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

Приложение
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного
развития Республики Казахстан
от 08.02.2021 № 53
форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«22» декабря 2021 г.

Заказчик **ЗКПФ АО «КазТрансГазАймак» РК, ЗКО, г. Уральск, ул. Гагарина 29 в лице директора Борашева Дулата Кажмухановича действующий на основании приказа № 15-л/с от 05.02.2021 года**

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) «22» декабря 2021 г.
ТОО «ДС-ТАС», РК, г.Нур-Султан, Район Есиль ул. Дінмұхамед Қонаев, Строение 14/3, Вп15 директор Базарбаев А.Д.

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) « » 2021г.
ТОО «Гормонтажпроект» (консорциум с ТОО "Научно производственная фирма "Мунайгаз инжиниринг Лтд"), Республика Казахстан, Карагандиская область, город Караганда, улица Мустафина, д.5/2. Эксперт технического надзора Токжанов Б.К. KZ64VJE00058991 от 02.11.2020г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)
« » 2021г. **ТОО «Уралгазпроект», Республика Казахстан, ЗКО, г. Уральск, ул. А.Кердери 122, н.п. 1 эксперт Шабалин Николай Анатольевич, аттестат № KZ07VJE00039162 от 27.06.2016 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:
«Замена подземного газопровода «Ростоши-Тайпак» 2 этап, участок от АГРС Ростоши от ПК 1170,99 до ПК 1165,49»

наименование объекта, вид строительства (**новое**, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу: **РК, ЗКО, район Байтерек.**

(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" февраля 2021 года №332 Постановление Акимата г.Уральска ЗКО;**
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 государственного архитектурно-строительного контроля ЗКО» KZ35REA00231875 от 14.07.2021г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации):

ТОО «Уралгазпроект» проект №249-18ГСН

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного (й) **ЗКПФ АО «КазТрансГаз Аймак**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **14 июль 2021г**
месяц, год
окончание работ **22 декабрь 2021г**.
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **10,5** ;
фактически, месяц: **5** ;

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 газопровода В том числе: - PE100 SDR11 Ø500x45,5 мм 0,6 МПа	м м	5 500 5 500		5 500 5 500	

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: **подземный газопровод высокого давления 0,6 МПа из полиэтиленовых труб марки PE100 SDR11 Ø500х45,5мм –5 500 м;**

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 **446 517 220,80** тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **398 676 090,00** тенге;

оборудования, инструмента и инвентаря _____тенге;

прочих работ и затрат **47 841 130,00** тенге.

Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

всего **446 517 220,80** тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **398 676 090,00** тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____тенге;

прочих работ и затрат **47 841 130,00** тенге.

8. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 70% и фактически применено 98% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

Класс энергоэффективности здания _____;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: «Замена подземного газопровода «Ростоши-Тайпак» 2 этап, участок от АГРС Ростоши от ПК 1170,99 до ПК 1165,49»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию

Заказчик Борашев Д.К. М.П.

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

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____ М.П.

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

2) аккредитованная организация ТОО «Гормонтажпроект» (консорциум с ТОО "Научно производственная фирма "Мунайгаз инжиниринг Лтд"), директор Даулетбаев А.К. _____ М.П.

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

Токжанов Б.К.№KZ64VJE00058991 от 02.11.2020г.(в части инженерных сетей) _____ М.П.

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

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ГИП Шабалин Н.А. _____ М.П.

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

2) организация ТОО «Уралгазпроект» _____ М.П.

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

_____

_____ М.П.

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

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____ М.П.

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) Базарбаев А.Д. _____ М.П.

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

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	5 500	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	5 500	
	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 =500	шт	1	
	d =150	шт		
	d =50	шт		
	d =80	шт		

6	Вентили (клапан)	d =	шт
		d =	шт
7	Кран проходной	d =160	шт
		d =110	шт
		d =90	шт
		d =63	шт
8	Сифоны (гидрозатворы)		шт
9	Переходники		шт
10	Затворы поворотные		шт
11	Регуляторы давления		шт
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	SDR11	PE100	500x45,5	5500м.	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик Борашев Д.К.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор Шабалин Н.А.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)