АКТ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ О ПРИЕМКЕ ПОСТРОЕННОГО ОБЪЕКТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

«29» августа 2012г. Сырдарьинский район

Государственная приемочная комиссия, назначенная Акимом Сырдарьинского района Кызылординской области Постановлением № 181-о от 26 июля 2012г. в составе:

Председателя комиссии:

Серик Нуртазаев	**Заместитель акима Сырдарьинского района**

Заместителя Председателя комиссии:

Куралай Малибекова	**Главный Инженер Проекта ТОО ИК «КазГипроНефтеТранс» (по согласованию)**

Членов комиссии - представителей
ТОО СП «КазГерМунай»

Нуржан Абдирахманов	**Заместитель Генерального директора по производству**
Чжу Айцзюнь	**Заместитель Генерального директора по производству**
Акылбек Отызбаев/Хоу Делинь	**Директоры департамента добычи**

Генерального подрядчика АО «НГСК КазСтройСервис»

Шасмаил Гасанов	**Первого Заместителя Генерального директора по промышленному строительству**
Файзулла Сарыбеков	**Исполнительный Директор по промышленному строительству**
Леонид Мавиди	**Директор Южно-Казахстанского филиала**

От государственных органов:

Леонид Моргун	**Главный эксперт департамента государственного архитектурно-строительного контроля, надзора, лицензирования и аттестации Агентства РК по делам строительства и ЖКХ**
Нуржан Бисембаев	**Начальник Сырдарьинского районного отдела градостроительства и архитектуры**
Бекмурат Омаров	**Начальник Сырдарьинского районного отдела земельных отношений**
Марат Курманбаев	**И.о. Зам. Начальника Арало-Сырдарьинского экологического департамента**
Жандос Мампаев	**Зам. Начальника департамента чрезвычайных ситуаций по Кызылординской области**
Саламат Калжанов	**Руководителя Кызылординской области территориальной инспекции «Комгосэнергонадзора»**
Амангельди Бисенов	**Директор департамента государственного санитарно-эпидемиологического надзора по Кызылординской области (по согласованию)**
Абдигазиз Альжан	**Зам. Директора департамента контроля и социальной защиты по Кызылординской области (по согласованию)**

УСТАНОВИЛА:

1. Заказчиком «ТОО СП КазГерМунай» предъявлен к приемке в эксплуатацию объект: ***«Расширение УПГ на месторождении «Акшабулак»*** по адресу: Сырдарьинский район, Кызылординская область, месторождение «Акшабулак».

2. Строительство осуществлено на основании приказа ***№23 от 17.01.2008г. ТОО СП «КазГерМунай»*** и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ ***№ 17 от 20.02.08г.*** выданного **Департаментом** ***государственного архитектурно-строительного контроля по Кызылординской области.***

3. Строительство осуществлено Генеральным подрядчиком ***АО «НГСК КазСтройСервис»*** выполнившим ***строительно-монтажные работы, электромонтажные, монтаж КИПиА и пусконаладочные работы,.***.

4. Проектно-сметная документация на строительство разработана проектной организацией: ***ТОО «Инжиниринговая компания «КазГипроНефтеТранс»*** выполнившим ***проектно-сметную документацию.***

5. Исходные данные для проектирования выданы: ***ТОО СП «КазГерМунай», ТОО «Инжиниринговаякомпания «КазГипроНефтеТранс».***

6. Строительство осуществлялось по проекту: ***10.157.01*** **«Расширение УПГ на месторождении Акшабулак» Корректировка**
7. Проектно-сметная документация утверждена: ***ТОО СП «КазГерМунай» приказ № 693-А от 24.08.12г. Заключения №01-616/11 от 29 декабря 2011г.(корректировка)***

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
   начало работ ***январь 2008 года***, окончание работ ***декабрь 2011 года***

9. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация: **исполнительная, эксплуатационно- техническая**.
   Акт рабочей комиссии, рабочий проект, протоколы испытаний, акты на скрытые работы, журнал производства работ, документация на оборудование , паспорта, сертификаты на оборудование.

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие показатели мощности, производительности, производственной площадки, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и т.п.: (заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и т.д.	**Ед. изм.**	**По проекту**		**Фактически**	
		Общая (с учетом ранее принятых)	**В т.ч. пускового комплекта или очереди**	**Общая (с учетом ранее принятых)**	**В т.ч. пускового комплекта или очереди**
Объем входящего попутного газа на УПГ	млн. м3/год	310	310	310	310
Производство товарного газа	млн. м3/год	171.05	171.05	171.05	171.05
Производство сжиженного газа (пропан- бутановая смесь)	млн. м3/год	205.77	205.77	205.77	205.77
Производство стабилизированного кондесата	млн. м3/год	11.79	11.79	11.79	11.79
Общая численность работающих	чел	29	29		

11. Технологические и архитектурно-строительные решения по зданию и сооружению характеризуется следующими данными:

Технологическое оборудование контейнерного типа полной заводской готовности. Наружное стеновое ограждение панели из стального профилированного листа. Фундаменты из монолитного ж/бетона.

Блок компрессорной установки КГ-2А и Блок компрессорной установки КГ-2Б - прямоугольные в плане с размерами 12,05х9,6 м, высотой 3,9 м. Охладители блоков компрессорных установок ВХ-2А, ВХ-3А, ВХ-2Б, ВХ-3Б - прямоугольные в плане с размерами 3,8х9,2 м, высотой 3,0 м. Блок сепаратора С-1 - прямоугольный в плане с размерами 3,5х9,2 м, высотой 3,0 м. Закрытое распределительное устройство (ЗРУ) 6кВ. Трансформаторная подстанция. Электрощитовая. Дизельная электростанция. Операторная. Лафетный ствол. Блок-бокс газового пожаротушения. Резервуар сборник условно чистых вод. Блок сепаратора С-2. Блок насосов нестабильного конденсата Н-2. Теплообменник «газ-конденсат» Т-5 с холодильником Х-1. Блок разделителя Р-1. Блок оборудования для фракционирования И-1. Блок оборудования дебутанизатора И-2. Блок охлаждения конденсата. Блок емкости рефлюксноЙЕ-1. Блок охлаждения конденсата. Блок насосов Н-4. Теплообменник «конденсат-СПБТ» Т-4. Теплообменник «конденсат-конденсат» Т-3. Блок регенирации этиленгликоля БР-1. Блок насосов регенирированного этиленгликоля Н-1.Блок охлаждения ФХУ-1 с площадкой дозаправки фреона. Блок емкости масла Е-2 с насосами циркуляции Н-5. Блок печи подогрева масла П-1. Блок подготовки воздуха БПВ. Воздухосборник ВС. Блок сепаратора С-3. Колонна деэтанизатора К-1. Колонна дебутанизатора (стабилизатора) К-2. Конденсатор колонны К-2, ВХ-4. Блок компрессорной установки низкого давления КГ-1. Блок охлаждения компрессора низкого давления ВХ-1. Блок насосов нестабильного конденсата Н-3. Блок разделителя Р-2. Теплообменник «газ-газ» Т-1. Аварийная емкость V-25м3 Аварийная емкость V-80м3. Площадка хранения баллонов с азотом. Теплообменник «конденсат-вода» Т-6. Технологические коммуникации. Электрические сети. Электрические сети обогрева. Защита сооружений и коммуникаций от электрохимической коррозии. Автоматические системы пожаротушения

Факел для сжигания газа. Блок средств контроля и розжига. Факельный сепаратор. Установка определения точки росы и анализа сухого газа. Узел подключения существующих газовых линий от ГУ-1 к линиям проектируемого УПГ-2. Узел подключения существующих газовых линий от ГУ-2 линиям проектируемого УПГ-2. Узел подключения существующих газовых линий от Нуралы к линиям проектируемого УПГ-2. Узел регулирования сброса газа на факел к линиям проектируемого УПГ-2. Площадка насосов.

12. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудования в количестве согласно актом о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробывания:

(перечень приведен в ***приложении №1*** к заключении рабочей комиссии) в количестве :

по проекту **148** единиц;

фактически **148** единиц;

13. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотрены проектом:

Безопасность работы установки обеспечивается рядом решений, принятых в проекте:

--управление технологическим процессом централизовано и осуществляется из помещения операторной , расположенной в изолированном от установки здании;
--технологическое оборудование расположено, в основном, на открытых площадках. Расположение оборудования обеспечивает свободный доступ к нему и удобное обслуживание;
--разрывы между отдельными технологическими блоками выполнены в соответствии с нормами;
--все электродвигатели оборудования выполнены во взрывобезопасном исполнении;
--предусматривается в необходимых случаях блокировка электроприводов, предупреждающая возможность возникновения аварийных ситуаций, а также установка на щите операторной ключей аварийного отключения механизмов;
--технологическое оборудование в необходимых случаях защищено предохранительными клапанами. Сбросы от предклапанов направляются в закрытую систему на факел;
--дымовые газы из блока регенерации гликоля БР-1 и печи П-1 направляются на рассеивание через дымовую трубу;
-для предупреждения опасности скопления зарядов статического электричества все аппараты, кожухи теплоизоляции трубопроводов, насосы и компрессоры заземляются, заземлению подлежит также всё электрооборудование,
--для защиты печи П-1 от проникновения «облака» горючей парогазовоздушной смеси при аварии на установке предусмотрена наружная паровая завеса.
Для противопожарной защиты установки предусматриваются: паровая защита, первичные средства пожаротушения (огнетушители воздушные пенные и углекислотные, пожарные ящики с песком и лопатами, кошмы, войлок и др.). Первичные средства пожаротушения следует размещать и содержать в соответствии с "Типовыми правилами пожарной безопасности для промышленных предприятий".
Для вызова пожарной охраны предусматриваются пожарные извещатели (ручные кнопочные и автоматические- на дым или пламя).
Для защиты работающих на установке предусматриваются индивидуальные средства защиты (рукавицы, каска, костюм хлопчатобумажный, ботинки кожаные, противогаз фильтрующий и шланговый, перчатки диэлектрические, медицинская аптечка с необходимым набором медикаментов для оказания первой помощи пострадавшим).

Характеристика мероприятий приведена в *пояснительной записке проекта*.

14. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданиям, тротуаров, площадок выполнены:

Наименование	Ед. изм	Показатели
Площадь в пределах условных границ, всего в том числе -площадь участка в пределах ограждения –площадь участка за пределами ограждения	га	4,876 3,957 0,919
Площадь застройки (блок-секции) Площадь покрытия Площадь открытого грунта (Искусственных покрытий)	га	0,928 0,952 2,077

15. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации всего ***10196294 тыс.тенге*** в том числе строительно-монтажных работ ***2618223 тыс. тенге*** стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **7578071 тыс. тенге**.

16. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***8 803 711. 45 тыс . тенге без учета НДС***, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ ***2 427 328. 496 тыс. тенге без учета НДС***, стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***6 367 367. 954 тыс. тенге без учета НДС***.

17. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений:

технологических_____

_____

(по жилым зданиям не заполняется)

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций)_____

_____

Решение Государственной приемочной комиссии: Предъявленный к приемке объект: «Расширение УПГ на месторождении Акшабулак» **ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.**

Председатель Государственной приемочной комиссии

С. Нуртазаев
Заместитель акима Сырдарьинского района

_____
(подпись, дата, печать)

Заместитель председателя Государственной приемочной комиссии

К. Малибекова
Главный Инженер Проекта ТОО ИК «КазГипроНефтеТранс»

_____
(подпись, дата, печать)

Члены Государственной приемочной комиссии:

Н. Абдирахманов
Заместитель генерального директора по производству
ТОО СП «КазГерМунай»

_____
(подпись, дата, печать)

Чжу Айцзюнь
Заместитель генерального директора по производству
ТОО СП «КазГерМунай»

_____
(подпись, дата, печать)

А. Отызбаев
Хоу Делинь
Директор департамента добычи
ТОО СП «КазГерМунай»

_____
(подпись, дата, печать)

Ш.Гасанов
Первый Заместитель Генерального директора по промышленному строительству
АО «НГСК КазСтройСервис»

_____
(подпись, дата, печать)

Ф.Сарыбеков
Исполнительный Директор по промышленному строительству
АО «НГСК КазСтройСервис»

_____
(подпись, дата, печать)

Л. Мавиди
Директор Южно-Казахстанского филиала
АО «НГСК КазСтройСервис»

_____
(подпись, дата, печать)

Л. Моргун
Главный эксперт департамента государственного архитектурно-строительного контроля, надзора, лицензирования и аттестации
Агентства РК по делам строительства и ЖКХ

_____
(подпись, дата, печать)

Н. Бисембаев
Начальник Сырдарьинского районного отдела градостроительства и архитектуры

_____
(подпись, дата, печать)

Б. Омаров
Начальник Сырдарьинского районного отдела земельных отношений

_____
(подпись, дата, печать)

М. Курманбаев
И.о. зам. начальника Арало-Сырдарьинского экологического департамента

_____
(подпись, дата, печать)

Ж. Мампаев
Зам. Начальника департамента чрезвычайных ситуаций по Кызылординской области

_____
(подпись, дата, печать)

С. Калжанов
Руководителя Кызылординской области территориальной инспекции «Комгосэнергонадзора»

_____
(подпись, дата, печать)

А. Бисенов
Директор департамента государственного санитарно-эпидемиологического надзора по Кызылординской области

_____
(подпись, дата, печать)

А. Альжан
Зам. Директор. департамента контроля и социальной защиты по Кызылординской области

_____
(подпись, дата, печать)