8ПЭ100 SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011.

Ø110х6,6 = 640,0п.м.

Ø90х5,4 = 155,0п.м.

Ø75х4,5 = 35,0п.м.

Ø63х3,8 = 40,0п.м.

; краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

. 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 (проектной-сметной документации):

всего **484 666,676 млн тысяч** тенге, в том числе строительно-монтажных работ **419 804,550 млн тысяч** тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **12,934 млн тысяч** тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **436 200,008 млн** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **377 824,095 млн тысяч** тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **11 640,199 млн тысяч** тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 90% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций 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 подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.МукрыКоксуского района Алматинской области***

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик:

РуководительГосударственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" _____ Б.С. Танекенов.

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

Технический надзор:

1) **Аттестованный экспертТОО «GiSProject» Суворов Дмитрий Юриевич KZ34VJE00041392 от 03.10.2018 года.**

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

2) аккредитованная организация

Директор ТОО «GiSProject» _____ МухановЕлдосБауыржанович

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

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО "Бірлестік"**

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

2) организация **ТОО "Бірлестік"**

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

Специалист ТОО "Бірлестік" _____ ЖолшиевЕркенСеидкаримович

(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)

Директор ТОО "Сұңқар-2002" _____ ДжурабековаДанабекУлыкбековича

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