«Астана қаласының Сәулет, қала құрылысы және жер қатынастары басқармасы» ММ
«25» 04 2018 ж.
№ 7944 есепке алынды

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«23» 04 2018 года

Заказчик ТОО «Global Gas Regazification», Директор Саулиди Панаёт
фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц,
Георгиевич, 010000, г. Астана, район Сарыарка, пр. Сарыарка 12, офис 401
почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)
на основании:
Декларации о соответствии от «19» 04 2018 года _____,
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации,
ТОО «Асель-А», Главный инженер СадомовА.В.,
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес
050000, г.Алматы, пер. Московский, д. 8

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от «6» 04 2018 года
ТОО «СейсмоСтройЗащита», Намазбаева Конысбая (Аттестат эксперта
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии)
КДСиЖКХ №06096 от 08 октября 2013 года, №06097 от 08 октября 2013 года),
экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов
Заключения о соответствии выполненных работ проекту от «5» 04 2018 года,
ТОО «ПроектСтройГаз» (ГСЛ №14012783 от 29.08.2014 года, 1 категория),
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии)
проектировщик Сраилов Санжар Дарханович
экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов
произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:
«Строительство 1-ой очереди распределительных газопроводов от КРСПГ
наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение,
«Туран», новое строительство
модернизация, капитальный ремонт)

по адресу г. Астана, район «Есиль», ул. №Е56, земельный участок №4,
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)
проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:
1. Строительство объекта осуществлено на основании:
1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от «12» февраля 2016 г. №197-1353 постановление Акимата г.Астаны об установлении права временного ограниченного целевого пользования
наименование органа вынесшего решение
(публичный сервитут) земельными участками;
2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий:
ГУ «Управление ГАСК г. Астаны» от 28.09.2017 года №ХҚМЖ-665
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) Проект №15/15-СПГ-2016 (проектно-сметная документация) ТОО «ПроектСтройГаз» (ГСЛ №14012783 от 29.08.2014 года, 1 категория), имеющим
наименование проектной организации, номер проекта
положительное заключение №ЭА-0024/17 от 20.04.2017 от 20.04.2017 года;

утвержденным(ой) ТОО «Global Gas Regazification», приказом №11/1 от
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения
21 апреля 2017 года

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ октябрь 2017 года;
месяц, год
окончание работ февраль 2018 года;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 2 месяца;
фактически 4 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
Подземный газопровод среднего давления ⌀315мм	метр	4105	4105	3807	3807
Подземный газопровод среднего давления ⌀280мм	метр	5	5	2	2
Надземный газопровод среднего давления ⌀325мм	метр	--	--	29,7	29,7
Надземный газопровод среднего давления ⌀273мм	метр	36,6	36,6	16,5	16,5

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период пропускная способность природного газа 3500 м3/ч;
факт начала выпуска продукции с указанием объема

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:

По трассе прокладки подземного газопровода среднего давления установлены отключающие устройства для предотвращения подачи газа потребителю в случае проведения профилактических или аварийных работ, подземный стальной шаровый кран Ду250; Ду200 и Ду80 с выводом под ковер.

По трассе газопровода на случай конденсации влаги, на подземном участке газопровода предусмотрено устройство конденсатосборника с уклоном газопроводов в его сторону.

Технологическая часть газопровода состоит из следующих материалов, соответствующего требованиям:

Сведения о материалах:

№ п/п	Оборудование	Количество
1	Труба ПЭ 100 SDR11 Дм315мм S=28,6мм	3807 п. м.
2	Труба ПЭ 100 SDR11 Дм280мм S=25,4мм	2,0 п. м.
3	Труба стальная Дм325мм S=8,0мм	29,7 п. м.
4	Труба стальная Дм273мм S=6,0мм	16,5 п. м.
5	Кран шаровый подземного исполнения Ду 250 мм	3 шт.
6	Кран шаровый подземного исполнения Ду 200 мм	1 шт.
7	Кран шаровый подземного исполнения Ду 90 мм	1шт.

Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 Ø315х28,6; Ø280х25,4.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Опознавательные маркеры установлены через каждые 50,0 м

Интеллектуальные маркеры установлены на углах поворотах, а так же на ответвлениях (тройники) и на врезках.

(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~~) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты городскими эксплуатационными организациями;
7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего 304977,142 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 287510,483 тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря __--_ тысяч тенге;
8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию
всего 304977,142 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 287510,483 тысяч тенге, 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: «Строительство 1-ой очереди распределительных газопроводов от
наименование объекта (комплекса)
КРСПГ «Туран» принять в эксплуатацию.

Заказчик ТОО «Global Gas Regazification»
Директор Саулиди П.Г.
_____ подпись, дата «_____» _____ 2018 года
М.П.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Главный инженер Касенов У.Р.
_____ подпись, дата «_____» _____ 2018 года
М.П.

Директор ПТД Мичурин В.П.
_____ подпись, дата «_____» _____ 2018 года
М.П.

Технический надзор ТОО «СейсмоСтройЗащита»
Намазбаев К. _____ подпись, дата «___» _____ 2018 года М.П.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Авторский надзор ТОО «ПроектСтройГаз»
Сраилов С.Д. _____ подпись, дата «___» _____ 2018 года М.П.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Подрядчик ТОО «Асель-А»
Садомов А.В. _____ подпись, дата «_____» _____ 2018 года М.П.
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя 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		
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	46,2	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	3809	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт	1	
5	Количество задвижек d =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран проходной d =250мм	шт	3	
	d =200мм	шт	1	
	d =80мм	шт	1	
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		

Заказчик _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Авторский надзор Сраилов С.Д. _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.