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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«26» января 2024 года

Заказчик **АО «Интергаз Центральная Азия», филиал УМГ «Атырау»** БИН 980141004945 г. Атырау, ул. З.Гумарова, 94. Тел:8/7122/58-60-60

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:
Декларации о соответствии (прилагается) «01» декабря 2023 г. **ТОО «СМК-4» Генеральный директор Өмірбек Мұрат Жеңісұлы**, РК, город Актау, мкр-н 13, зд 33/1. БИН 010240002470, тел +7/7292/318407

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) от «26»_января 2024

эксперт по техническому надзору **ИП Бисенов Талгат Сакипович**, аттестаты KZ34VJE00031013, KZ51VJE00030998; KZ56VJE00031005 от 03.10.2017 г. ИИН 641107302083. 8(7122) 303216

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 (прилагается) от «26» января 2024 год
ТОО «ИнжСервис Плюс» БИН 940640000086, Лицензия ГСЛ №005494 от 19.11.2015 ГИП главный инженер проекта Атауоллин А.А. действующего на основании приказа ТОО №22 от 19.12.2022 г.

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **"Строительство перемычки от МГ "САЦ-5" к газопроводу -отводу от перемычки между МГ "САЦ-2" и МГ "САЦ-3" на АГРС "Индер" на участке 851 км"** **I (первый повышенный) уровень ответственности,**

наименование объекта, вид строительства (**новое,** расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу
Казахстан, Атырауская область, Индерский район, п.Индербор, филиал «УМГ «Атырау», Индерское ЛПУ

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)
проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "01" декабря 2023 года, дата ознакомления, подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:
1) правоустанавливающего документа на земельный участок от 20.08.2019 года №242;
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 года №_____;

наименование органа вынесшего решение **Акимат Индерборского поселкового округа**

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ **Управление государственного архитектурно-строительного контроля по Атырауской области, № KZ89REA00319270 от 15.02.2023**
наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «ИнжСервис Плюс» № ZPC-003-02-16R/15012016**
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденного(й) **филиал Управления магистральных газопроводов АО "Интергаз Центральная Азия" № 92 от 06.03.2020 года** ;
дата и номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: февраль 2023 г.;
окончание работ: июль 2023 г.;
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: _____7_____;
фактически, месяц: _____6_____;

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):

Основные экономические показатели по рабочему проекту			
Наименование показателей	**Ед.изм.**	**Показатели**	
		заявленные	**рекомендуемые к утверждению**
Протяженность проектируемого газопровода (перемычки), в том числе: Диаметром 325х12 мм Диаметром 273х8 мм	км	0,825 0,125 0,700	0,825 0,125 0,700
Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов, в том числе: СМР; оборудование прочие	млн.тенге	156,857 121,653 10,711 24,493	149,860 127,526 - 22,334
Из них: 2019 год (ПИР) 2020 год	млн.тенге	2,146 154,711	0,680 149,180
Продолжительность строительства	мес.	7	7

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
55кгс/см2	кгс/см2	55	55	55	55

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период_____;
факт начала выпуска продукции с указанием объема

«Строительство перемычки от МГ "САЦ-5" к газопроводу -отводу от перемычки между МГ "САЦ-2" и МГ "САЦ-3" на АГРС "Индер" на участке 851 км. имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		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:

Подземная прокладка газопровода высокого давления 5,4 МПа.

Крановые площадки DN 300 мм – 2 шт.

Крановый узел DN 300 мм (врезка до крана №20-5) и крановый узел DN 300 мм (врезка после крана №20-5):

Площадка кранового узла – открытая технологическая площадка, огороженная по периметру, с размерами в плане 5,0х6,0 м. Покрытие огороженной площадки выполнено из слоя уплотненного щебня толщиной 150 мм по уплотненному грунту основания.

Ограждение площадки выполнено из сетчатых панелей высотой 1,65 м, навешиваемых на металлические стойки.

На площадке предусмотрен фундамент размерами 780х600х800 (h) мм из бетона В15. Армирование – сетками из арматуры Д10 мм и 6 мм класса А240 по ГОСТ 5781-82. Монтажные петли – из арматуры Д12 мм класса А240 по ГОСТ 5781-82.

Антикоррозионная защита строительных конструкций выполнена согласно требований СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Стальные элементы сооружений окрашены эмалевыми красками ПФ-115 (ГОСТ 6465-76*) за два раза по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Наружное газоснабжение

Магистральный газопровод «САЦ-V», Dn 1220 мм, проектное давление 55кгс/см2;
Газопровод-отвод на АГРС «Индер», Dn 273 мм, проектное давление 55кгс/см2.
Транспортируемая среда – природный газ (метан) по ГОСТ 5542-87;

В соответствии с требованиями СН РК 3.05-01-2013, СП РК 3.05-101-2013 применены трубы стальные. Газопровод Dn325 мм и Dn273 мм предусмотрен из стальных бесшовных горячедеформированных труб диаметром 325х12 мм и 273х8 мм, сталь 09Г2С (ГОСТ 8732-78*), с нанесением антикоррозионного полимерного покрытия «усиленного типа» толщиной 2,5 мм на трубной базе. категория трубопровода – II.

Соединительные детали (тройники, переходники, отводы). приняты с заводской изоляцией «усиленного типа».
Изоляция стыков - термоусаживающимися манжетами «ТИАЛ-М530».
Для сварки применены электроды Э50А (ГОСТ 9467-75*) марки ОК 53.70 d3,2 мм для корневого шва и ОК 74.70 d4 мм для сварки заполняющих и облицовочного слоев шва.
Пересечение между проектируемым и существующими газопроводами выполнено –0,35 м в свету, с кабелем КИПиА - 0,5 м в свету.

В качестве запорной арматуры приняты кран шаровой DN300, PN80 подземного исполнения с пневмогидроприводом под приварку (2шт.); кран шаровой DN100, PN80 подземного исполнения с ручным управлением под приварку (4шт.).
Запорные арматуры предусмотрены DN300, PN80 подземного исполнения с пневмогидроприводом на перемычке DN325 мм с переходом на DN273 мм после врезки в существующий магистральный газопровод «САЦ-5» на УП ТКЦ-5 до крана №20-5 по ходу газа –1 шт.,
DN300, PN80 подземного исполнения с пневмогидроприводом на перемычке DN325 мм с переходом на DN273 мм после врезки в существующий магистральный газопровод «САЦ-5» на УП ТКЦ-5 после крана №20-5 по ходу газа – 1 шт.
DN100, PN80 подземного исполнения с ручным управлением на крановых обвязках узлов DN300 мм (до крана №20-5 одна крановая обвязка, после крана №20-5 трех крановая обвязка с продувкой) по ходу газа – 4 шт.
Крановые узлы DN 300 мм размещаются на площадках в ограждении размером 5х6м.
Контроль качества сварных стыков – радиографическим методом 100%.

До ввода в эксплуатацию трубопровода выполнены очистка, испытания на прочность и проверка на герметичность в соответствии с требованиями СП РК 3.05-101- 2013.

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 149 860 000 тенге, в том числе строительно-монтажных работ 127 526 000 тенге, оборудования, инструмента и инвентаря - тенге;
стоимость прочих работ и затрат 22 334 000 тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 122 438 896 тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 117 323 588 тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря - тенге;
стоимость прочих работ и затрат 5 115 308 тенге;
стоимость ПСД 1 425 000 тенге;
стоимость экспертизы ПСД 370 941 тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 4,95 % и фактически применено _____% (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 перемычки от МГ "САЦ-5" к газопроводу -отводу от перемычки между МГ "САЦ-2" и МГ "САЦ-3" на АГРС "Индер" на участке 851км***

принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:
АО «Интергаз Центральная Азия»
Директор филиала УМГ «Атырау»
Еримбетов М.Т.
фамилия, имя, отчество

подпись

М.П.

Технический надзор:
аттестованный (-ые) эксперт (-ы)
ИП Бисенов Т.С
фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта,

подпись

М.П.

Авторский надзор:
разработчик проекта **ТОО «ИнжСервис Плюс»**
Директор Елемесов Д.Ж.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность),

подпись

М.П.

Подрядчик:
(генеральный подрядчик)
Генеральный директор ТОО «СМК-4»
Өмірбек М.Ж.
фамилия, имя, отчество (при его наличии),

подпись

М.П.

Приложение 15 к акту приемки объекта в эксплуатацию

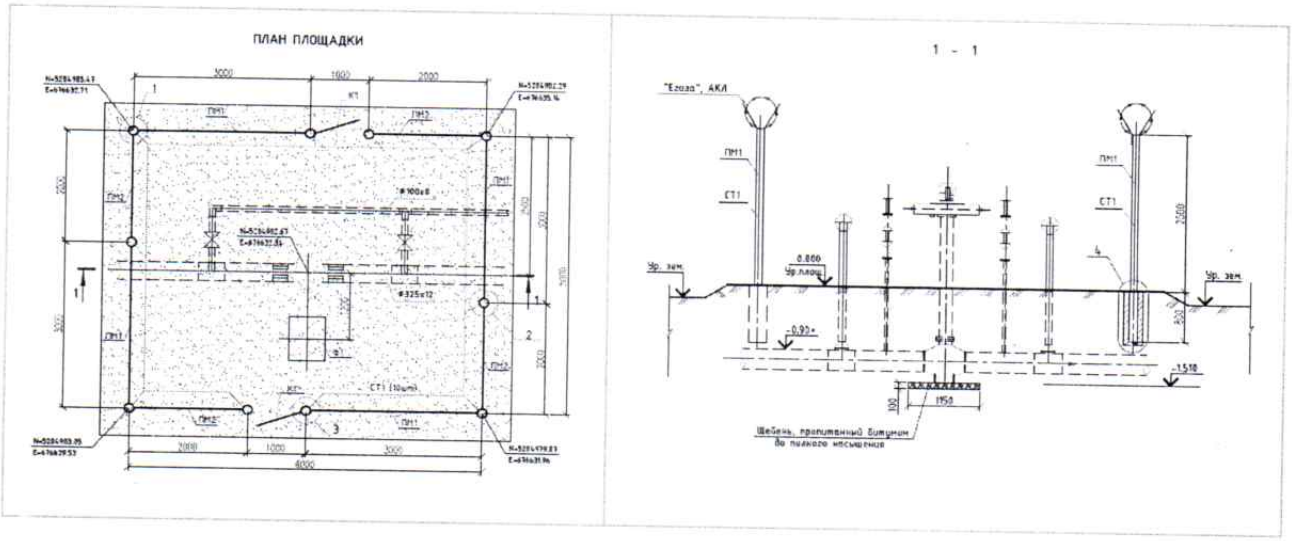
Форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	856	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	12	d =57 мм х 6 мм
	Протяженность воздушной прокладки:	м	2	d =25 мм х 3,5 мм
	Протяженность воздушной прокладки:	м	12	d =50 мм
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	125	d =325 мм х 12 мм
	Протяженность подземной прокладки:	м	698	d =273 мм х 8 мм
	Протяженность подземной прокладки:	м	33	d =108 мм х 8 мм
	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 =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной	шт	2	Кран шаровый 11 лс(6) 768п2 полнопроходной DN300 мм, PN 80, подземной установки, антикоррозионным покрытием усиленного типа, с пневмогидропроводом, с концами под приварку
8	Кран проходной	шт	4	Краны шаровые стальные DN 100, PN 80, для газа сварные подземной установки, антикоррозионным

				покрытием усиленного типа, с ручным управлением, с концами под приварку
9	Кран проходной	шт	4	Краны шаровые стальные полнопроходные надземной установки с ручным управлением, соединение сварное, для газа, DN 25, PN 80, ГОСТ 21345-2005
10	Кран проходной	шт	4	Краны шаровые стальные полнопроходные надземной установки с ручным управлением, соединение сварное, для газа, DN 50, PN 80, ГОСТ 21345-2005
11	Переходники	шт	3	Переходы концентрические приварные из коррозионно-стойкой стали, наружными диаметрами и толщинами стенок 159 мм х 8 мм – 108 мм х 6 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001)
12	Переходники	шт	1	Переходы концентрические приварные из коррозионно-стойкой стали, наружными диаметрами и толщинами стенок 325 мм х 12 мм – 273 мм х 10 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001)
13	Затворы поворотные	шт		
14	Регуляторы давления	шт		
15	Скважины	шт		
16	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)	Коли-чество	Примечание
1.	Труба	09Г2С	стальные	d= 325 мм x 12 мм	125	м
2.	Труба	09Г2С	стальные	d =273 мм x 8 мм	698	м
3	Труба	09Г2С	стальные	d =108 мм x 8 мм	33	м

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик:
Директор филиала УМГ «Атырау»
Еримбетов М.Т.
фамилия, имя, отчество (при его наличии),

подпись руководителя
М.П.

Авторский надзор:
ТОО "ИНЖСЕРВИС ПЛЮС" ГИП Атауоллин А.А.
фамилия, имя, отчество (при его наличии),

подпись эксперта
М.П.