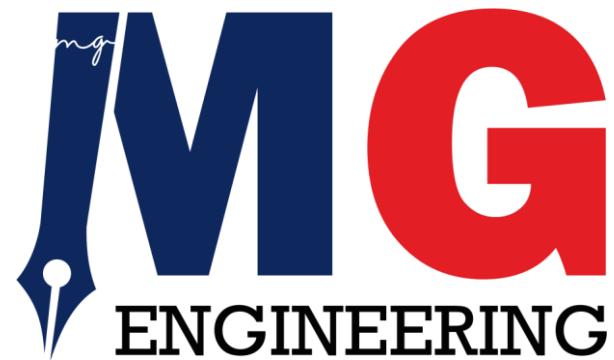


ИНЖЕНЕРНАЯ ФИРМА

ПРОЕКТИРОВАНИЕ, СТРОИТЕЛЬСТВО,
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ РАБОТЫ
В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ



О КОМПАНИИ

ТОО «Инженерная фирма MG Engineering» основана в августе 2002 г. По инициативе специалистов, долгое время проработавших в нефтегазовой и строительной отраслях.

«Инженерная фирма MG Engineering» специализируется в области инженерно-технической разработки и проектирования, материально-технического обеспечения и комплектации, управления строительным производством нефтегазовых сооружений и предприятий.

ОСНОВНАЯ ЦЕЛЬ – КАЧЕСТВЕННОЕ ВЫПОЛНЕНИЕ (В МАКСИМАЛЬНО СЖАТЫЕ И ГАРАНТИРОВАННЫЕ СРОКИ) КОМПЛЕКСА ИНЖЕНЕРНЫХ УСЛУГ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕЕ И УДОВЛЕТВОРЯЮЩЕЕ ВСЕ ТРЕБОВАНИЯ ЗАКАЗЧИКА.

Для достижения поставленных целей ТОО «Инженерная фирма MG Engineering» обладает сформировавшимся потенциалом. В своей работе мы используем все доступные возможности и инструменты, включая:

- применение новых технологий;
- действующая, сертифицированная система управления качеством;
- постоянное повышение профессионального уровня и квалификации сотрудников;
- инновационные подходы и современные технические решения;
- эффективное управление проектированием.

Реализовав множество серьезных проектов, мы значительно расширили рынок предложения своих услуг, заняв в нем определенную нишу. Границы нашего сотрудничества сейчас охватывают круг как отечественных, так и зарубежных партнеров.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Деятельность компании направлена на качественное выполнение комплекса инженерных и проектных работ строительства новых, реконструкции и модернизации уже действующих объектов, сооружений и предприятий нефтегазовой отрасли.

Компания открыта для сотрудничества, готова принять любые взаимовыгодные предложения в области эффективной реализации проектов добычи, подготовки, транспорта нефти и газа как в Казахстане, так и за его пределами.

КОМПЛЕКСНОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ:

- обустройство нефти-газо-конденсатных месторождений;
- объектов подготовки нефти и газа до товарной кондиции;
- объектов и сооружений транспорта нефти и газа;
- объектов переработки нефти, газа и углеводородного сырья;
- объектов хранения, распределения и реализации нефтепродуктов;
- объектов хранения, распределения и реализации газа;
- других объектов, входящих в инфраструктуру нефтедобычи, трубопроводного транспорта, промышленных и гражданских сооружений;
- систем противопожарной и электрохимической защиты;
- средств связи, электро-, тепло-, газоснабжения, систем кондиционирования и других инженерных сетей;
- автоматизированных систем контроля и управления технологическими процессами и объектами;
- мероприятий по предотвращению загрязнения окружающей среды нефтью и нефтепродуктами, энергосбережению и охране труда.

Технико – экономические исследования

Технические обследования

Технический и авторский надзор за строительством

Разработка нормативной, обзорно – аналитической документации

Инженерные услуги

УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ

Работая в условиях рынка и осознавая необходимость повышения конкурентоспособности, мы уделяем большое внимание постоянному улучшению качества предоставляемых услуг.

Система менеджмента качества ТОО «MG Engineering» сертифицирована, как отвечающая требованиям международного стандарта ISO 9001:2016 (сертификат КСС №0114983).

В вопросах управления качеством инженерная фирма «MG Engineering» в первую очередь ориентируется на документальное подтверждение и наличие всевозможных сертификатов и наград, и на создание актуализированной и реально действующей системы, позволяющей оптимизировать свою деятельность, качественный рост и повышение удовлетворенности заказчиков.

Сотрудники компании прошли необходимое обучение, по курсу «Разработка и внедрение системы менеджмента качества в соответствии с требованиями стандарта ISO 9001:2016 » и по специальности аудитор/ведущий аудитор, удовлетворяющие требованиям, установленным Международным Регистром Сертифицированных Аудиторов.



ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ КАЧЕСТВА

Основная цель деятельности Товарищества с ограниченной ответственностью «Инженерная фирма MG Engineering» качественное выполнение комплекса инженерных услуг (перечисленных в приложении к ГСЛ № 14016989), обеспечивающее и удовлетворяющее всем требованиям потребителя; увеличение объемов производства; повышение производственно – экономической эффективности и финансовой устойчивости организации.

Для достижения заданной цели ТОО «Инженерная фирма MG Engineering» принимает на себя следующие обязательства:

- Разработать, внедрить, поддерживать и постоянно улучшать систему менеджмента качества в соответствии с требованиями международного стандарта ИСО 9001;
- Обеспечить вовлечение персонала в создание системы менеджмента качества;
- Создать эффективные механизмы мотивации труда работников;
- Обеспечить премирование по результатам выполненной работы и соблюдения целей организации в области качества;
- Изучать требования и ожидания существующих и потенциальных Заказчиков;
- Постоянно улучшать и поддерживать высокотехнологическую оснащенность рабочих мест;
- Проводить систематическое обучение и повышение квалификации персонала;
- Организовать управление производством с учетом современных требований, методов и средств;



Политика в области качества

Quality assurance policy

Основная цель деятельности Товарищества с ограниченной ответственностью «Инженерная фирма MG Engineering» - качественное выполнение комплекса инженерных услуг (перечисленных в приложении к ГСЛ № 010191), обеспечивающее и удовлетворяющее всем требованиям потребителя; увеличение объемов производства; повышение производственно – экономической эффективности и финансовой устойчивости организации.

Для достижения заданной цели инженерная фирма ТОО «Инженерная фирма MG Engineering» принимает на себя следующие обязательства:

- Разработать, внедрить, поддерживать и постоянно улучшать систему менеджмента качества в соответствии с требованиями международного стандарта ИСО 9001;
- Вовлечь персонала в создание системы менеджмента качества;
- Создать эффективные механизмы мотивации труда работников;
- Обеспечить премирование по результатам выполненной работы и соблюдения целей организации в области качества;
- Изучать требования и ожидания существующих и потенциальных Заказчиков;
- Постоянно улучшать и поддерживать высокотехнологическую оснащенность рабочих мест;
- Проводить систематическое обучение и повышение квалификации персонала;
- Организовать управление производством с учетом современных требований, методов и средств;
- Постоянно улучшать условия труда работников, расширять социальный пакет;
- Обеспечить производство необходимыми материальными ресурсами;
- Обеспечивать службы и отделы необходимой нормативной, справочно-информационной, учебно-справочной и другими видами всевозможной документации;
- Обеспечить постоянное улучшение продукции, процессов, систем.

Руководство ТОО «Инженерная фирма MG Engineering» возлагает на себя ответственность за выполнение поставленной цели и ожидает от каждого сотрудника активного участия в реализации данной политики в области качества.

The main goals in the operations of Limited Liability Partnership «Engineering company MG Engineering» include high-quality implementation of a range of engineering services (listed in the annex to the State License №010191) to ensure and meet all clients' requirements; expansion of production volumes; enhancement of production and economic efficiency and financial stability of the organization.

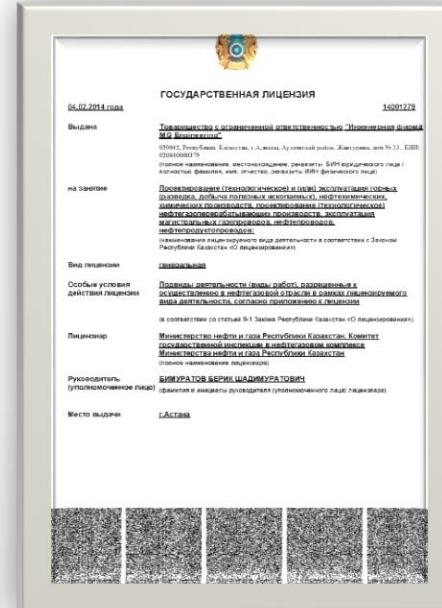
In order to achieve these goals LLP «Engineering company MG Engineering» assumes the following obligations:

- Develop, introduce, maintain and continually improve a quality management system as per requirements of the international standard ISO 9001;
- Involve the staff into creating the quality management system;
- Create effective employee motivation mechanisms;
- Ensure employee incentives based on performance results and compliance with quality assurance goals;
- Ensure study of requirements and expectations of existing and potential clients;
- Continually improve and maintain high-technology equipping of workplaces;
- Provide regular staff training and professional skills improvement;
- Organize operations management in view of modern requirements, methods and means;
- Continually improve employee work conditions, expand social package;
- Provide operations with necessary material resources;
- Provide services and divisions with required regulatory, reference information, training, support and other documentation of every description;
- Ensure continuous improvement of products, processes and systems.

The Management of LLP «Engineering company MG Engineering» assumes responsibility for accomplishing the formulated goals and expects that every staff member takes an active part in implementing this quality assurance policy.

ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ЛИЦЕНЗИИ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ 14016989 1-ОЙ КАТЕГОРИИ (ГЕНЕРАЛЬНАЯ) от 10.11.2014 г. на проектирование, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами. Министерство национальной экономики РК.



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ 14001279 (ГЕНЕРАЛЬНАЯ) от 04.02.2014 г. на проектирование и эксплуатацию горных, нефтехимических, химических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, выданная Министерством нефти и газа РК.

ЛИЦЕНЗИЯ 01625Р (ГЕНЕРАЛЬНАЯ) от 23.01.2014 г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, выданная Министерством окружающей среды и водных ресурсов РК.

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ 21018179 от 19.05.2021 г. (НЕОТЧУЖДАЕМАЯ, КЛАСС 1) на занятие изыскательской деятельностью, инженерно-геологические и инженерно-гидрологические работы, инженерно-геодезические работы.

СЕРТИФИКАТЫ

Сертификат СТ РК OHSAS 18001:2008

«Система менеджмента профессиональной безопасности и здоровья»,

выданный ТОО «Центр сертификации ISO KZ».

Применительно к выполнению работ и оказанию услуг в области охраны окружающей среды и проектной деятельности.



Сертификат СТ РК ISO 14001:2015

«Система экологического менеджмента»,

выданный ТОО «Metrology&Certification».

Применительно к выполнению работ и оказанию услуг в области охраны окружающей среды и проектной деятельности.



АТТЕСТАЦИЯ ИНЖЕНЕРНО – ТЕХНИЧЕСКИХ РАБОТНИКОВ

В соответствии с Правилами и разрешительными требованиями по аттестация инженерно-технических работников , участвующих в процессе проектирования Республики Казахстан, специалисты ТОО «Инженерная фирма MG Engineering» прошли требуемую аттестацию.



На основании чего, им присвоен статус квалифицированного работника по специальностям:

- главный инженер проекта
- главный конструктор по несущим и ограждающим конструкциям
- главный конструктор по инженерным сетям и сооружениям (Нефть и Газ)
- ведущий инженер проектирования по сетям и сооружениям (Связь и АСУТП)
- ведущий инженер проектировщик по техническому оборудованию.

Специалисты ТОО «Инженерная фирма MG Engineering», прошедшие аттестацию , внесены в Реестр аттестованных инженерно-технических работников участвующих в проектировании и строительстве Республики Казахстан на официальном интернет ресурсе уполномоченного органа.

НАШИ ПРОЕКТЫ

В период с 2002 г. Компания участвовала в реализации более 150 проектов строительства нефтегазовых предприятий, объектов и сооружений различной сложности.

Каждый реализуемый проект соответствует стратегическому плану нашей компании и базируется на максимальном удовлетворении потребностей Заказчика. При этом исследуются, анализируются и учитываются его индивидуальные пожелания и замечания с корректировкой в последующем процессе работ.

ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТЫ:

Заказчик ТОО «Caspi Oil Gas»

- Обустройство нефтяного месторождения «Ракушечное» в период разведки пробной эксплуатации. Пункт подготовки нефти на нефтяном месторождении «Ракушечное»

Заказчик «Alties Petroleum International B.V.»

- Обустройство нефтяного месторождения «Бесболек» на период разведки и добычи;
- Строительство нефтепровода с месторождения «Акжар» до места врезки в магистральный нефтепровод АО«КазТрансОйл»;
- Пункт приема и транспортировки нефти «Карсак».

Заказчик ТОО «Бузачи Нефть»

- Разработка и реализация программы утилизации попутно добываемого газа на газонефтяных месторождениях «Каратурун Морской» и «Каратурун Восточный».

Заказчик АО «Казхиммонтаж холдинг» (AgipKCO)

- Обустройство Восточно - Кашаганского нефтегазового месторождения. Резервуары вертикальные стальные объемом 1500 м3; 1800 м3; 2200 м3 и 5800 м3. для хранения воды на площадке инженерного обеспечения городка строителей.

НАШИ ПРОЕКТЫ

Заказчик ТОО «Казахский институт транспорта нефти и газа»

По просьбе и поручению акционеров ТОО «КИТНГ», в период с декабря 2007 г. по июнь 2011 г., группой руководящих работников и главных специалистов компании «MG Engineering» реализованы значимые этапы работ по управлению проектом «Проектирование эффективной организации» к выполнению комплекса проектных работ:

- «Строительство магистрального газопровода Казахстан –Китай»;
- «Строительство магистрального нефтепровода Кенкияк –Кумколь».

Заказчик «Big Sky Energy Corp.»

- обустройство нефтяного месторождения «Морское».

Заказчик АО «СНПС-Актобемунайгаз»

- объекты и сооружения системы автоматического герметичного налива и слива нефти на железнодорожной станции «Бестамак».

Заказчик АО «Каражанбасмунай»

- установка групповых замерных установок;
- строительство новых технологических объектов на газонефтяном месторождении «Каражанбас»;
- расширение резервуарного парка дожимной насосной станции на газонефтяном месторождении «Каражанбас».

Заказчик ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»

- строительство нефтепровода Казахстан – Китай. Участок Кенкияк – Кумколь. «Объединенный аварийно–восстановительный пункт».

Заказчик ТОО «Артис Оверсис С.А.Казахстан»

- обустройство нефтяного месторождения «Морское»

НАШИ ПРОЕКТЫ

Заказчик АО «Каспий Нефть ТМЕ»

- сбор и транспортировка продукции скважин нефтегазо конденсатное месторождения «Алибек Южный»;
- расширение пункта налива нефти на месторождении «Алибек Южный»;
- установка закачки воды на месторождении «Алибек Южный».

Заказчик АО «Конденсат»

- ремонт и замена участка газопровода неочищенного газа ГП-3-Оренбург;
- разработка концептуального проекта фирменной автозаправочной станции, г.Уральск.

Заказчик ТОО «Вп Мунай»

- обустройство газового месторождения «Кзылой» в Актюбинской области.

Заказчик ТОО «Sinooil»

- реконструкция базы нефтепродуктов г.Астана;
- сервисные автозаправочные станции, Алматинская область.

Заказчик ТОО «Жаикмунай»

- объекты и сооружения обустройства Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения.

Заказчик ТОО «Казахойл Актобе»

- обустройство нефтегазоконденсатного месторождения «Кожасай» на период пробной эксплуатации;
- воздушные линии электропередач напряжением 6кВ с подстанцией «Южный Алибекмола» для электроснабжения Центрального пункта подготовки нефти и газа месторождения «Алибекмола»

Нефтебаза в г. Арысь Южно-Казахстанская область

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Умай Маркет»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов

ОПИСАНИЕ:

Площадка нефтебазы расположена в Южно-Казахстанской области, западнее Южного парка ст. Арысь, ЗАО НК «КТЖ», на 3216 км третьей ветки тупика БАМ. Рельеф местности носит равнинный характер с общим уклоном к западу. Данная территория свободна от застройки, с восточной стороны площадки расположен железнодорожный тупик. Проектируемая нефтебаза, по характеру выполняемых операций является перевалочно-распределительной, по транспортным связям – железнодорожной и автомобильной, по объему установленной резервуарной емкости – склад категории IIIa, по номенклатуре хранимых продуктов – склад светлых нефтепродуктов.

НАЗНАЧЕНИЕ ОБЪЕКТА:

- прием и отпуск светлых нефтепродуктов по двусторонней железнодорожной эстакаде на 10 постов;
- отпуск светлых нефтепродуктов в автоцистерны;
- внутрибазовые перекачки;
- хранение нефтепродуктов в резервуарном парке РВС-300м3-5штук.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Грузооборот нефтепродуктов, м3/месяц 15000:

- бензин АИ-80 – 6000;
- дизельное топливо – 6000;
- керосин – 3000.

Сметная стоимость:

- строительство-монтажные работы - \$7 702 255.15;
- стоимость оборудования - \$31 761 208.76.

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ : 2003



Обустройство 6-ти скважин №86, №87, №91 (расконсервация) и №73, №74, №75 (бурение) на месторождении «Кожасай» Актюбинская область, Мугалжарский район

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Казахойл Актобе»

ВИД РАБОТ: Обустройство месторождений. Сбор, транспорт, первичная подготовка нефти и газа.

ОПИСАНИЕ:

Площадка строительства расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области, на нефтегазоконденсатном месторождении «Кожасай». Ближайшая железнодорожная станция Эмба, Казахской железной дороги, расположена северо-восточнее площадки строительства, на расстоянии около 110 км. Основными путями сообщения являются шоссейные и грунтовые дороги, связывающие район строительства с областными районными центрами.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- обустройство скважин №86, №87, №91, №73, №74, №75;
 - транспорт нефти по выкидным линиям от скважин до замерной установки;
 - строительство замерной установки;
 - транспорт нефти по сборному коллектору от замерной установки до промежуточного манифольда №3;
 - участок подводного перехода сборным коллектором с дублирующей ниткой через р. Эмба;
 - расширение существующего манифольда №2;
 - электроснабжение проектируемых объектов;
 - автоматизация технологических процессов.

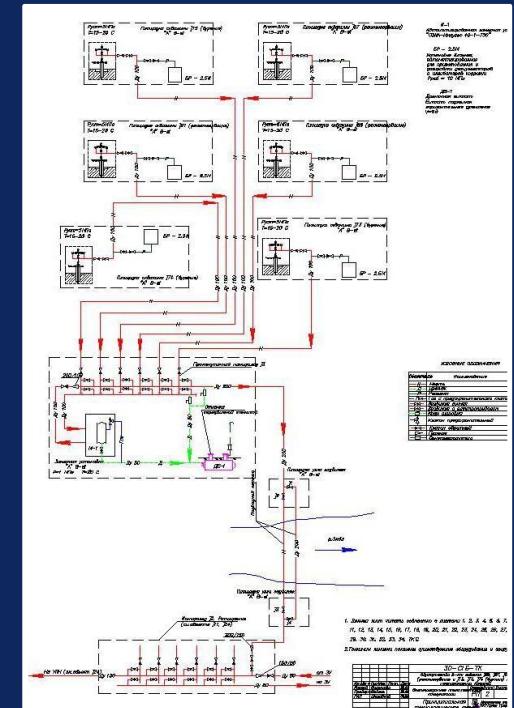
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Ожидаемый объем добычи нефти-1000т/сут.

Сметная стоимость:

- строительно-монтажные работы - \$1 347 611,62
 - стоимость оборудования - \$535 233,54
 - общая сметная стоимость - \$2 293 836,38

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2005



Обустройство месторождения «Караганда» Актюбинская область, Байганинский район

ЗАКАЗЧИК: ТОО «ЛайнсДжамп»

ВИДРАБОТ: Обустройство месторождений. Сбор, транспорт, первичная подготовка нефти и газа.

ОПИСАНИЕ:

Площадка строительства расположена в Актюбинской области РК, на месторождении Караганда, в 18 км от районного центра Байганин. Производственная программа предусматривает сбор продукции 23-х скважин, внутрипромысловый транспорт скважинной продукции, замер скважинной продукции на замерных установках ЗУ-1 и ЗУ-2, подготовка нефти до 1-й группы по ГОСТ 9965-76* на установки подготовки нефти.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- обустройство устьев 23 скважин;
- транспорт нефти по выкидным линиям от скважин до замерных установок (ЗУ) №1 и №2;
- замерные установки (ЗУ) №1 и №2;
- транспортировка нефти по коллекторам от ЗУ №1 и ЗУ №2 до установки подготовки нефти;
- подготовка нефти и ее отгрузка в автоцистерны;
- электроснабжение месторождения от существующей линии ВЛ-10кВ по проектируемым линиям ВЛ-10кВ, ВЛ-0,4кВ;
- системы производственного и хозяйственно-бытового водоснабжения и канализации;
- систему автоматического управления технологическим процессом;
- строительство зоны проживания вахтового персонала.

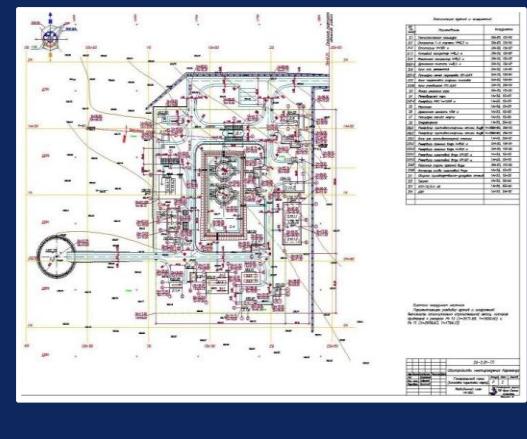
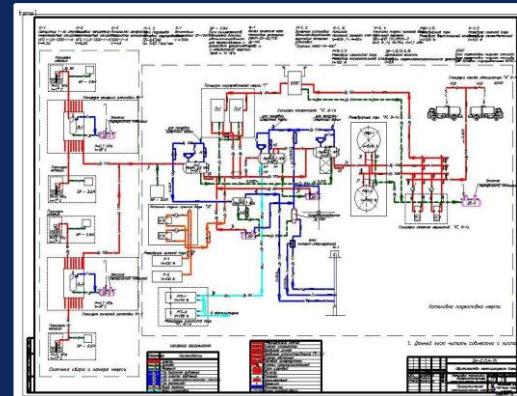
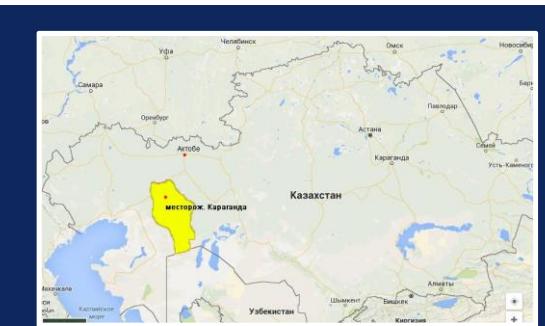
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Мощность, ожидаемый объем добычи нефти – 400 м³/сут.

Показатели сметной стоимости (в ценах на дату выпуска проекта):

- строительно-монтажные работы - \$2 068 610,69;
- стоимость оборудования - \$1 588 853,62;
- общая сметная стоимость - \$4 322 844,62.

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2005



Газопровод месторождения «Каражамбас» Мангистауская область, Тупкараганский район

ЗАКАЗЧИК: АО «Каражанбасмунай»

ВИД РАБОТ: Обустройство месторождений. Сбор, транспорт, первичная подготовка нефти и газа.

ОПИСАНИЕ: Проектом предусмотрена подача топливного газа к площадке печей ПТБ-10А по промысловому газопроводу.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

Настоящим проектом предусматривается внутрипромысловый транспорт газа от автоматизированной газораспределительной станции до площадки дожимной насосной станции.

Производственная программа предусматривает прокладку газопровода надземного исполнения DN 273x8.0 протяженностью 1225м. Точкой врезки проектируемого газопровода к существующему является задвижка №214(89).

Давление в газопроводе 6 кгс/см² (0,6 МПа).

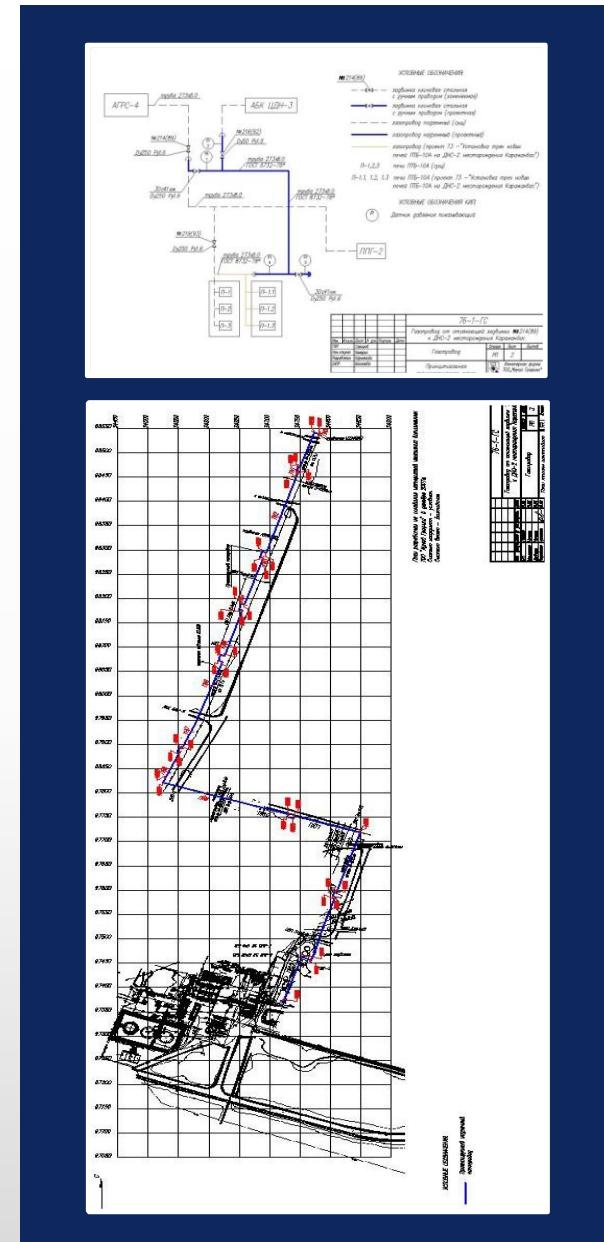
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Мощность производства – 230 400 м³/сут.

Сметная стоимость:

- строительно-монтажные работы - \$210 239,56
 - стоимость оборудования - \$35 375,53
 - общая сметная стоимость - \$245 615,09

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2006



Приемо-сдаточный пункт «Карсак» Атырауская область, Макатский район

ЗАКАЗЧИК: Алтиес Петролиум Интернейшл Б.В

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ:

Приемо-сдаточный пункт Карсак предназначен для приема и подготовки нефти до товарных кондиций, хранения товарной нефти в резервуарах и магистральный транспорт с врезкой в трубопровод Узень-Атырау-Самара («КазТрансойл»). Нефть, поступающая на ПСП – Карсак, проходит на месторождении Бесболек дегазацию и предварительный сброс пластовой воды.

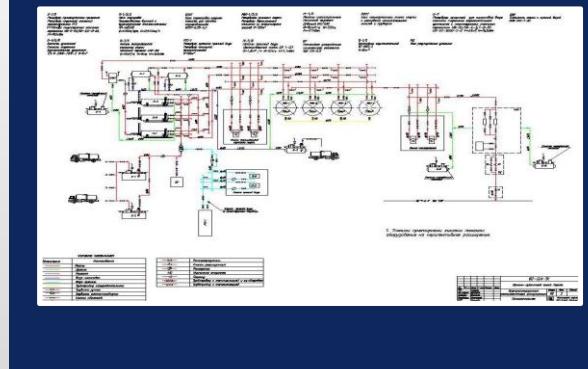
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- строительство приемо-сдаточного пункта;
- строительство нефтепровода приемо-сдаточного пункта до места врезки в магистральный нефтепровод;
- строительство ветки водопровода от магистрального водопровода «Астрахань-Мангышлак»;
- строительство воздушной линии электропередач от КРУН-6кВ подстанции Карсак 110/35/6кВ.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Мощность приемо-сдаточного пункта – 400 м³/сут.

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2006



Чинаревское Нефтегазоконденсатное Месторождение Западно-Казахстанская область, Зеленовский район

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Жаикмунай»

ВИД РАБОТ: Обустройство месторождений. Сбор, транспорт, первичная подготовка нефти и газа.

ОПИСАНИЕ:

Ближайшая железнодорожная станция Уральск, Казахской железной дороги, расположена юго-западней месторождения, на расстоянии около 100 км. Основными путями сообщения, связывающие район строительства с областным и районными центрами, являются шоссейные и грунтовые автодороги. Общая площадь объектов проектируемой системы сбора составляет 1,98га.

ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ:

- обустройство устья газоконденсатодобывающих скважин №№ 32, 31, 28, 23, 20;
- транспорт газоконденсата по выкидным линиям от 5-ти проектных скважин общей протяженностью L=31900 м;
- строительство входного манифольдана десять скважин с учетом перспективу расширения и возможности подключения дополнительно шесть скважин;
- строительство площадки для размещения тестового сепаратора (ЗУ);
- строительство газоконденсатного сборного коллектора на участке от ЗУ до точки входа на УКПГ протяженностью L=75м;

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

- ожидаемый средний дебит пяти скважин составит 490000м³/сут.
- годовой расход эл. энергии 648240 кВт;

СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ:

- строительно-монтажные работы - \$1 846 703.82
- стоимость оборудования - \$1 027 186.95
- общая сметная стоимость - \$3 311 592.44

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2008



Расширение нефтебазы ТОО «Мега Транс Азия» Алматинская область, Алакольский район

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Мега Транс Азия»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ:

Проектом «Расширение нефтебазы ТОО «Мега Транс Азия» предусмотрено комплексное выполнение строительных, монтажных и пусконаладочных работ по расширению в две очереди строительства нефтебазы в поселке Бесколь Алматинской области Алакольского района, введенной в эксплуатацию в 2005г. Объем расширения – 40 000 м³. Суммарный объем нефтебазы после расширения 59 000 м³ (II категория). Объем переваливаемых нефтепродуктов после расширения – 600 000 тонн в год.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Хранение т/год:

- сырья нефть –490 000
- мазут М40/М100 –40 500
- вакуумный газойль –22 000
- топливо печное бытовое –20 000
- бензины автомобильные –5 000
- топливо дизельное –22 500

Отпуск т/год

- присадка углеводородная –510 000
- топливная композиция –8 000
- мазут М40/100 –35 000
- вакуумный газойль –16 000
- дизельное топливо –16 000
- бензины автомобильные –5 000
- топливо печное бытовое –10 000

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2008



Реконструкция нефтебазы «Достык» Алматинская область, Алакольский район

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Dostyk Refinery»

ВИД РАБОТ: Переработка нефти и газа.

ОПИСАНИЕ:

Площадка нефтебазы расположена в юго-восточном регионе в месте схождения горных хребтов Джунгарского Алатау «Джунгарские Ворота» в удаленности 6км западнее от приграничной с КНР железнодорожной станции Достык. Нефтебаза расположена на свободной от застройки территории между существующей железнодорожной линией и автомобильной дорогой. Нефтебаза предназначена для перевалки продуктов из Казахстана в КНР.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Производительность по переработке сырья (нефть) 100000т/год.

Выход готовой продукции т/год:

- средний дистиллят-220000;
- газойль-240000;
- топливо жидкое(мазут)-500000;
- газ для работы печи-40000.

Железнодорожная эстакада:

- 2-х сторонняя на 24 поста для темных нефтепродуктов;
- 2-х сторонняя на 10 постов для светлых нефтепродуктов.

Склад темных н/п резервуары емкостью:

- 5000м3-4шт;
- 10000м3-3шт.

Склад светлых н/п резервуары емкостью:

- 3000м3-2шт;

Сметная стоимость:

- строительно-монтажные работы - \$8726598,84
- стоимость оборудования - \$40671121,29
- общая сметная стоимость - \$56598179,37

Год проектирования: 2009



Строительство коммерческого узла учета нефти (КУУН) и нефтепровода на м/р «Кенлык»

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Саут Ойл»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ:

Площадка строительства расположена в Кызылординской области, на месторождении «Кенлык». В географическом отношении площадь проектируемых работ расположена в южной части Түргайской низменности. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 180 км), Жезказган (к северо-востоку 210 км), станция Жосалы (к юго-западу 160 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 50км).

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- строительство резервуарного парка с тремя резервуарами РВС V=3000м3;
- площадка подпорной насосной;
- площадка насосной перекачки нефти;
- установка КУУН;
- строительство площадок камер пуска и приема средств очистки и диагностики (КП1/2);
- строительство нефтепровода Ду 200 протяженностью 2400м;
- строительство узла врезки в магистральный нефтепровод;
- строительство вспомогательных зданий и сооружений (операторная, дренажная система).

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Пропускная способность узла учета-100тн/час.

Годовой расход эл.энергии-2750768кВт.

Сметная стоимость:

- строительно-монтажные работы - \$3 758 471,53;
- стоимость оборудования - \$3 671 630,03;
- общая сметная стоимость - \$14 607 877,56.

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2009



Обустройство месторождения «Акжар» при промышленной эксплуатации. Расширение системы сбора. Актюбинская область, Байганинский район

ЗАКАЗЧИК: «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.»

ВИД РАБОТ: Обустройство месторождений. Сбор, транспорт, первичная подготовка нефти и газа.

ОПИСАНИЕ:

Целью разработки данного рабочего проекта является обустройство месторождения «Акжар» путем введения 42-х проектных скважин в эксплуатацию, а так же строительства объектов системы сбора, замера и внутри промыслового транспорта нефти на месторождении.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- сбор продукции от 71-ой скважины до площадок промежуточных манифольдов с замером дебита каждой скважины;
- обустройство 42-х добывающих скважин;
- строительство промежуточных манифольдов с обустройством их площадками мерных емкостей, установками дозирования химреагентов;
- строительство входного манифольда на УПН;
- прокладка сборных коллекторов Ду150мм. от промежуточных манифольдов до входного манифольда на УПН.

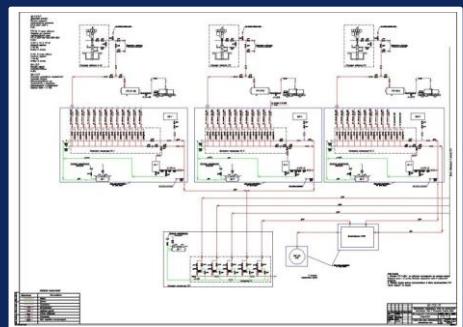
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Средний дебит скважин – 30-70м3/сут.

Общая протяженность выкидных линий – 27 150 м.

Общая протяженность сборных коллекторов – 2 300 м.

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2009



Система подготовки нефти месторождения «Арыстановское» Мангистауская область, Мангистауский район

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Кен-Сары»

ВИДРАБОТ: Обустройство месторождений. Сбор, транспорт, первичная подготовка нефти и газа.

ОПИСАНИЕ:

Целью разработки рабочего проекта является строительство на месторождении «Арыстановское» установки подготовки нефти (УПН) с поэтапным строительством объектов способствующих увеличению мощности производства по подготовке нефти, газа и пластовой воды, а также объектов отгрузки подготовленной продукции.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- сбор и замер объемов продукции 10-ти нефтяных скважин;
- сбор нефти с ГЗУ –1,2,3;
- подготовка нефти;
- хранение товарной нефти;
- отгрузка подготовленной нефти в автоцистерны;
- сбор пластовой воды на УПН.

Состав основных проектируемых зданий и сооружений:

- площадка УПН;
- водовод протяженностью 5,6 км.

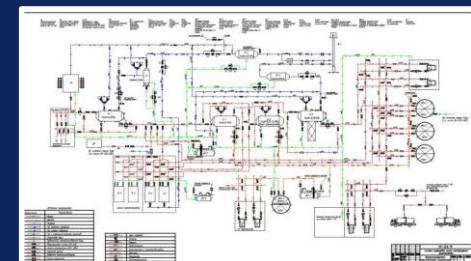
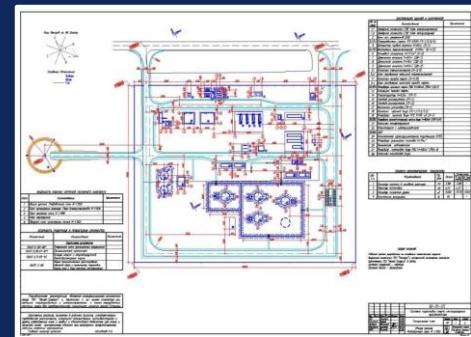
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Ожидаемая мощность производства 219 000 т/год.

Сметная стоимость:

- строительно-монтажные работы - \$2 801 005,94
- стоимость оборудования - \$1 951 073,53
- общая сметная стоимость - \$5 471 942,07

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2010



Реконструкция топливного склада станции «Костанай»

ЗАКАЗЧИК: ТОО «ТЭК-Казахстан»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ: Топливная база ТОО «ТЭК-Казахстан» находится в промышленной зоне Костанай-2. Участок проектируемого строительства находится западнее г.Костанай, на территории существующего топливного склада и локомотивного депо. Настоящим рабочим проектом предусматривается строительство новых и реконструкция существующих объектов расположенных на топливном складе.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

Состав проектируемых сооружений и оборудования:

- резервуарный парк д/т РГС V=50м3(6шт);
- резервуарный парк д/м РГС V=5м3(2шт);
- продуктовая насосная станция;
- дренажная емкость V= 63м3 (ДЕ-1);
- пункт заправки локомотивов;
- операторная;
- весовая, бытовые помещения;
- котельная;
- склад угля;
- склад хранения пожинвентаря и пенообразователя;
- резервуары противопожарного запаса воды V=1000м³.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

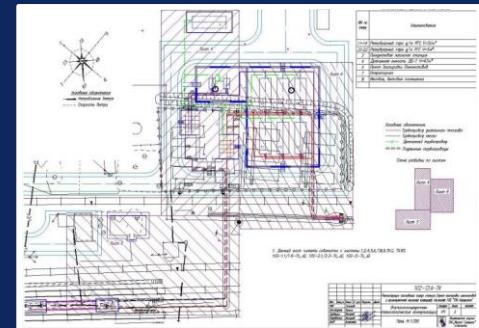
Грузооборот нефтепродуктов т/год:

- дизельное топливо летнее –9000;
- дизельное топливо зимнее –75;
- дизельное масло –721;
- уголь –5000.

Показатели сметной стоимости (в ценах на дату выпуска проекта):

- строительно-монтажные работы -\$1 836 363,13;
- стоимость оборудования -\$624 492,57;
- общая сметная стоимость **-\$2 839 494,94.**

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2010



Реконструкция топливного склада ст. «Достык» Алматинская область, Алакольский район

ЗАКАЗЧИК: ТОО «ТЭК-Казахстан»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ:

Реконструируемая топливная база ТОО «ТЭК Казахстан» расположена в Алакольском районе Алматинской области на ж/д станции Достык. Проектом предусматривается строительство новых и реконструкция существующих объектов расположенных на топливном складе.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- прием дизельного топлива, бензина и дизельного масла с железнодорожных цистерн;
- хранение дизельного топлива, бензина и дизельного масла;
- заправку локомотивов дизельным топливом и дизельным маслом;
- отпуск дизельного топлива, бензина и дизельного масла потребителям.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Производственная мощность т/год (хранение):

- дизельное топливо летнее –4000;

Грузооборот т/год:

- дизельное топливо зимнее –90;
- дизельное масло М14В2-562;
- дизельное масло М14Д2(Лукойл) –25;
- бензин АИ-80 –72.

Сметная стоимость:

- строительно-монтажные работы - \$3 866 746,79;
- стоимость оборудования - \$2 135 883,19;
- общая сметная стоимость - \$9 242 361,17.

Год проектирования: 2010



Реконструкция топливного склада ст. «Уштобе» Алматинская область, Карагандинский район

ЗАКАЗЧИК: ТОО «ТЭК-Казахстан»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ:

Площадка топливного склада Уштобе находится на станции Уштобе Карагандинского района Алматинской области. Производственная программа состоит в расширении мощности действующего производства и предусматривает развитие мощности топливного склада. Настоящим рабочим проектом предусматривается строительство новых и реконструкция существующих объектов топливного склада.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- прием дизельного топлива, бензина и дизельного масла с железнодорожных цистерн;
- хранение дизельного топлива, бензина и дизельного масла;
- заправка локомотивов дизельным топливом и дизельным маслом;
- отпуск дизельного топлива, бензина и дизельного масла потребителям.

Состав основных проектируемых сооружений:

- резервуар летнего д/т РВС V=3000м3(3шт);
- резервуар д/м РВС V=2000м3(1шт);
- резервуар зимнего д/т РГС V=50м3(2шт);
- резервуар для хранения бензина, подземный РГС V=75м3(1шт);

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Грузооборот т/год:

- дизельное топливо летнее – 9000;
- дизельное топливо зимнее – 75;
- дизельное масло – 721;

Сметная стоимость:

- строительно-монтажные работы - \$7 704 234,44;
- стоимость оборудования - \$3 263 585,48;
- общая сметная стоимость - \$13 810 406,28.

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2010



Система сбора нефти. Обустройство южной части месторождения «Алибек Южный» Актюбинская область, Мугалжарский район

ЗАКАЗЧИК: АО «Каспий Нефть ТМЕ»

ВИД РАБОТ: Обустройство месторождений. Сбор, транспорт, первичная подготовка нефти и газа.

ОПИСАНИЕ:

Месторождение Алибек Южный расположено в восточной при бортовой части Прикаспийской впадины. По административному делению площадь месторождения «Алибек Южный» входит в состав Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: поселок Жагабулак-15км., поселок Шубарши30км. Ближайшей железнодорожной станцией является Эмба, расположена на расстоянии 55 км к югу от площади Алибек Южный.



ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- обустройство устьев 4-х добывающих скважин (SA-36; SA-38; SA-39; SA-50);
- прокладку выкидных трубопроводов;
- замер дебита добывающих скважин;
- внутрипромысловый транспорт от АГЗУ до площадки ПНН;
- обустройство устья нагнетательной скважины №31;
- прокладку нагнетательного трубопровода.



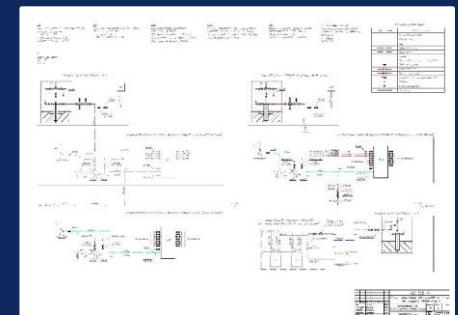
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Средний дебит скважин составит 80т/сут.

Сметная стоимость:

- строительно-монтажные работы \$1 501 433,83
- стоимость оборудования \$384 281,70
- общая сметная стоимость \$2 176 499,26

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2010



Корректировка проекта ТОО «КаспийГазТерминал» Газонаполнительная станция «Достык» Алматинская область, Алакольский район

ЗАКАЗЧИК: ТОО «КаспийГазТерминал»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ:

Основной целью данной работы является корректировка ранее выполненного проекта «ТОО «КаспийГазТерминал» Газонаполнительная станция «Дружба». Указанным проектом предусматривалось строительство на территории Республики Казахстан газонаполнительной станции, предназначеннной для приема сжиженных углеводородных газов (СУГ) и отправки в Китайскую Народную Республику. Корректировка объекта выполняется в связи с увеличением товарооборота ГНС с 350000 т/год до 1млн.т/год.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

В результате корректировки на ГНС предусмотрены следующие сооружения:

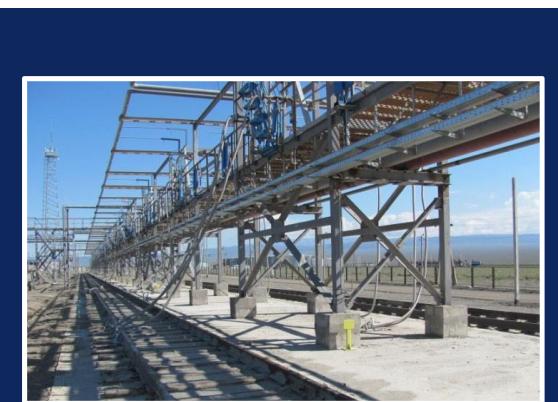
- подъездной ж.д. путь (колея 1520мм.);
- подъездной ж.д. путь (колея 1435мм.);
- двухстороння сливная ж.д. эстакада для приема 40 ж.д. цистерн производства стран СНГ (колея 1520 мм);
- двухстороння наливная ж.д. эстакада для налива СУГ в ж.д. цистерны производства Китай (колея 1435 мм) на 22 наливных поста;
- база хранения СУГ (32 резервуара по 250 м3 каждый);
- узел налива в автогазовозы (14 постов);
- азотная станция.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Годовой объем реализации – 1 000 000 т/год

Объем резервуарного парка – 8 000м3

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2011



Реконструкция топливного склада ст. «Казалы» Кызылординская область, Казалинский район

ЗАКАЗЧИК: ТОО «ТЭК-Казахстан»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ:

Реконструируемая топливная база ТОО «ТЭК Казахстан» расположена в западной части поселка городского типа Айтеке-Би Кызылординской области Казахстана, находясь от железнодорожной станции Новоказалинск в 0,7 км к северо-западу.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- прием светлых нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн в резервуары хранения;
- прием темных нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн в резервуары хранения;
- заправка локомотивов дизельным топливом;
- заправка локомотивов дизельным маслом (М14В2, М14Д2);
- отпуск дизельного топлива в ж/д цистерны;
- отпуск светлых нефтепродуктов (диз. топливо, бензин) в автоцистерны;
- отпуск дизельного масла М14В2 в автоцистерны;
- роздлив темных нефтепродуктов (масла в ассортименте) в тару;
- отпуск и хранение темных нефтепродуктов в таре.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Грузооборот т/год:

- дизельное топливо летнее – 6000;
- дизельное топливо зимнее – 150;
- дизельное масло – 600;
- бензин АИ-80 – 150.

Сметная стоимость:

- строительно-монтажные работы -\$8 686 198,23;
- стоимость оборудования -\$4 402 968,50;
- общая сметная стоимость -\$16 678 452,31.

Год проектирования: 2011



Месторождение «Алибекмола» Актюбинская область, Мугалжарский район

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Казахойл Актобе»

ВИД РАБОТ: Обустройство месторождений. Сбор, транспорт, первичная подготовка нефти и газа.

ОПИСАНИЕ:

Нефтегазовое месторождение Алибекмола расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области в 220 км к югу от г.Актобе. Рядом с месторождением Алибекмола расположены действующие месторождения Жанажол и Кенкияк.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- прием светлых нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн в резервуары хранения;
- прием темных нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-цистерн в резервуары хранения;
- заправка локомотивов дизельным топливом;
- заправка локомотивов дизельным маслом (М14В2, М14Д2);
- отпуск дизельного топлива в ж/д цистерны;
- отпуск светлых нефтепродуктов (диз. топливо, бензин) в автоцистерны;
- отпуск дизельного масла М14В2 в автоцистерны;
- роздлив темных нефтепродуктов (масла в ассортименте) в тару; отпуск и хранение темных нефтепродуктов в таре.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

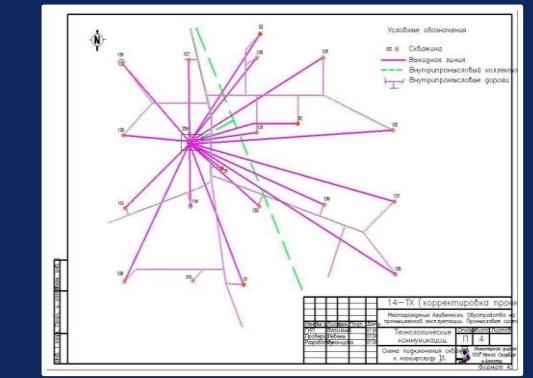
Грузооборот т/год:

- дизельное топливо летнее –6000;
- дизельное топливо зимнее –150;
- дизельное масло –600;
- бензин АИ-80 –150.

Сметная стоимость:

- строительно-монтажные работы -\$8 686 198,23;
- стоимость оборудования -\$4 402 968,50;
- общая сметная стоимость -\$16 678 452,31.

Год проектирования: 2011



Приемо-сдаточный пункт НТ «Нурлы Мунай» Актюбинская область, Байганинский район

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Нурлы Мунай»

ВИДРАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ: ПСП предназначен для приема нефти с месторождений Актюбинской области, доставляемой на площадку ПСП автотранспортом, хранения нефти в резервуарах и откачки ее в магистральный нефтепровод Кенкияк-Атырау ТОО«МунайТас».

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

1)Прием нефти, подогрев, откачка в магистральный трубопровод, измерение количества и качества сдаваемой нефти.

2)Для осуществления технологического режима ПСП предусмотрены следующие сооружения:

- площадка приема нефти из автоцистерн на 16 постов;
- площадка промежуточных емкостей для нефти;
- площадка печей подогрева;
- блок подготовки жидкого топлива (БПЖТ);
- площадка промежуточной емкости для БПЖТ;
- резервуарный парк с двумя резервуарами РВС $V=2000\text{м}^3$;
- площадка технологической и магистральной насосной станции;
- установка СИКН;
- узел врезки в магистральный нефтепровод;
- площадка резервуара для ДЭС;
- вспомогательные здания и сооружения (административный корпус с операторной узлом связи и ЩСУ, химическая лаборатория, дренажная система).

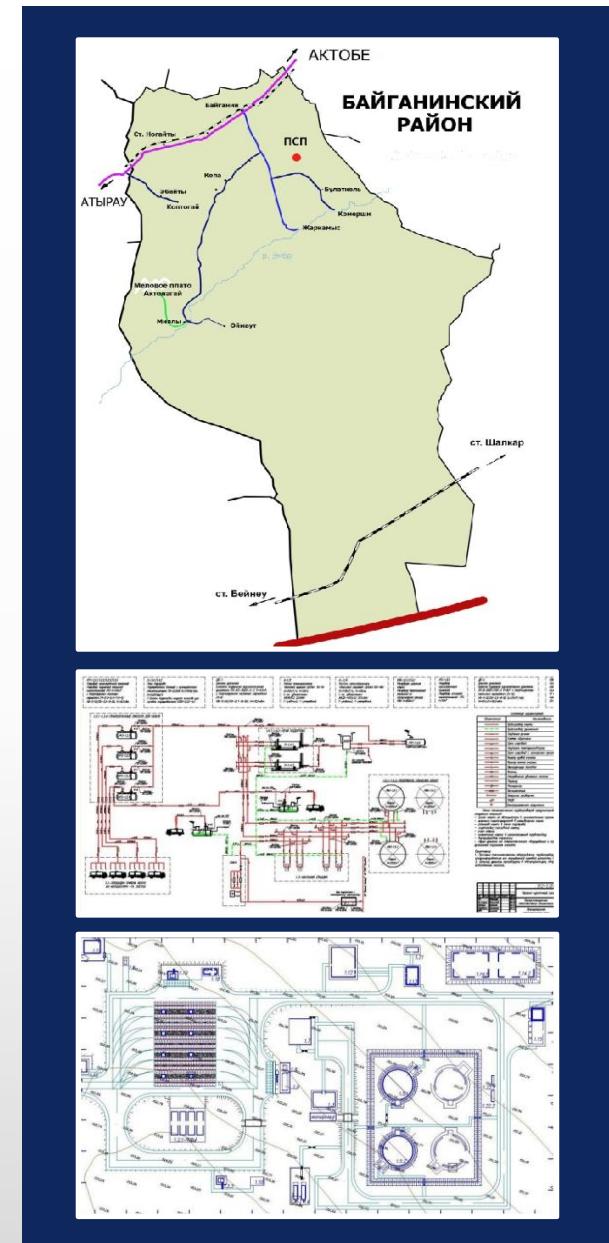
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Мощность производства –100т/час.

Сметная стоимость:

- строительно-монтажные работы - \$4 690 591,10
- стоимость оборудования - \$950 142,89
- общая сметная стоимость - \$6 508 635,81

ГОДПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2012



ЧНГКМ. Система сбора продукции от 15 скважин Западно-Казахстанская область

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Жаикмунай»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ:

Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение расположено в Зеленовском районе, Западно-Казахстанской области. Ближайшая железнодорожная станция Уральск, Казахской железной дороги, расположена юго-западней площадки строительства, на расстоянии около 100 км. Основными путями сообщения, связывающие район строительства с областным и районными центрами, являются шоссейные и грунтовые автодороги. Общая площадь объектов проектируемой системы сбора составляет 5,4га.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- обустройство устьев газоконденсатных скважин – 5шт;
- обустройство устьев нефтегазовых скважин – 10шт;
- транспорт скважинной продукции по выкидным линиям общей протяженностью 45,7км;
- подключение проектируемых выкидных линий к входному манифольду УПН-1 и к удаленному манифольду;
- электроснабжение проектируемых объектов;
- автоматизация технологических процессов;
- технологическая и производственная связь.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Ожидаемая мощность производства добывающих скважин: 328,5млн.м3/год.

Годовой расход электроэнергии: 332179,2кВт/год

Площадь устье в добывающих скважин: 5,4га

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2014



Строительство САЗС на 350 заправок в сутки Алматинская область, село Узунагаш

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Sinoil»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ:

Площадка АЗС расположена в селе Узынагаш в пределах нижней предгорной ступени гор Заилийского Алатау, на надпойменной террасе реки Карасу.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- прием топлива из автоцистерн в горловины резервуаров через сливные колодцы;
- хранение бензина и дизтоплива в 5-и стальных подземных горизонтальных резервуарах емкостью 20м3;
- заправки автотранспорта топливом через топливораздаточные колонки (ТРК).

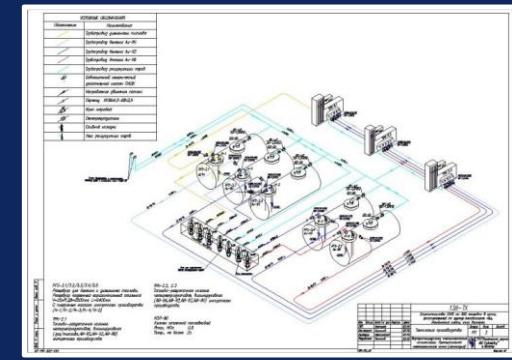
Состав основных проектируемых зданий и сооружений:

- здание операторной –11x21м.;
- резервуарный парк топлива –РГС-20м3-5шт.;
- сливной колодец;
- топливораздаточные колонки (ТРК) –3 шт.;
- навес над ТРК;
- очистные сооружения пром-ливневых стоков;
- сборник очищенных стоков;
- трансформаторная подстанция;
- септик;
- рекламная стела, указатели въезда-выезда.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

- ожидаемая мощность производства: 350 заправок в сутки.
- резервуары общей вместимостью 100 м3.
- принимаемые виды топлив –автобензин и дизельное топливо.

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2014



Строительство АГНКС Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция в г. Шымкент

ЗАКАЗЧИК: ТОО «КазГерм-Сервис»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ:

Стационарная автомобильная газокомпрессорная станция предназначена для заправки пассажирского и легкового автотранспорта комprimированным природным газом (КПГ). Основным функциональным назначением АГНКС является заправка пассажирских автобусов муниципального городского автопарка.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- оптимальное время заправки автобусов –10 ч. (с 21-00 до 07-00);
- среднее время заправки автобуса, не более –8 минут;
- количество газозаправочных колонок –4 шт.;
- количество заправочных постов на одной колонке –2 шт.

Состав основных проектируемых зданий и сооружений:

- здание операторной –12,5х8м.;
- топливораздаточные колонки (TPK) –4 шт.;
- навес над ТРК;
- площадки технологического оборудования в том числе: компрессорные установки, блоки осушки газа, блок аккумуляторов, крановый узел учета газа, дренажная емкость;
- трансформаторная подстанция;

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

- суммарная производительность компрессорных установок –4000 м³/ч. Количество автобусов в автопарке 150 йод.;
- дневной объем потребления автопарка – 34 200 м³/ч..

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2014



«Стационарная АЗС» Западно-Казахстанская область, г. Аксай

ЗАКАЗЧИК: АО «Конденсат»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ:

Участок для эскизного проектирования «Стационарной АЗС» расположен по адресу г.Аксай, ул. Иксанова, р-он нефтебазы АО «Конденсат», в Западно - Казахстанской области, характеризуется следующим образом:

- Климатический район – III А;
- Сейсмичность участка строительства –6 баллов;
- Степень огнестойкости – II (вторая).

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

Состав основных проектируемых зданий и сооружений:

- здание операторной
- топливораздаточная площадка с навесом;
- ТРК четырех продуктовая;
- резервуар для бензина АИ-92 емк. 25 м3;
- резервуар для дизельного топлива 25 м3;
- резервуар для бензина АИ-95 емк. 12,5 м3;
- резервуар для бензина АИ 98 емк. 12,5 м3;
- резервуар резервный емк. 10 м3;

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

- строительный объем здания-330 м3;
- площадь операторной (по контуру внешних стен)-83,5 м3;
- площадь кровли навеса-225 м3. ,

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2014



«Дунга Фаза II – Энергоустановка» Тупкараганский район, Мангистауская область.

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Маерск Ойл Казахстан Гмбх»

ПОДРЯДЧИК - ЗАСТРОЙЩИК: АО Компания «Монтажспецстрой»

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Инженерная фирма MG Engineering»

НАЗНАЧЕНИЕ ОБЪЕКТА: Выработка электрической энергии газотурбинной электростанцией при сжигании подготовленного попутного газа месторождения Дунга. В качестве резервного топлива в случае прекращения снабжения ГТУ газом используется дизельное топливо.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

- подача топливного газа (дизельного топлива) на газотурбинные установки (ГТУ);
- сжигание газа (дизельного топлива) на ГТУ;
- выработка электроэнергии ПТЭС;
- передача электроэнергии потребителям.

СОСТАВ РАБОТ:

- четыре газотурбинные установки TAURUS 60 мощностью 5,5 МВА каждая;
- четыре установки охлаждения масла, используемого для охлаждения ГТУ;
- два резервуара вертикальные стальные вместимостью 100 м³ каждый, предназначенные для хранения дизельного топлива;
- площадка слива дизельного топлива;
- насосная станция для подачи дизельного топлива к ГТУ;
- две дренажные подземные емкости для сбора масла и дизельного топлива вместимостью 8 м³ каждая;
- одна дренажная емкость для сбора масла из трансформаторов вместимостью 12.5 м³;
- компрессорная станция в составе двух компрессоров;
- дизель-генератор мощностью 500 кВА;
- операторная;
- технологические коммуникации.

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2014



Нефтеналивной терминал «Сагиз» (ННТ) Атырауская область, Кызылкогинский район, п. Сагиз

ЗАКАЗЧИК: ТОО «ProsperaResources»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

НАЗНАЧЕНИЕ КОМПЛЕКСА:

- прием нефти из автоцистерн в соответствующие резервуары;
- прием нефти из ж/д цистерн в соответствующие резервуары;
- отпуск нефти в ж/д цистерны;
- хранение нефти в резервуарных парках.

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА:

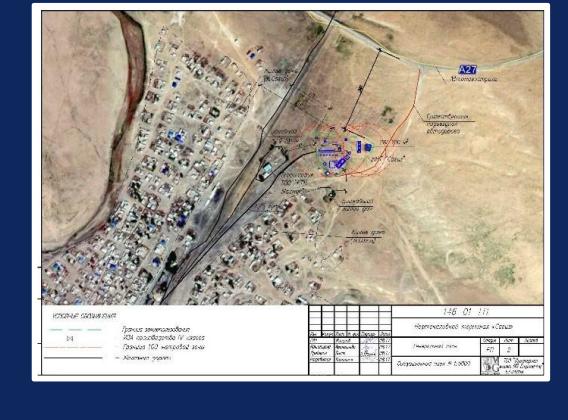
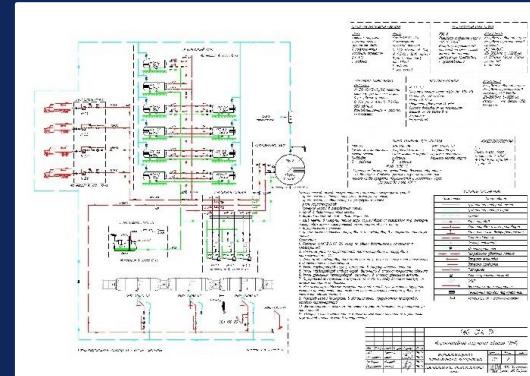
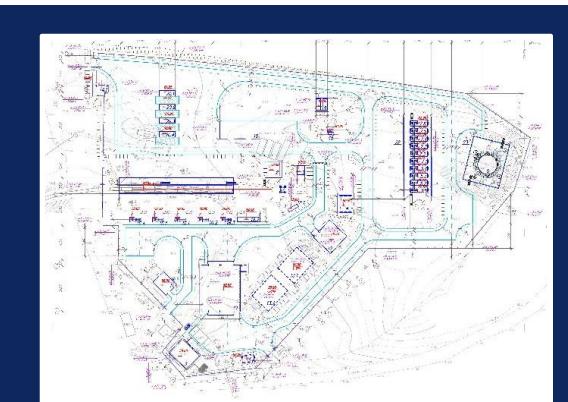
Состав основных проектируемых зданий и сооружений:

- резервуарный парк, состоящий из существующего РВС $V=700\text{м}^3$ в количестве 1шт.; новых РГС $V=75\text{м}^3$ в количестве 6шт. и РГС $V=50\text{м}^3$ в количестве 4шт.
- железнодорожная эстакада на 3 вагонцистерны;
- узел слива нефти из автоцистерн на 4 островка;
- насосная станция
- дренажная емкость $V=8\text{м}^3$.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

- грузооборот нефти 72000 т/год

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2016



Модернизация существующей системы газоснабжения завода по производству гипсокартонных плит и сухих строительных смесей. г. Капчагай

ЗАКАЗЧИК: ТОО «КнауфГипс Капчагай Предприятие с участием ДЭГ»

ВИД РАБОТ: Устройство системы газоснабжения завода природным газом.

ОПИСАНИЕ:

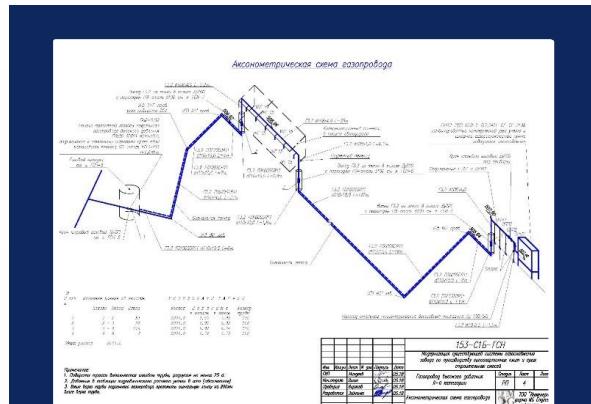
В рамках задания на проектирование предусмотрена модернизация системы газоснабжения потребителей завода при переходе работы оборудования с СУГ на природный газ. Существующая система газопроводов СУГ остается в резерве. Объединение двух систем предусмотрено путем параллельной прокладки и установки отключающей арматуры в узлах врезки (переключения).

НАЗНАЧЕНИЕ И СОСТАВ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ:

Модернизация выполняется в следующем порядке:

- подводящий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления;
- комбинированный газорегулирующий пункт шкафной блочной конструкции полной заводской готовности с коммерческим узлом учета расхода природного газа;
- внутриплощадочный надземный стальной газопровод по территории завода;
- внутренняя система газоснабжения существующих потребителей.

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2018



Оснащение производственных объектов ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» контрольными приборами учета. г. Атырау

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

ВИД РАБОТ: Оснащение производственных объектов контрольными приборами учета.

ОПИСАНИЕ:

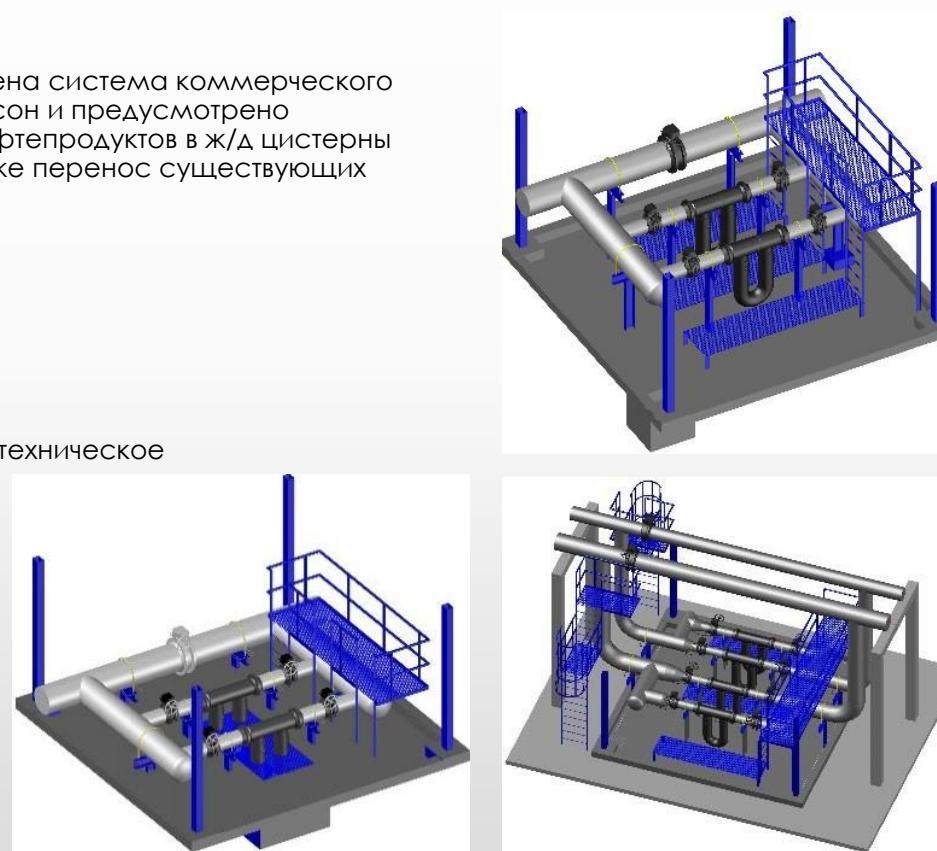
В рамках задания на проектирование в проекте предусмотрена система коммерческого учета нефтепродуктов в резервуарных парках фирмы Эмерсон и предусмотрено оснащение существующих коллекторов налива товарных нефтепродуктов в ж/д цистерны новыми контрольными приборами учета (далее – КПУ), а также перенос существующих КПУ.

НАЗНАЧЕНИЕ И СОСТАВ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ:

Проектом предусмотрено строительство новых узлов учета:

- узел учета дизельного топлива (зимнего);
- узел учета бензинов АИ-95, АИ-98;
- узел учета бензина АИ-92. Также проектом предусмотрено техническое перевооружение существующих узлов учета:
- узла учета мазута;
- узла учета керосина;
- узел учета дизельного топлива (летнего).

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2018



«Реконструкция прирельсовой базы со складскими помещениями и подземным складом ГСМ» г. Алматы

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Меркурий Retail»

ВИД РАБОТ: Транспорт, хранение, перевалка нефти, газа и нефтепродуктов.

ОПИСАНИЕ:

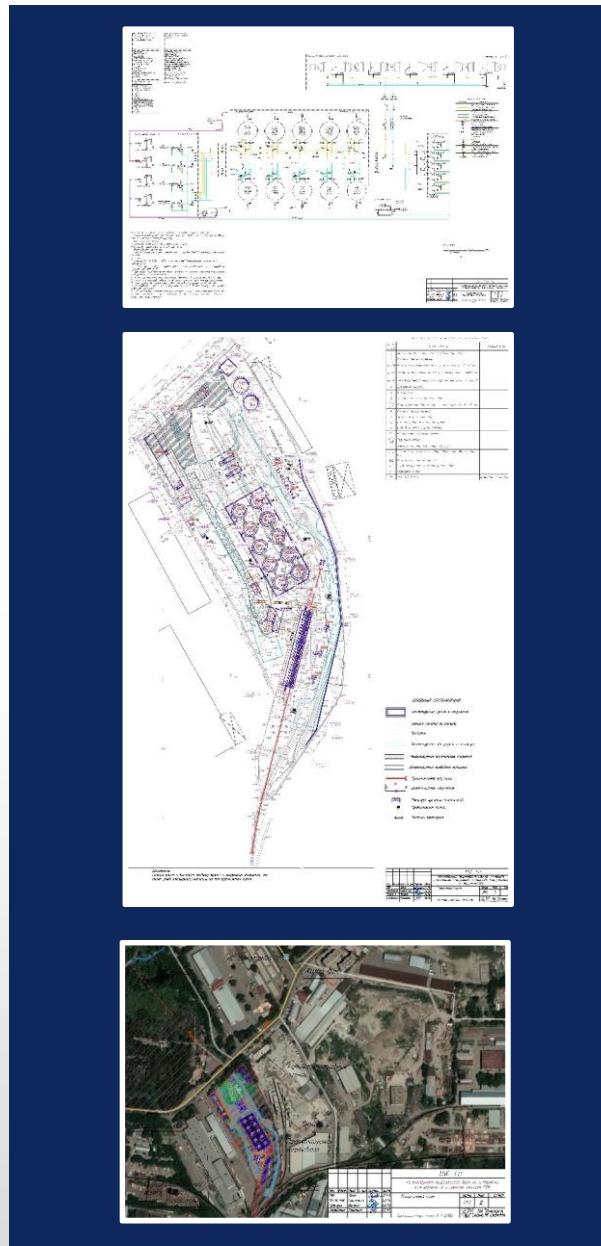
Проектируемый комплекс представляет собой сложное сооружение, включающее в себя объекты по приему, хранению и отпуску бензина двух сортов (Аи92 и Аи95) и летнего и зимнего дизельного топлива. Назначение комплекса:

- прием бензина и дизельного топлива из железнодорожных вагонов-цистерн в соответствующие резервуары типа РВС, расположенные на территории резервуарного парка;
- налив в автоцистерны бензина и дизельного топлива;

НАЗНАЧЕНИЕ И СОСТАВ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ:

- резервуарный парк, РВС –500м3 –10 шт, из них –5 шт для дизтоплива, 3 шт для хранения бензина Аи95, 2 шт для хранения бензина Аи92;
- дренажная ёмкость V=25 м3;
- насосная станция технологическая;
- железнодорожная эстакада на 5 вагоноцистерн;
- механизм транспорта вагоноцистерн;
- станция налива в автоцистерны.

ГОД ПРОЕКТИРОВАНИЯ: 2018



Выполнение Авторского надзора на объекте «Строительство завода по производству МТБЭ на территории СЭЗ «Оңтүстік» г. Шымкент

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Шымкентская Химическая Компания»

ВИД РАБОТ: Авторский надзор

МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЕ: СЭС «Оңтүстік»

ЦЕЛЬ СТРОИТЕЛЬСТВА ЗАВОДА:

Производство присадок для улучшения характеристик и повышения октанового числа бензинов и обеспечения соответствия стандарту К4, К5 (Евро4и5).

ОБЩАЯ СТОИМОСТЬ ПРОЕКТА: 13,7 млрд тенге

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ:

Собственные средства (20%) и средства АО «Банк Развития Казахстана»(80%)

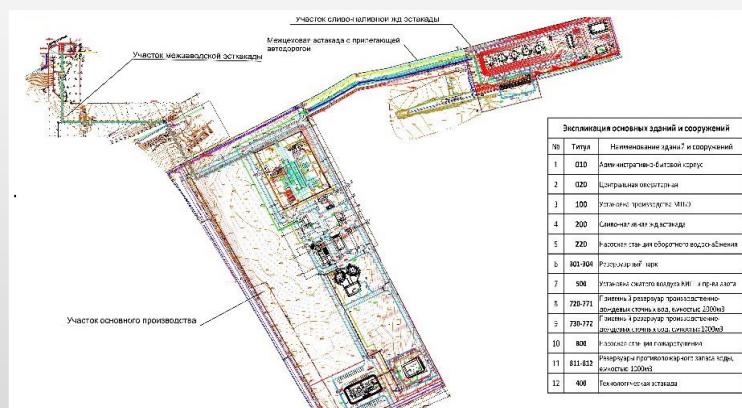
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Мощность по сырью ББФ – 210000 тонн в год.

Мощность по продукту (МТБЭ) – 57 000 тонн в год.

Общая площадь участка 12,497га

СРОК РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА: 2019-2021гг.



Установка стационарных газоанализаторов непрерывного контроля за эмиссиями на ТОО «ПНХЗ»

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»

ВИД РАБОТ: Установка стационарных газоанализаторов непрерывного контроля за эмиссиями

МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЕ: Северная промышленная зона г. Павлодар

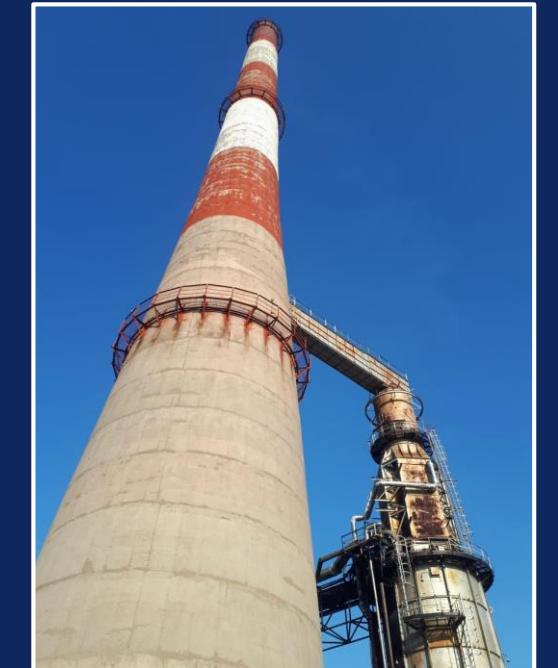
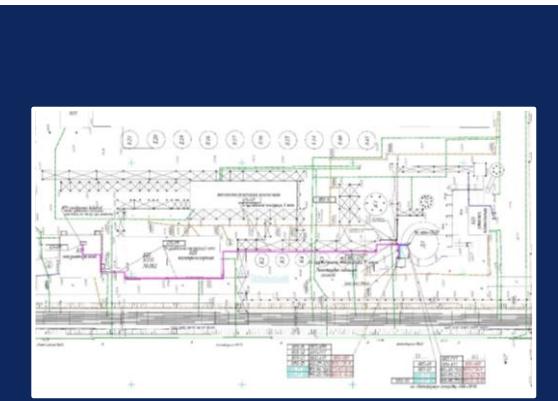
НАЗНАЧЕНИЕ И СОСТАВ ПРОЕКТИРУЕМЫХ СООРУЖЕНИЙ:

В рамках задания на проектирование рабочим проектом предусмотрено внедрение автоматизированной системы мониторинга (АСМ) для обеспечения достоверного контроля загрязняющих выбросов в атмосферу.

Внедрение автоматизированной системы мониторинга (АСМ) предназначена для:

- обеспечения достоверного контроля загрязняющих выбросов в атмосферу;
- обеспечения непрерывного одновременного высокоточного автоматизированного мониторинга выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в режиме реального времени от источников загрязнения атмосферы;
- получения достоверной информации о концентрации загрязняющих веществ от источников выбросов в атмосферу, а также отклонение от нормы;
- автоматического вычисления массового выброса загрязняющих веществ (г/с), перерасчета выбросов загрязняющих веществ (т/год);
- автоматического сбора, обработки, архивации и передачи информации;
- формирования и отчетности по измерениям в любой удобной пользователю форме.

СРОК РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА: 2021гг.



Строительство печи установки производства битумов

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»

МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЕ: Северная промышленная зона г. Павлодар

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВА

При замене печи П-1 предусматривается:

- подключение новой печи к существующим коммуникациям для организации подачи сырья, топлива (жидкого и газообразного), энергоресурсов (воздуха КИПиА, технического воздуха, азота, водяного пара);
- подключение новой печи к существующей дымовой трубе;
- подключение новой печи к вакуумной колонне К-1, изменение конфигурации трансферных трубопроводов.

При расчете и выборе конструкции печи нагрева мазута П-1 блока вакуумной перегонки мазута УПБ рассмотрены следующие варианты:

- максимальная теплопроизводительность печи П-1 при работе на газообразном и жидким топливе в соотношении 70% : 30% (с системой и без системы подогрева воздуха);
- максимальная теплопроизводительность печи П-1 при работе на жидком топливе (с системой и без системы подогрева воздуха);
- максимальная теплопроизводительность печи П-1 при работе на газообразном топливе (с системой и без системы подогрева воздуха).

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Стоимость строительно-монтажных работ, тенге – 1511253,208;

Продолжительность строительства, мес. – 4,8;

Нормативная трудоемкость, чел. ч – 125903,2;

Максимальная численность работающих, чел. – 152

СРОК РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА: 2021гг.



Техническое перевооружение технологических печей ЛК-6У КТ-1

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»

МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЕ: Северная промышленная зона г. Павлодар

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВА:

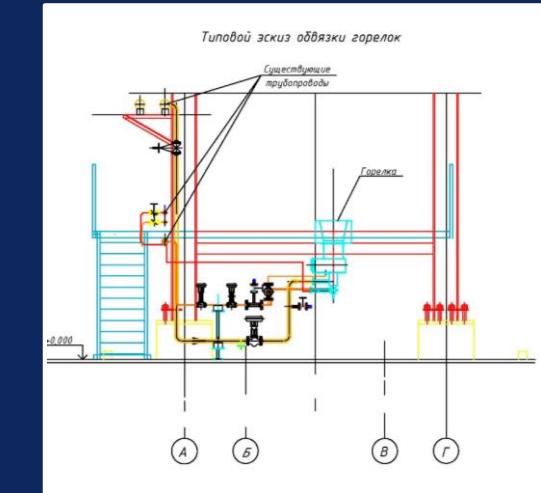
Рабочим проектом предусматривается:

- использование современных горелочных устройств, обеспечивающих оптимальное сжигание топлива и работающих с минимальным коэффициентом избыточного воздуха;
- устранение паразитных подсосов воздуха через гляделки за счет замены гляделок на герметичные;
- дооснащение реконструируемых печей современными приборами КИПиА в объеме, необходимом для точной регулировки процесса и обеспечения противоаварийной безопасности в соответствии с действующими нормативными требованиями.

В объеме реконструкции печей учтена установка:

- площадок обслуживания для вновь устанавливаемых приборов КИПиА;
- ответных фланцев с крепежом и прокладками для вновь устанавливаемого оборудования;
- сварочных материалов для выполнения монтажных работ;
- материалов, необходимых для производства строительных и монтажных работ по техническому перевооружению печей.

СРОК РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА: 2021гг.



Техническое перевооружение печей установки по первичной переработке нефти ЭЛОУ-АТ-2

ЗАКАЗЧИК: ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

МЕСТОРАСПОЛОЖЕНИЕ: г. Атырау

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВА:

Мощность и технологическое оснащение установки ЭЛОУ-АТ-2 не подлежит изменению.

При модернизации печей на установке ЭЛОУ-АТ-2 предусматривается:

- подключение новых горелок к существующим коммуникациям для организации подачи топлива (жидкого и газообразного), энергоресурсов (воздуха КИПиА, технического воздуха, водяного пара, азота). Замену горелок предполагается выполнить без существенных изменений конструкции пода печи. Новые горелки будут оснащены системой розжига, датчиками контроля погасания пламени основной и пилотной горелки;
- монтаж линии подачи топливного газа на пилотные горелки. Подключение (врезку) отдельного трубопровода газа на пилотные горелки предполагается выполнить перед клапаном-отсекателем на линии подачи топливного газа из сети завода к основным горелкам;
- монтаж дополнительных клапанов регуляторов, отсекателей, датчиков контроля давления на линиях подачи газа к основным, пилотным горелкам и мазуту;
- установка фильтров на линиях подачи газа к основным и пилотным горелкам. установка анализаторов содержания кислорода и анализатора содержания СО в дымовых газах;
- замена датчиков контроля разрежения в печах П-1 и П-2;
- регулирование разрежения на выходе из топки печи посредством дистанционного (из операторной) изменения положения шиберов основных газоходов.

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Сметная стоимость СМР , тыс. тенге в текущих ценах 2021 г. – 171 675,837

Оборудование – 2 600 141,716

Прочие затраты – 468 593,429

СРОК РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА: 2021гг.





ТОО «Инженерная фирма MG Engineering»

050052 РК г.Алматы мкр-н Таугуль-3, ул. Жантурина дом 23
БИН 020840000379

ИИК KZ466017131000005655

БИК HSBKKZKX

Банк АО «Народный Банк Казахстана»

Тел: 239-12-33, 239-77-21, 239-77-24
e-mail: info@mgeng.kz