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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«30» мая 2022 г.

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» , Атырауская область, г.Атырау, ул.Айтеке би 77. БИН 070140003585, руководитель Е.А.Назаров.**

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 «27» мая 2022 г. **ТОО «Болат-Д» Атырауская область, г.Атырау, ул. Х. Досмухамедова 113. БИН:020240003391, директор Мейірбеков М.М.**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ «27» мая 2022 г. **ТОО «АДС Сапа», эксперт технического надзора Шынбаев К. Н. аттестаты эксперта №KZ37VJE00039301 от 02.07.2018 г., №KZ10VJE00039302 от 02.07.2018 г., №KZ91VJE00039299 от 02.07.2018 года.**

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

Заключения о соответствии выполненных работ по проекту «27» мая 2022 г. **ТОО "Poligram", БИН:060940002732, эксперт авторского надзора Мурзагалиев З.С. аттестат эксперта №KZ06VJE00048104 от 16.07.2019 года.**

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком «Болат-Д» (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Строительство соединительного газопровода высокого давления от АГРС «Газпроммаш-50» Орбита до ГРС №1 «Атырау» УМГ Интергаз Центральная Азия с подключением ГРПБ «Бирлик». Корректировка», технический сложный II (нормальный) уровень ответственности**

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

уровень ответственности,техническая и технологическая сложность объекта по адресу; **Атырауская область, г.Атырау, от с.Жулдыз-3 по ул.Куттыгай батыра**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "__"_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1.Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от "**17**" **января 2018 года, решения № 16 «Атырауский городской акимат»**

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 Атырауской области» талон KZ16REA00218249 от 19.04.2021 г.**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО " Poligram ", Лицензия ГСЛ-№17006085 от 07.04.2017 г., шифр проекта Р-18-10/05/17 -ГСН и Р-09-08-2021-43-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного (й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области, приказ № 170 от 10.05.2018 года и приказ №175ө от 30.12.2021 года.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **Апрель 2021 г ;**

месяц, год

окончание работ **Май 2022 г** ;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: ;

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 5 ;

фактически, месяц: 8

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

Общая протяженность газопровода	м	12632		12632	

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
ПЭ 100 Ø400х44,7 мм	м	11000	11000
ПЭ 100 Ø225х25,2 мм	м	1202	1202
ПЭ 100 Ø63х7,1 мм	м	430	430
Задвижки надземные Ду150	шт	1	1
Задвижки надземные Ду80	шт	2	2
Задвижки подземные Ду400	шт	4	4
Задвижки подземные Ду200	шт	1	1
Задвижки подземные Ду50	шт	1	1

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: **Врезка соединительного газопровода высокого давления с одной стороны в существующий подземный ПЭ газопровод высокого давления Р=1,2МПа Ø400 АГРС "Газпроммаш-50" и с другой стороны в существующий подземный стальной газопровод высокого давления Р=1,2МПа Ø325 на территории ГРС-1.**

Подземный газопровод высокого давления Рр = 1,2МПа (Г4) проложен из трубы HDPE ГАЗ 100 SDR9 400х44,7мм по СТ РК 4437-2004. Также газопровод высокого давления проложен из трубы HDPE ГАЗ 100 SDR9 225х25,2 СТ РК 4437-2004 от точки врезки №2 на ПК58+44,36 (ПК01) до подключения к существующим ГРПБ «Бирлик» и ГРПШ, и газопровода высокого давления из трубы HDPE ГАЗ 100 SDR9 63х7,1 СТ РК 4437-2004 от точки врезки №4 на ПК91+95,79 (ПК02) до подключения к существующему ГРПШ.

Основная линия газопровода проложена подземно в траншеях на глубине 1,1 м от поверхности земли до верха трубы.

При пересечении проектируемого газопровода высокого давления с существующими автодорогой и железнодорожными путями установлены защитные футляры с установкой вытяжных свеч с выводом на 5,0 м над уровнем земли.

По трассе газопровода высокого давления установлены опознавательные знаки.

Надземные газопроводы, установки отключающих устройств выполнены из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91.

При пересечении с существующими подземными инженерными сетями на устанавливаемых защитных футлярах установлены контрольные трубы в ковре. На расстоянии 0,5-0,6м от верха трубопровода проложена сигнальная лента шириной 0,2 м. с надписью "ГАЗ" с вмонтированным медным проводом для предупреждения повреждения полиэтиленового газопровода при выполнении земляных работ. Соединение полиэтиленовых труб между собой и с соединительными деталями осуществлено сваркой встык на сварочных установках или муфтами с закладными нагревательными элементами.

По периметру задвижки предусмотрено ограждение высотой 1,75 м из сетки по серии 3.017-1. Столб ограды состоит из круглый трубы диаметром 89мм. Фундамент для стоек ограждения из бетона кл. В15, глубина фундамента 0,4 м, щебеночная подготовка толщиной 100 мм.

Опоры для дорожных знаков выполнено по серии 3.503.9-80. Фундамент для стоек опознавательного знака выполнена из бетона кл. В15, глубина фундамента 0,5 м, щебеночная подготовка толщиной 100 мм.

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 проекта:

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты эксплуатационными организациями;

7.Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): всего **960495,882 тысяч тенге,** в том числе строительно-монтажных работ **787220,286 тысяч тенге,** стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **26056,283 тысяч тенге,** прочие затраты **147219,313 тысяч тенге.**

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **880124,966 тысяч тенге,** в том числе строительно-монтажных работ **738927,744 тысяч тенге,** стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **26056,283 тысяч тенге ,** прочие затраты **115140,939 тысяч тенге.**

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

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

РЕШИЛ: «Строительство соединительного газопровода высокого давления от АГРС «Газпроммаш-50» Орбита до ГРС №1 «Атырау» УМГ Интергаз Центральная Азия с подключением ГРПБ «Бирлик». Корректировка» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

Назаров Ерлан Асылбекович

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

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____

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

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация

Директор ТОО «АДС Сапа» Садыкова Диана Бакытбаевна

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

Место печати (при наличии)

Шынбаев Курмангазы Нуркуатович KZ10VJE00039302 от 02.07.2018г.

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта

Директор ТОО «Poligram» Оразаева Айнур Ракимовна

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

Место печати (при наличии)

Мурзагалиев Зейнур Сапаргалиевич KZ06VJE00048104 от 16.07.2019г.

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

Место печати (при наличии)

2) организация_____

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

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик):

Директор ТОО «Болат-Д» Мейірбеков М.М.

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

Место печати (при наличии)

	Приложение 15 к акту приемки объекта в эксплуатацию
	форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	12632	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	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	12632	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =150	шт	1	
	d =80	шт	2	
	d =200	шт	1	
	d =400	шт	4	
	d =50	шт	1	
6	Вентили (клапан) d =	шт	-	
	d =	шт	-	
7	Кран проходной d =	шт	-	
	d =	шт	-	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	-	
9	Переход ПЭ / Сталь d =63/50 мм.	шт	4	
	d =160/150 мм	шт	1	
	d =225/200 мм	шт	2	
	d =400/400 мм	шт	8	
10	Затворы поворотные	шт	-	
11	Регуляторы давления	шт	-	
12	Скважины	шт	-	
13	Станки - качалки (тип _____ , марка _____)	шт	-	
	-//- (тип____, марка____)	шт	-	
	-//- (тип____, марка____)	шт	-	

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Труба	ГАЗ SDR9	ПЭ	440*44.7	11000	
2	Труба	ГАЗ SDR9	ПЭ	225*25,2	1200	
3	Труба	ГАЗ SDR9	ПЭ	63*7,1	430	
4	Труба	ГАЗ SDR11	ПЭ	630*57,2	412,5	
5	Труба	ГАЗ SDR11	ПЭ	400*36,3	238	
6	Труба	ГАЗ SDR11	ПЭ	110*10	30	
7	Труба	ГАЗ SDR17	ПЭ	110*6,6	77,5	
8	Труба	ВСТ3СП2	Сталь	630*9	130	

Заказчик:

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»_____**Назаров Е.А.**

Фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П

Авторский надзор:

ТОО «Poligram»_____**Оразаева А.Р.**

Фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П