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

"16" ноября 2020 года

Заказчик **090006, Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗКО», ЗКО, г.Уральск, ул.Х.Чурина 116**
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) **2020г., ТОО «Алия Сервис», директор Молгалиева В.Б., РК, г. Уральск ул. Гагарина 2/2 оф. 1,2**
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **2020 г., Технадзор-эксперт Шангереев Б.С, ТОО «Жана Консалтинг ЛТД» аттестат №KZ89VJE00015570 от 24.02.2016 г.**
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) **2020 г., ТОО «Саулет Курылыс Бакылау», ЗКО, Бурлинский район, г. Аксай, ул. М.Маметова 7, ГИП Баймаганбетов А.З.,приказ № 7 от 22.11.2019 г.**.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 с. Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптикуль Теректинского района ЗКО»**
наименование объекта, вид строительства (**новое**, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень
ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу
с. Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптикуль Теректинского района ЗКО
(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

Постановление Акимата Теректинского района №321 от 03.10.2017 г, №366, №372, №375 , № 373, № 369, № 370, № 371 от 05.02.2018 г.

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 Западно-Казахстанской области" №KZ55REA00199020 от 10.11.2020

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) _____

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й) **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗКО»** _____.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **август 2018 г** ;

месяц, год

окончание работ **ноябрь 2020 г** ;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **11 месяцев,**

фактически месяц**: 10 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
Газопотребление	куб.нм/ч				

с.Донецк,		170		170	
с.Богдановка,		560		560	
с.Придорожное,		145		145	
с.Приречное,		800		800	
с.Алгабас,		290		290	
с.Сарсеново,		140		140	
с.Шоптикуль		320		320	
общее		2425		2425	

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:

1. Подводящий газопровод высокого давления PN=1,2МПа

Надземный газопровод высокого давления PN=1,2МПа

- Труба стальная электросварная ф159х4,0мм - 6м
- Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2ВУ1 с регулятором давления РДГ-50В/30 в сетчатый ограждении 3х4м - 1шт.

2. Подводящий газопровод высокого давления PN=0,6МПа

Надземный газопровод высокого давления PN=0,6МПа

- Трубы стальные электросварные Ø57х3мм - 14м.

- Трубы стальные электросварные Ø89х3,5мм -14м.
- Трубы стальные электросварные Ø108х3,5мм - 2м.
- Трубы стальные электросварные Ø219х4мм - 6м.
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф50мм - 5шт
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф80мм - 5шт
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф100мм - 1шт
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф200мм - 2шт

- Газорегуляторный пункт шкафной, с основной и резервной линиями редуцирования, без обогрева ГРПШ-13-2ВУ1 (2 линии, на базе регуляторов - РДГ-50В) (головной шкаф на сел.Богдановка, Приречное, Придорожное) в сетчатым ограждении 3х4м - 3шт
- Газорегуляторный пункт шкафной, с основной и резервной линиями редуцирования, без обогрева ГРПШ-03БМ-2У1 (2 линии, на базе регуляторов - РДСК-50М) (головной шкаф на сел. Алгабас, Сарсеново, Шоптыкуль) в сетчатым ограждении 3х4м - 3шт
- Газорегуляторный пункт шкафной, с основной линиями редуцирования, без обогрева ГРПШ-400-01 (1 линии, на базе регуляторов - РДНК-400 (головной шкаф на с.Донецк) в сетчатым ограждении 3х4м - 1шт
- Крановый узел с задвижкой ø150мм (в точке врезке) в ПК0 -1шт., и ø 200мм (после ГРПШ-13-2ВУ1 с РДГ-50) в сетчатым ограждении 4х3м - 1шт.
- Крановый узел с задвижками ф200мм ПК103 в сетчатым ограждении 2х2м - 1шт.
- Крановый узел с задвижкой ø100мм (в с. Приречное) в ПК355(1) +85,3 в сетчатым ограждении 3х4м - 1шт.,
- Крановый узел с задвижкой ø80мм (в сел. Шопикол, Сарсенова, Богдановка) в сетчатым ограждении 3х4м - 3шт.,
- Крановый узел с задвижкой ø50мм (в сел. Донецк, Алгабас, Придорожное) в сетчатым ограждении 3х4м - 3шт.,
- Выходы из земли 57х3,0мм в стальном изолированном футляре ф89х3мм - 7шт
- Выходы из земли 89х3,0мм в стальном изолированном футляре ф159х5мм - 7шт
- Выходы из земли 108х3,5мм в стальном изолированном футляре ф219х4,5мм - 1шт
- Выходы из земли 219х4,5мм в стальном изолированном футляре ф273х6мм - 3шт

Подземный газопровод высокого давления PN=0,6Мпа

- Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø50х4,6мм L=2515м.
- Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø75х6,8мм L=2036м.
- Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø90х8,2мм L=1900м.
- Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø110х10мм L=2167м.
- Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø125х11,4мм L=10199,3м.
- Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø140х12,6мм L=20055м.
- Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø160х14,6мм L=10988м.
- Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø200х18,2мм L=24700м.

3. Распределительный газопровод среднего давления PN=0,3МПа с.Алгабас

Надземный газопровод среднего давления PN=0,3МПа

- Трубы стальные электросварные Ø57х3,0мм - 12м.
- Трубы стальные электросварные Ø76х3,0мм - 6м.
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф50мм - 4шт
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф80мм - 1шт
- Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-400-01 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-400) ПК7(1)+66 (школа) в сетчатый ограждении 3х4м - 1шт
- Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-400-01 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-400) ПК5+67 (ФАП) в сетчатый ограждении 3х4м - 1шт
- Выходы из земли 57х3,0мм в стальном изолированном футляре ф89х3мм - 4шт

- Выходы из земли 76х3,5мм в стальном изолированном футляре ф108х3,5мм - 2шт

Подземный газопровод среднего давления PN=0,3МПа

- Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø63х5,8 мм L=1187м.
- Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø75х6,8мм L=75м.

4. Распределительный газопровод среднего давления PN=0,3МПа с.Шоптыкол

Надземный газопровод среднего давления PN=0,3МПа

- Трубы стальные электросварные Ø57х3мм – 6,0м.
- Трубы стальные электросварные Ø76х3,5мм – 3,0м.
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф50мм - 2шт
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф80мм - 1шт
- Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-400-01 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-400) ПК6`+08 (ФАП) в сетчатый ограждении 3х4м - 1шт
- Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-400-01 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-400) ПК7+50 (школа) в сетчатый ограждении 3х4м - 1шт
- Выходы из земли 57х3,0мм в стальном изолированном футляре ф89х3,0мм - 2шт
- Выходы из земли 76х3,5мм в стальном изолированном футляре ф108х3,5мм - 1шт

Подземный газопровод среднего давления PN=0,3МПа

Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø63х5,8мм L=188,0м.
Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø75х6,8мм L=787,0м.

5. Распределительный газопровод среднего давления PN=0,3МПа с.Сарсенов

Надземный газопровод среднего давления PN=0,3МПа

- Трубы стальные электросварные Ø57х3мм - 6м.
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф50мм - 2шт
- Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-400-У1 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-400М) ПК3+07 (ФАП) в сетчатый ограждении 3х4м - 1шт
- Выходы из земли 57х3,0мм в стальном изолированном футляре ф89х3,0мм - 2шт

Подземный газопровод среднего давления PN=0,3МПа

- Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø63х5,8мм L=309м.

6. Распределительный газопровод среднего давления PN=0,3МПа с.Богдановка

Надземный газопровод среднего давления PN=0,3МПа

- Трубы стальные электросварные Ø57х3мм – 9,0м.
- Трубы стальные электросварные Ø89х3,0мм – 3,0м.
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф50мм - 3шт
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф80мм - 1шт
- Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-400-01 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-400) ПК6+84 (Ветпункт) в сетчатый ограждении 3х4м - 1шт
- Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-400-01 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-400) ПК6+82 (школа) в сетчатый ограждении 3х4м - 1шт.
- Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-400-01 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-400) ПК8+11 (акимата) в сетчатый ограждении 3х4м - 1шт
- Выходы из земли 57х3,0мм в стальном изолированном футляре ф89х3,0мм - 3шт
- Выходы из земли 89х3,5мм в стальном изолированном футляре ф159х3,5мм - 1шт

Подземный газопровод среднего давления PN=0,3МПа

Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø63х5,8мм L=1048,0м.
Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø90х8,2мм L=240,0м.

7. Распределительный газопровод среднего давления PN=0,3МПа с.Придорожное

Надземный газопровод среднего давления PN=0,3МПа

- Трубы стальные электросварные Ø57х3мм - 6м.
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф50мм - 2шт
- Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-400-У1 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-400М) ПК5+07 (ФАП) в сетчатый ограждении 3х4м - 1шт
- Выходы из земли 57х3,0мм в стальном изолированном футляре ф89х3,0мм - 2шт

Подземный газопровод среднего давления PN=0,3МПа

- Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø63х5,8мм L=509м.

8. Распределительный газопровод среднего давления PN=0,3МПа с.Приречное

Надземный газопровод среднего давления PN=0,3МПа

- Трубы стальные электросварные Ø57х3мм – 9,0м.
- Трубы стальные электросварные Ø89х3,0мм – 3,0м.
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф50мм - 3шт
- Задвижки стальные Р=1,6МПа 30с41нж ф80мм - 1шт
- Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-07-1У1 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-1000) ПК8+28 (школа) в сетчатый ограждении 3х4м - 1шт
- Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-07-1У1 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-1000) ПК12(1)+14 (Акимат) в сетчатый ограждении 3х4м - 1шт.
- Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-10М (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДГК-10М) ПК8(2)+25 (Клуб) в сетчатый ограждении 2х2м - 1шт
- Выходы из земли 57х3,0мм в стальном изолированном футляре ф89х3,0мм - 3шт
- Выходы из земли 89х3,5мм в стальном изолированном футляре ф159х3,5мм - 1шт

Подземный газопровод среднего давления PN=0,3МПа

Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø63х5,8мм L=821,0м.
Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø75х6,8мм L=120,0м.
Труба полиэтиленовая ГАЗ SDR11 Ø90х8,2мм L=604,0м.

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 (проектной-сметной документации): всего **852,376 млн** тенге, в том числе строительно-монтажных работ **715,980** млн тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **11,585** млн тенге; прочие затраты **124,811** млн тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **639,156** млн тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 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 с. Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптикуль Теректинского района ЗКО**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик – **Заместитель руководителя Мухамбеткалиев К.К.**

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

Технический надзор - **Инженер-технадзор Шангереев Б.С.**

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

Авторский надзор - **ГИП Баймаганбетов А.З**

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) - **Директор Молгалиева В.Б.**

фамилия, имя, отчество (при 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	80553,3	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	105	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) без опорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	80448.3	
	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	18	
5	Количество задвижек d =50мм	шт	21	
	d =80мм		9	
	d =100мм	шт	1	
	d =150мм	шт	1	
	d =200мм		2	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт	20	
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
1	Труба стальная электросварная		сталь	57х3.0	62м	
2	Труба стальная электросварная		сталь	76х3,0	9м	
3	Труба стальная электросварная		сталь	89х3,0	20м	
4	Труба стальная электросварная		сталь	108х3.5	2м	
5	Труба стальная электросварная		сталь	159х4	6 м	
6	Труба стальная электросварная		сталь	219х4	6м	
7	Труба полиэтиленовая ГАЗ	SDR11	полиэтилен	50х5,8	2515м	
7	Труба полиэтиленовая ГАЗ	SDR11	полиэтилен	63х5,8	4062м	
8	Труба полиэтиленовая ГАЗ	SDR11	полиэтилен	75х6,8	3018м	
9	Труба полиэтиленовая ГАЗ	SDR11	полиэтилен	90х8.2	2744м	
10	Труба полиэтиленовая ГАЗ	SDR11	полиэтилен	110х10	2167м	
12	Труба полиэтиленовая ГАЗ	SDR11	полиэтилен	125х11.4	10199.3м	
13	Труба полиэтиленовая ГАЗ	SDR11	полиэтилен	140х12.7	20055м	
14	Труба полиэтиленовая ГАЗ	SDR11	полиэтилен	160х14,6	10988м	
15	Труба полиэтиленовая ГАЗ	SDR11	полиэтилен	200х18,2	24700м	
16	Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2ВУ1 с регулятором давления РДГ-50В/30	ГРПШ-13-2ВУ1		шт	4	
17	Газорегуляторный пункт шкафной, с основной и резервной линиями редуцирования, без обогрева ГРПШ-03ВМ-2У1 (2 линии, на базе регуляторов - РДСК-50М)	ГРПШ-03ВМ-2У1		шт	3	
18	Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования,	ГРПШ-07-1У1		шт	2	

	без обогрева ГРПШ-07-1У1 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-1000)					
19	Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-400-01 (1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДНК-400М)	ГРПШ-400-01		шт	10	
20	Газорегуляторный пункт шкафной, с одной линией редуцирования, без обогрева ГРПШ-10М(1 линия, байпас, на базе регуляторов - РДГК-10М)	ГРПШ-10М		шт	1	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

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

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