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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

« 30 » ноября 2017 г.

Заказчик

АО «КазТрансГаз Аймак» Директор Кисметов А.Ж.

130000, Мангистауская область, г.Актау, Промзона, промплощадка ГРС, а/я 312, тел 8(7292) 605358; 605354.

(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 от 30 ноября 2017 года.

ТОО «АБТМ» Директор Мирзегасанов Мирзегасан Мирземагамедович

130000, Мангистауская область, г.Актау, мкр.3, дом 29 кв.1

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ

от « 30 » ноября 2017г. ТОО «Gas Technology» г.Астана, р-н «Есиль», Д.Кунаева 14/3. б/ц Нурсая, Сырлыбаева Б.Т. КДС и ЖКХ № 06271 от 09.11.2013 г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту

от **« 30 » ноября 2017г. главным инженером ТОО «Жастар-Плюс» Бисенгужиевым Б.С. №13 от 12.05.2015г.**

(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:

«Устройство перемычки Ду 300 газопровода с установкой АГРС (в районе КазГПЗ, г. Жанаозен)»

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: **Мангистауская область, г.Жанаозен в районе КазГПЗ**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю

Постановление ГУ «Акимат города Жанаозен» от 17 мая 2016 г. № 242.

Акты выбора земельного участка от 30 ноября 2015 г. № 193, от 09 апреля 2015г. № 87

(наименование органа вынесшего решение)

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий

ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области» от 07 июня 2017 года.

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

в) проекта (проектно-сметной документации)

Проект № 0283-05-15R ТОО « Жастар-Плюс»

утвержденного(й)

Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак»

приказ № 167 от 30.11.2016 года

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июнь 2017 года**

месяц, год

окончание работ **ноябрь 2017года**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **9 месяцев**

фактически, месяц: **6 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):

Производительность технологических объектов:

Подземный газопровод-отвод Ду 300 к АГРС- давление 1,6 МПа;

АГРС «Голубое пламя-080» блочно-модульного типа, пропускная способность 10000-80000нм^3/час;

Подземный распределительный газопровод Ду 400 от АГРС до КазГПЗ – давление 1,2 МПа.

4. Технологические и архитектурно - строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Наименование объектов	Ед. Изм	Диаметр	Общая протяженность газопроводов по проекту	Фактическая протяженность газопроводов
Устройство перемычки Ду 300 газопровода с установкой АГРС (в районе КазГПЗ) г.Жанаозен	Шт.	Кран шаровый Ду 300 8,0 МПа с пневмогидроприводом	1	
	Шт.	Кран шаровый Ду 100 8,0 МПа	2	
	Шт.	Кран шаровый Ду 50 8,0 МПа	4	
	Шт.	Кран шаровый Р30-	4	

		ШК Ду15 1,6МПа			
	М	Труба Д 325х10мм К52 с наружным трехслойным покрытием на основе экструдированного полиэтилена	50		
	Площадка	АГРС «Голубое пламя-080»	1		
	Шт.	Кран шаровый Ду300 8МПа с11лс60п	1		
	Шт.	Изолирующее соединение ИС-325х70	1		
	Шт.	ИС 426х70	2		
	Шт.	Краны шаровые МА 39010-02 Ду 300 1,6МПа	2		
	М	Труба К42 Д426х12 с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием из экструдированного полиэтилена	3152		
	М	Труба Д 325х9 К42	20		
	Шт./м	Кожух из трубы Д 720х7	1/15,06		
	Шт./м	Кожух под ж/д дорогой методом ГНБ	1/120		
	Шт.	Дворовый туалет	1		

Построен подземный газопровод с рабочим давлением 1,6 МПа-отвод от АГРС – из стальных труб (ГОСТ Р 52079-2003) Д325х12мм К52 -0,050 км на глубине 1,5 метра до верха трубы, распределительный газопровод PN 1,2 МПа из труб Ду 426х12 К42 протяженность 3,15 км и Д 325х9 К42-20м (ГОСТ Р 52079-2003).

При пересечении газопровода с автомобильной дорогой и железной дорогой построены футляры из стальных труб Ду 700. В футлярах установлены контрольные трубки под ковер.

Давление газа на входе АГРС -2,0-5,4 МПа; на выходе АГРС-0,6 МПа.

Антикоррозийная изоляция подземного участка газопровода 3-х слойная на основе экструдированного полиэтилена в соответствии с требованиями СТ РК ГОСТ 51164-2005.

Крановый узел установлен на опорах и в ограждении из сетчатых панелей.

Блоки АГРС, дизельная электростанция установлены на железобетонные площадки. Фундаменты под блоки выполнены из бетонных блоков (ФБС).

Для подземной прокладки трубопроводов-отводов применены трубы стальные бесшовные ГОСТ 8732-78 в заводском наружном трехслойном покрытии усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена ТУ 1390-034-04005951-2008.

Межблочные трубопроводы выполнены на опорах.

Площадка под АГРС размером в плане 65х50м, ограждение выполнено из сетчатых панелей Н=2,0м с устройством ворот и калиток.

Площадка крановых узлов 5х5кв.м в ограждении из сетчатых панелей высотой Н=2,0м.

На площадке установлена станция катодной защиты типа "ЭНЕРГОМЕРА"-УКЗН-К-0,23-0, С0-У1-А -1 шт., глубинный анодный заземлитель АЗЖК-Г – 1 шт.

Внутриплощадочные кабельные линии выполнены в траншее, с устройством постели из мягкого грунта, общая протяженность силового кабеля марки ВБбШв составляет 751м, контрольного кабеля марки ВВГз -50м.

Для освещения площадки АГРС в темное время установлены прожекторы 4 шт. с молниеприемником - 2шт.

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования в количестве:
(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

1. Крановый узел (узел врезки) -кран марки 11лс(6)768п2 Ду300, давление 8,0 МПа, два крана Ду 100 давлением 8,0 МПа.
2. **Площадка АГРС «Голубое пламя-080»:**

Блок операторной
Емкость для сбора конденсата 2,0 м^3
Блок подготовки теплоносителя
Емкость теплоносителя объемом 3,0 м^3
Емкость аккумулятора импульсного газа 1,5 м^3
Блок редуцирования
Узел очистки и подогрева газа
Блок узла учета расхода газа
Узел переключения
Блок автоматической одоризации газа БАОГ
Емкость хранения одоранта 3,0 м^3
Станция катодной защиты
Дизельная электростанция блочная ДЭСК-24.3-УХЛ1
Надворный туалет
Продувочная вытяжная свеча

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 ***1 014 526,740*** тысяч тенге с НДС 12%, в том числе строительно-монтажных работ ***283 715,23*** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ***600 397, 15*** тысяч тенге, прочие затраты ***130 414,36*** тысяч тенге

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***1 014 526,740*** тысяч тенге с НДС 12%, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ ***283 715,23*** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***600 397, 15*** тысяч тенге;
стоимость прочих затрат ***130 414,36*** тысяч тенге;

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

РЕШИЛИ принять в эксплуатацию
Устройство перемычки Ду 300 газопровода с установкой АГРС (в районе КазГПЗ, г. Жанаозен

наименование объекта (комплекса)

Заказчик: **АО «КазТрансГаз Аймак»** **Кисметов А.Ж.**
(Ф.И. О. (при наличии), подпись руководителя, М.П.)

Технический надзор: **ТОО «Gas Technology»** **Сырлыбаев Б.Т.**
(Ф.И. О. (при наличии), подпись эксперта, М.П.)

Авторский надзор: **ТОО «Жастар-Плюс»** **Бисенгужиев Б.С.**
(Ф.И. О. (при наличии), подпись эксперта, М.П.)

Подрядчик: **ТОО «АБТМ»** **Мирзагасанов М.М.**
(Ф.И. О. (при наличии), подпись руководителя, М.П.)

Приложение 15
к акту приемки объекта в эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	50+3152+20=3222	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м	нет	
	2) на опорах	м	55	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт	6	
	Протяженность подземной прокладки:	м	3167	
	1) в футлярах	м	135,06	
	2) в полупроходных каналах	м	нет	
	3) бесканальная прокладка	м	3031,94	
2	Количество колодцев (камер)	шт	нет	
3	Количество компенсаторов	шт	нет	
4	Количество вводов(врезка)	шт	1	
5	Краны шаровые d =15	шт	4	
	d =50	шт	4	
	d =100	шт	2	
	d =300	шт	4	
6	Вентили (клапан) d =	шт	нет	
7	Кран шаровый	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	нет	
9	Переходники	шт	нет	
10	Затворы поворотные	шт	нет	
11	Регуляторы давления (в комплекте с ПГБ и ГРПШ)	шт	нет	
12	Скважины	шт	нет	
13	Станки - качалки	шт	нет	

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

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

ЖАСТАР-ПЛЮС