N= 110-1-0712 от 20.01.2021г.

Приложение 1
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632
Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

м/р С.Балгимбаева **«___» _____ 20___ г.**

Заказчик: ***АО «Эмбамунайгаз» индекс 060 002 г.Атырау, ул.Валиханова,1, телефон 8(7122)32 29 24, 32 29 25, факс 8 (7122) 35 41 34***

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) ***от _____ года, Товарищество с ограниченной ответственностью «ADEK group», в лице директора Султангалиев Г.О., Адрес: Атырауская область, г.Атырау, Авангард 2мкр., дом 11Б, блок 3. Тел /факс +7 (7122) 28-17-25; ГСЛ №15019645 от 20.10.2010 г.***

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается): ***от _____ года, Технический надзор ТОО «Газстройпроект» директор Буранбаев И.Е. Юридический адрес: Атырауская область, г. Атырау, ул Студенческая 190А. Власов Юрий Иванович-инженер-эксперт по надзору за строительством, аттестат эксперта КДС и ЖКХ №KZ23VJE00029950 от 28.08.2017 г.№27-04\74 НК.***

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается): ***от _____ года, И.О. начальника отдела проектно-сметных работ ДКС АО «Эмбамунайгаз» Каржаубаев С.Д.***

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: ***«Строительство РВС-5000м3 (водяной) на ЦПСиПН м/р С.Балгимбаева с демонтажем существующего РВС-5000м3 №7»***

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

уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу_____

Атырауская область, Исатайский район, м/р С.Балгимбаева

(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 *Постановления Акимата* ***Исатайского раона Атырауской области №281 от 26№12.2016г., АКТа на временного возмездного землепользования (аренды) кадастр №04-061-013-674;***

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 ***Управление государственного архитектурно-строительного контроля по Атырауской области, №KZ62REA00137008 от 04.07.2019г., №KZ70REA00185364 от 30.07.2020г.***

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ***Отдел проектно – сметных работ Департамента капитального строительства АО «Эмбамунайгаз», государственная лицензия I категории №15019642 от 05.11.2015г., проект №110-2/17-18***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ***приказом №174 от 04.04.2019 года АО «Эмбамунайгаз»***

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ ***июль 2019 года;***
месяц, год
окончание работ ***декабрь 2020 года;***
месяц, год
при продолжительности строительства, ***7,5*** месяц:
по норме или по проекту организации строительства,
фактически, месяц- ***18*** мес.

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
РВС-5000м3	шт	1	1	1	1
Технологические трубопроводы	м	442	442	442	442
Тротуары	м2	112	112	112	112

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

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

Основание резервуара выполняется в виде грунтовой двухярусной подушки с кольцевым железобетонным фундаментом с закладными деталями для крепления анкерных устройств корпуса резервуара под стенкой резервуара. Фундамент резервуара – кольцевой железобетонный шириной 2,0м, высота 500мм из бетона кл. В15 на сульфатостойком портландцементе, по бетонной подготовке из бетона кл. В7,5, толщиной 100мм и щебеночному основанию толщиной 100мм.

Фундамент под шахтную лестницу и покрытие площадки – выполняются из бетона кл. В15. Отмостка – выполняется из бетона кл. В7,5, ширина -1м,

Лестница перехода через трубопроводы:

Лестница – из стальных металлоконструкций высотой 1м. Стойки из труб ГОСТ 10704-91. Площадка из швеллера ГОСТ 8240-97 и просечно-вытяжного листа М506 по ТУ 36.26.11-5-89.

Металлические поверхности окрашены масляной краской.

Антикоррозийная зашита строительных конструкции выполнена, в соответствии со СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкции от коррозии».

В связи с агрессивным воздействием грунтов на бетонные и железобетонные конструкции, проектом предусматриваются следующие мероприятия по защите оснований и конструкции, соприкасающихся с грунтом:

- под фундаментами выполняется щебеночная подготовка т.100мм, пропитанная горячим битумом до полного насыщения;
- боковые поверхности фундаментов, соприкасающихся с грунтом, покрываются обмазочной гидроизоляцией из эмалевых составов;
- бетон для подземной конструкции принят сульфатостойкий, марки по водонепроницаемости W8, F100;
- все закладные детали и соединительные изделия защищаются лакокрасочными покрытиями.

Основные эксплуатационные характеристики стального вертикального резервуара объемом 5000м^3.

№	Наименование	Ед. изм.	РВС-5000м^3
1	Тип резервуара	Вертикальный цилиндрический со стационарной крышей	
2	Диаметр резервуара	м	20,920
3	Высота стенки резервуара	м	14,90
4	Максимальная высота налива продукта	м	14,12
5	Площадь зеркала продукта	м^2	344
6	Полезная емкость резервуара	м^3	4845
7	Хранимый продукт		Пластовая вода

Резервуар оснащен необходимой арматурой и всеми необходимыми контрольно-измерительными приборами. Технологическая обвязка проектируемого резервуара выполнена, согласно принципиальной схеме НГДУ «Жайыкмунайгаз» с учетом существующих сетей. В проектируемом резервуаре на отметке +4.5, +6.0 предусмотрены переточные линии. Существующие трубопроводы внутри обвалования расположены подземно на отм.-0.7м. Проектируемые трубопроводы подводится к существующим подземно. Глубина укладки трубопроводов, транспортирующих пластовые воды, принимается в зависимости от плотности (минерализации) воды, почвенных и климатических условий по табл. 14. ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений».

Для обвязки резервуара предусмотрены трубы стальные электросварные ГОСТ 10704-91. Технологические трубопроводы прокладываются, под землей.

В качестве запорной арматуры применены муфтовые клиновые задвижки типа ЗКЛ2-16(30с41нж), с выдвижным шпинделем на условное давление 1,6 Мпа. Для обслуживания арматуры вокруг оборудования предусмотрена бетонная площадка шириной 1 м.

Изолирующее фланцевое соединение – это элемент трубопровода, предназначенный для защиты трубопровода от блуждающих токов – так называемой электрохимической коррозии. В настоящем проекте предусмотрен ИФС Ду150, 250, 200, 100 по ГОСТу 12815-80 в соответствующим по диаметрам трубопроводах после выхода из РВС.

Для антикоррозионной защиты внутренней поверхности резервуара выполнено покрытие AMERCOAT. AMERCOAT 240/SIGMACOVER^{tm}240 –это двухкомпонентная многофункциональное эпоксидное покрытие с феналкаминовым отвердителем.

Защиту от коррозии наружной поверхности резервуара применен покрытие AMERCOAT240, SigmaDur 520. SigmaDur 520 –двухкомпонентное, тослтослойно полуглянцевое финишное покрытие на основе алифатического акрилового полиуретана.

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:

Резервуар РВС-5000м3 оснащен:

- приемно-раздаточными устройствами, имеющие местное управление;
- приборами местного и дистанционного управления уровня и температуры хранимой жидкости;
- устройство зачистки;
- световыми и монтажными люками, люками-лазами и патрубками для установки оборудования ;
- устройствами молниезащиты, заземления от статического электричества;
- средствами автоматики;
- стационарными лестницами, площадками.

Средства КИПиА установленные на РВС-5000м3 №7 обеспечивают:
-измерение общего уровня в РВС-5000м3 №7;
-аварийная сигнализация верхнего предельного уровня в РВС-5000м3 №7.

Радарный уровномер для общего уровня SITRANS LR250 фирмы Siemens в количестве -1шт;

Сигнализация верхнего уровня SITRANS CLS200 фирмы Siemens в количестве -1шт;
Сбор информации и управление технологическим процессом осуществляется существующим программируемым логическим контроллером Simatic S7-400 фирмы Siemens. Для отображения и визуализации технологического процесса существует рабочаястанция с программным обеспечением на базе WinCC и здании операторной.

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.

Предусмотрен защита от почвенной коррозии днища стального резервуара для хранения воды РВС-5000м3. Электрохимзащита выполняются 2-мя групповыми протекторными установками типа ПМ-20У.

Защитная плотность тока -17мА/м2. Подключение протекторных установок к днище резервуара выполняется через контрольно-измерительные пункты, установленные в точках дренажа. Контрольно-измерительный пункт оборудован медно-сульфатным электродом длительного действия Си/иCSO4 с датчиком электрохимического потенциала.

Для проектируемого резервуара РВС-5000 м3 №7 предусмотрен три молниеприемника устанавливаемые на стенке резервуара и молниеотводы к ним.
Строительством предусмотрен, демонтаж резервуара с использованием газовой резки. Согласно РД 39-015-02 «Правила технической эксплуатации резервуаров магистральных нефтепроводов». Глава 9 пункт 9.6.8, если предполагается вторичное использование металлоконструкций, демонтаж резервуара производится с использованием газовой резки и грузоподъемных механизмов».

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего **214 619,744** тысяч тенге (без НДС), в том числе:
строительно-монтажные работ **130 277,224** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **70 981,251** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов,
принимаемых в эксплуатацию **171 069,704** тысяч тенге (без НДС), в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **110 735,640** тысяч тенге;
оборудования, инструмента и инвентаря **60 334,063** 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 объект: ***«Строительство РВС-5000м3 (водяной) на ЦПСиПН м/р С.Балгимбаева с демонтажем существующего РВС-5000м3 №7»***

В следующем составе приемочной комиссией объекта в эксплуатацию:

Председателя комиссии – представителя заказчика:

Управляющий директор
по производству АО «Эмбамунайгаз»_____Жилкишиев М.Ж.

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

М.П.

Технический надзор ТОО «Газстройпроект»:

Директор ТОО «Газстройпроект»: _____ Буранбаев И.Е.

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта)

М.П.

Авторский надзор:

И.О. начальника отдела проектно-сметных работ
ДКС АО «Эмбамунайгаз» _____ Каржаубаев С.Д.

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта)

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик):

Директор ТОО «ADEK group»_____Султангалиев Г.О.

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

М.П.

Примечание: к настоящему Акту прилагается приложение 1 – члены комиссии, участвовавшие при приемке объекта в эксплуатацию.

Приложение 1
Акт приемки объекта
в эксплуатацию №1
от «___» _____20___ года.

Приложение 1 к акту приемки в эксплуатацию
Объекта: ***«Строительство РВС-5000м3 (водяной) на ЦПСиПН м/р С.Балгимбаева с демонтажем существующего РВС-5000м3 №7»***

Члены комиссии – представители от АО «Эмбамунайгаз»:

Сарсенов Т.М. _____ директор департамента добычи нефти и газа;

Нсанбаев Б.М. _____ директор департамента автоматизации производства и информационных технологий;

Имангалиев Г.Н. _____ директор департамента энергетики;

Нуртазаев Б.З. _____ директор департамента механики;

Русаев М.Г. _____ директор департамента охраны труда и окружающей среды;

Мусина Г.К. _____ директора департамента капитального строительства;

Мукашев С.Б. _____ начальник отдела капитального ремонта и строительства.

От авторского надзора ОПСР ДКС АО «Эмбамунайгаз»:

Жансултанова К.К. _____ инженер-технолог ОПСР, авторский надзор;

от НГДУ «Жайыкмунайгаз»

Сулейменов А. Т. _____ начальник;

Коданов К. К. _____ главный инженер;

Сагиндыков Ж.Б. _____ главный технолог;

Шарапиден С.Ш. _____ зам.начальника производственно-технического отдела;

Малик А.М. _____ начальник отдела механики;

Сабетов М.А _____ начальник отдела энергетики;

Успанов Е. И. _____ начальника отдела строительства;

Бейсенбин Б.С. _____ начальник отдела автоматизации производства;

Шаужанов С.П. _____ начальник отдела охраны труда и промышленной безопасности;

Кизатов Т.Т. _____ начальник ЦППН;

от управления «Эмбамунайэнерго»
Баямиров Б.Ж. _____ главный инженер.