



КЕЙСОН

Нефти, Газа и Промышленности

Нефтеперерабатывающие и нефтехимические
•заводы •Насосные и компрессорные станции
•Электрические станции, линии электропередач
и подстанции •Промышленные предприятия
•Трубопроводы и нефтебазы •Газонагнетательные
объекты



**Строим
лучший
мир для
будущих
поколений**

КЕЙСОН

Нефти, Газа и Промышленности

Нефтеперерабатывающие и нефтехимические
•заводы •Насосные и компрессорные станции
•Электрические станции, линии электропередач
и подстанции •Промышленные предприятия
•Трубопроводы и нефтебазы •Газонагнетательные
объекты



Show Video




Цель

Обеспечение управления мирового уровня, инжиниринга, снабженческих и строительных услуг, посредством развития персонала и организационной структуры для улучшения качества жизни

Ценности

- Уважение Людей, их Ценностей и Прав
- Соблюдение Профессиональной Этики и Всех Обязательств
- Забота об Охране Здоровья, Безопасности и Защиты Окружающей Среды
- Уважение Желаемого Качества
- Сохранение Творчества, Инициативы и Инновационной Культуры
- Продвижение Постоянного Технического & Управленческого Улучшения
- Развитие Отношений по принципу “Тройной Выигрыш”

Управления

Гражданское и промышленное строительство	Вода и Сточные воды	Железнодорожный транспортный систем	Домостроения и городские застройки	Нефти, Газа и Промышленности
				
<ul style="list-style-type: none">■ Торговые и офисные комплексы■ Спортивные, оздоровительные, культурные и медицинские центры■ Порты и гавани■ Аэропорты■ Дороги, автомагистрали на эстакадах и тоннели■ Мосты	<ul style="list-style-type: none">■ Дамбы■ Передача Воды и Диверсионные Тоннели■ Ирригационные и Дренажные Сети■ Вода и Водоочистные Сооружения■ Линии Передачи Воды■ Канализационные Сбор и Линии Передачи (методом Продавливания Труб)	<ul style="list-style-type: none">■ Железные дороги■ Городской рельсовый транспорт■ Монорельсовые дороги	<ul style="list-style-type: none">■ Массовое домостроение■ Жилые комплексы■ Поселки■ Инженерные сети и благоустройство	<ul style="list-style-type: none">■ Нефтеперерабатывающие и нефтехимические заводы■ Насосные и компрессорные станции■ Электрические станции, линии электропередач и подстанции■ Промышленные предприятия■ Трубопроводы и нефтебазы■ Газонагнетательные объекты

Политика в области техники безопасности, защиты труда и окружающей среды (ТБЗТОС)

Являясь генеральным подрядчиком компания «Кейсон» обязана заниматься защитой труда и техникой безопасности своих сотрудников и других совладельцев (субподрядчиков, партнеров, соседей, посетителей и т.д.), а также защитой окружающей среды.

Для достижения этих целей все структурные подразделения организации и субподрядчиков должны придерживаться следующих обязанностей:

1. Создавать безопасные рабочие места
2. Минимизировать влияние на окружающую среду
3. Минимизировать нарушения повседневной жизни людей и общества
4. Соответствовать законодательным требованиям (местным, национальным, международным) и требованиям техники безопасности и защиты труда заказчиков
5. Формулировать, совершенствовать и реализовывать приемлемые и надежные модели для системы управления техникой безопасности и защиты труда компании
6. обеспечивать обучение менеджеров и супервайзеров и гарантировать их активное участие в реализации основных принципов техники безопасности и охраны труда
7. Обучать и поощрять персонал всех подразделений организации и обязывать их соблюдать основные принципы техники безопасности и охраны труда
8. обеспечивать обучение субподрядчиков и обязывать их следовать основным принципам техники безопасности и охраны труда
9. регистрировать, расследовать и изучать все потенциально опасные происшествия, несчастные случаи и инциденты, а также их причины для дальнейшего их искоренения и, по возможности, минимизации их повторения
10. Непрерывно улучшать выполнение системы управления техникой безопасности и охраны труда компании



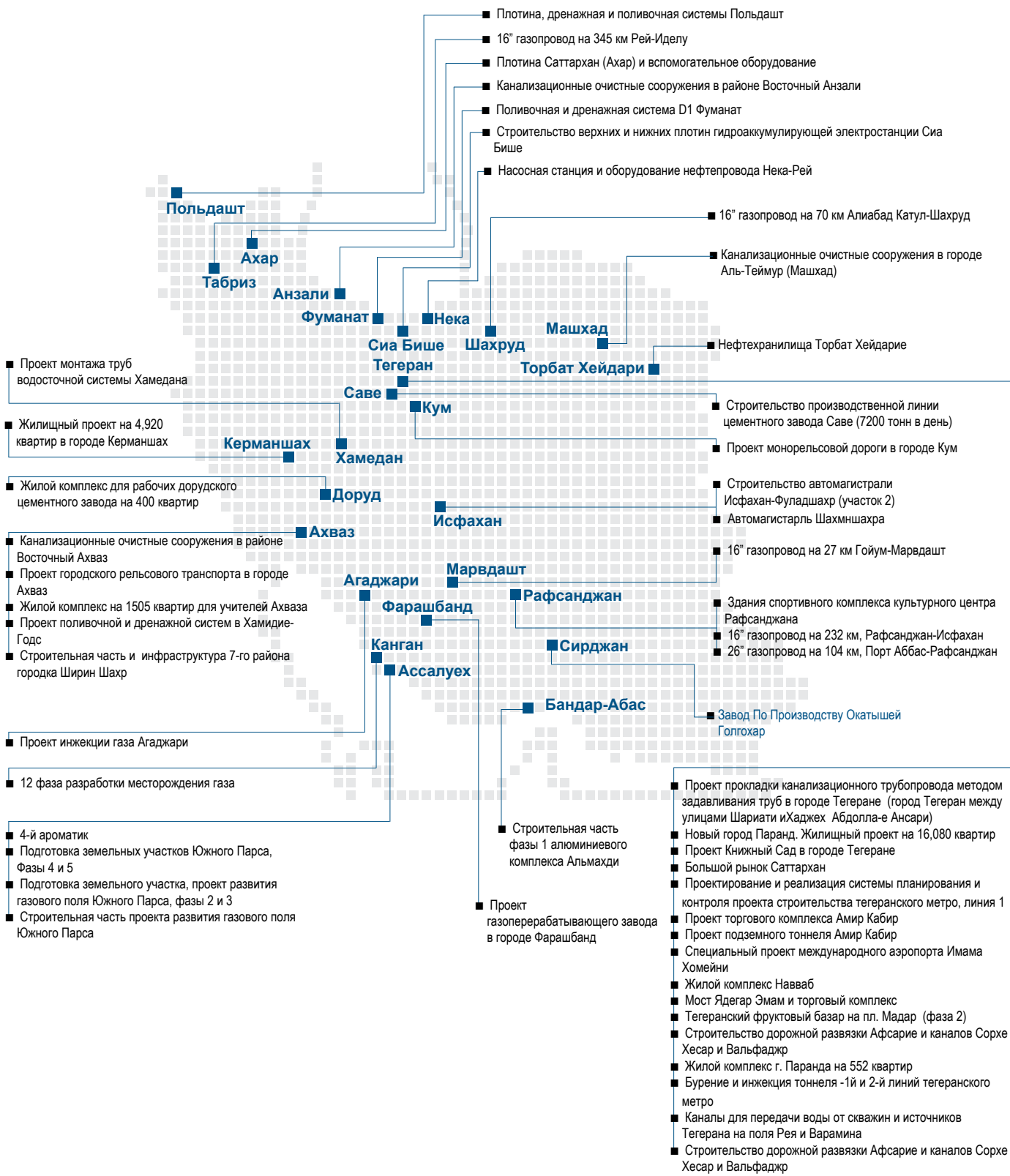
Политика в области качества

В соответствии с нашим мировоззрением по строительству ведущей, мирового класса организации, способной управлять и реализовывать многопрофильные проекты по системе инжиниринг, закупка и строительство, компания «Кейсон» обязана:

- Постоянный мониторинг и Улучшение качества проектирования и строительства проектов
- Постоянное совершенствование эффективности и Эффективность процессов, основанных на результатах аудиторских проверок, оценок и замеров производительности и организационное усовершенствование управления обратной связью предприятия
- Обеспечение эффективного предоставления и распределения Ресурсов для эффективного выполнения процессов
- Расширение прав и возможностей, развитие и укрепление Знаний сотрудников, активизация их участия в эффективной Разработке, а также внедрение систем управления и знаний и обмен опытом
- Понимание и удовлетворение заинтересованных сторон требований и ожиданий основанных на устойчивой развитии и взаимной выгоды



Региональное развитие



Строительство Мирового класса



Разработка газового месторождения Южный Парс – этап 12, береговые сооружения, переработка газовых конденсатов и оборудование (EPC2)

Заказчик: компания «Петропарс Лтд»
Контрактный срок: 40 месяцев
Тип контракта: EPC2 (Инжиниринг, Закупка, строительство и пусконаладка)

Партнеры: компания «Даелим», Южная Корея и компания «Сазех и IIND», Иран (совместное предприятие «DSKI»)

Месторасположение: район Томбак (около 55 км к западу от Ассалуех), Иран

Состояние: на этапе строительства

Описание проекта

Южный Парс является месторождением природного газа и газового конденсата в Персидском заливе. Оно является самым большим газовым месторождением, разделенное между Ираном и Катаром. Месторождение охватывает площадь почти в 9,700 км², 3,700 км² из которых принадлежит Ирану. По последним оценкам иранская часть месторождения содержит 14 триллионов м³ пластового газа, что эквивалентно 50% иранских и 8% общемировых запасов газа. Иранская часть также содержит 18 миллиардов баррелей конденсата.

Этап 12 находится в юго-восточной части газового месторождения Южный Парс на границе с Катаром и занимает площадь 130 км². Береговые сооружения части EPC2 строятся совместным предприятием «DSKI» в районе Томбак, что находится на расстоянии около 55 км к западу от Ассалуех.

Целью разработки Этапа 12 является производство 78 млн.ст.м³/сутки природного газа, закачиваемого в трубопровод IGAT-6 для дальнейшей его доставки в качестве сернистого жирного

газа на установки сжижения природного газа на объекте IRAN L.N.G. Другой целью этого национального проекта является производство 120,000 баррелей тяжелого газового конденсата и 750 тонн гранулированной серы в сутки. Береговые сооружения по переработке газа на объекте газового месторождения Южный Парс (этап 12) разделены на три отдельных проекта EPC, наиболее важным из которых является проект EPC2, осуществляемый совместным предприятием «DSKI», созданным компаниями «Даелим» из Южной Кореи и компаниями «Сазех Консалтантс, Инжиниринг & Констракшэн», «Кейсон» и «Иран Индастриал Нетворкс Девелопмент Компани» (IIND).

Береговые сооружения Этапа 12 содержат следующие установки:

- Ресивер и сепаратор газа и конденсатов
- Установку стабилизации газового конденсата
- Шесть идентичных ниток для переработки газа, каждая из которых содержит установку обессеривания, дегидрационную установку, установку

регулирования точки росы сухого газа, установку демеркаптанзации (суточное производство каждой нитки составляет 500 млн.ст.м³/сутки)

- Установку компримирования экспортного газа
- Установку регенерации и гранулирования серы
- Установку регенерации моноэтиленгликоля
- Инженерные сети: аварийного энергоснабжения, пара, обессоливания, водоподготовки, азотную станцию, воздух для КИП и технический воздух
- Другие услуги, такие как система факела, установка газового топлива, система пожарного водоснабжения, установка очистки канализационных вод
- Помещения управления, электрические подстанции, лаборатория, мастерские, офисные помещения
- Четыре резервуара хранения и экспорта газовых конденсатов

Контракт береговых сооружений по этапу 12 включает в себя подготовку площадок

площадью около 220 гектаров для перерабатывающего завода и площадью 78 гектаров для жилого поселка, а также защиту береговой линии и другие работы, включенные в услуги по проекту.

Объем работ

Объем работ по проекту содержит инжиниринг, закупку и монтаж:

- Морской трубопровод, установка приема скребов, устройство предварительного отбора газа, сепараторы первой ступени
- Резервная установка стабилизации газового конденсата
- Установка регенерации моноэтиленгликоля/установка очистки кислой воды
- Факелы, система продувания, система сжигания нефтяных отходов, система дренажа технической и морской воды
- Технические здания, здание центрального управления, лаборатория, телекоммуникационное здание, подъездные дороги
- Система аварийного энергоснабжения, парогенератор, топливную систему
- Воздух для КИП и технический воздух, азотная установка

- Забор и сброс морской воды, сброс сточных вод
- Обессоливание морской воды, освещение воды в ионнообменниках, водоочистную установку, установку очистки питьевой воды, охлаждающей воды

Основные технические характеристики

- Разработка и обратная засыпка грунта: 1,334,000 м³
- Прокладка трубопроводов: 975,500 диаметром дюйм
- Вес оборудования: 17,447 тонн
- Металлоконструкции: 23,000 тонн
- Укладка бетона: 152,000 м³
- Промышленные здания: 18,200 м²
- Площадь поселка: 61,200 м²
- Прокладка электрического кабеля: 1,508,000 м
- Прокладка контрольно-измерительного кабеля: 993,000 м



Get More Info...

4-й завод ароматических углеводородов, технологическая зона

Заказчик: нефтехимическая компания «Борзоуех»
Консультант: компания «Сазех», LG, ТЕС
Надзорный орган: компания «Сазех»
Контрактный срок: 26 месяцев
Тип контракта: строительство
Партнеры: компании «Джахан Парс» и «Тегеран Джануб»
Месторасположения: Специальная экономическая зона «Ассалуех», Иран
Состояние: завершен

Описание проекта

4-й завод ароматических углеводородов является самым крупным в мире нефтехимическим комплексом по производству ароматических углеводородов. Министерство нефти и Национальная нефтехимическая компания Ирана (NPC) поручили этот проект совместному предприятию между компаниями «Джахан Парс», «Кейсон» и «Тегеран Джануб».

На проекте работало более 2,500 рабочих и около 250 инженерно-технических работников, которые сделали его одним из самых больших в мире нефтехимических проектов, выполненных компанией, входящей в частный сектор

экономики Ирана.

Имея общую ежегодную мощность в 1.28 миллионов тонн, завод производит 750,000 тонн параксилла, 430,000 тонн бензола и 100,000 тонн ортоксилла в год, которые являются его основными продуктами. Пентан, сжиженный газ, легкие гидрокарбонаты, тяжелые ароматические углеводороды и бензин-рафинат считаются побочными продуктами данного завода с ежегодным их выпуском 3.19 миллионов тонн. Ежегодно исходные нефтепродукты поступают со сжиженным газом с первой, второй и третьей фазы газового месторождения Южный Парс, составляющие 4.5 миллионов тонн, а

также 270.000 тонн бензол-пиролиза, производимого компанией «Джем Петрокемикал», реализатором 10-го проекта по выпуску олефина.

Объем работ

Проект содержал строительные-монтажные работы, монтаж механического и электрического оборудования, КИП, наземную и подземную прокладку кабелей и трубопроводов. Важной чертой проекта являлось обязательство подрядчика внедрить систему управления качеством на основе стандартов ISO 9001, использующую передовые технологии управления проектом, эффективные системы управления охраны труда,

пожарной безопасностью и защитой окружающей среды.

Основные технические характеристики

- Земляные работы: 394,000 м³
- Общее количество бетона: 77,000 м³
- Промышленное здание: 12,000 м²
- Металлоконструкции: 6,750 тонн
- Общая длина трубопроводов: 1,110,000 дюйм-диаметр
- Сверхтяжелое оборудование: 6,800 тонн
- Стационарные, вращающиеся, огневые нагреватели: 23,000 тонн
- Изоляционные работы: 160,000 м²
- Прокладка электрических

кабелей: 636 км
■ Прокладка кабелей КИП: 513 км
■ Лакокрасочные работы: 346,000 м²

* 11,000 I/O



Get More Info...

Проект Агхаджари по закачке газа

Заказчик: компания «Петролеум Инжиниринг энд Девелопмент» (PEDEC)

Тип контракта: EPC

Контрактный срок: 36 месяцев

Партнеры: компании «Хирбодан EPC» и «Чегалеш Консалтинг Инджиниэрс» (Mehras)

Месторасположения: нефтяное месторождение Агхаджари, Иран

Состояние: завершен

Описание проекта

Предполагается, что природный газ из газового месторождения Южный Парс будет поставляться в основном на север для промышленного и хозяйственного потребления по планируемому 56 дюймовому трубопроводу IGAT-3 длиной 512 км. Газ, в основном с этапов 6, 7 и 8 газового месторождения Южный Парс (Ассалуех), будет также туда закачиваться для увеличения производительности огромного месторождения Агхаджари. Давление газа, подающегося на станцию закачки газа Агхаджари, будет повышаться до 240 бар семью турбокомпрессорными установками в два этапа, а подаваться из станции по двум 24 дюймовым трубопроводам Север-Юг и закачиваться в 22 нефтяные скважины.

Основное оборудование станции по закачке газа Агхаджари

Турбокомпрессор:

Каждая группа турбокомпрессоров содержит турбину в 32,587 КВт (в расчетных режимах по ISO), один редуктор для увеличения скорости вращения, косозубую цилиндрическую передачу с коэффициентом передачи 1:2/5 и 2-х каскадный, 6-ти лопастной сдвоенный компрессор. Газ, поступающий на станцию, достигает давления в 130 и 240 бар на первой и второй ступени, соответственно. Понижение температуры является результатом подачи газа на воздухоохладители после каждой ступени.

Воздухоохладитель:

Как указано выше, каждая группа турбокомпрессоров имеет два воздухоохладителя, известные, как воздухоохладители первой и второй ступени, работающие с двигателями на 37 КВт, 400 В, соответственно, для охлаждения сжатой жидкости путем повышения давления сначала до 140 бар, а затем до 258 бар для получения желаемой температуры.

Резервуар высокого давления:

На станции по закачке газа имеется 22 резервуара высокого давления, содержащие:

- Факельный сепаратор 1-ой ступени: 7 единиц
- Факельный сепаратор 2-ой ступени: 7 единиц
- Факельный топливный сепаратор высокого давления: 1 единица

- Факельный топливный сепаратор низкого давления: 1 единица
- Факельный сепаратор: 1 единица
- Ресивер воздуха: 1 единица
- Скруббер на питательной линии: 1 единица
- Воздух для КИП: 1 единица
- Резервуар хранения азота: 2 единицы

Резервуар для хранения:

На станции по закачке газа имеется 5 резервуаров для хранения:

- Резервуар пожарной воды на 4,750 м³
- Резервуар дизельного топлива на 100 м³
- Резервуар свежего турбинного масла на 72 м³
- Резервуар использованного турбинного масла на 72 м³
- Резервуар питьевой воды на 71 м³



Get More Info...

Завод серого цемента на 7200 тонн в сутки в городе Савех, производственные линии

Заказчик: компания «Савех Уайт Цемент»
Консультант: компания «Арчен Консалтинг Инжиниерз»
Тип контракта: Строительство
Месторасположение: в 50 км от города Савех в провинции Маркази, Иран
Состояние: завершен

Описание проекта

Завод серого цемента в городе Савех в провинции Маркази в центральном Иране расположен в 50 км от него. Занимая площадь в 120 гектаров, завод будет выпускать 7200 тонн цемента в сутки с возможностью увеличения его выпуска до 8000 тонн. Завод серого цемента в городе Савех является одним из наиболее современных предприятий по выпуску серого цемента в Иране и на Ближнем Востоке. Если за последние 20 лет средний срок строительства цементных заводов в Иране составлял 8 лет и более, то строительство завода в Савехе завершено за 36 месяцев (включая строительно-монтажные работы), открыв, таким образом, новую эру в цементной промышленности Ирана в смысле темпов строительства. Этот завод также превзошел национальные стандарты качества.

Известняк, основной природный материал используемый на заводе серого цемента в городе Савехе, поставляется с огромного карьера Дошах, расположенного только в 4 км от строительной площадки объекта. 400 гектаров невозделанных земель, окружающих этот завод отведено под посадку деревьев, кустарника и другой растительности, создавая, таким образом, приятный пейзаж и сводя к минимуму негативное воздействие завода на окружающую среду.

Объем работ

Объем работ компании «Кейсон» составлял строительные работы на производственных линиях завода серого цемента в городе Савех, включая земляные работы, укладку бетона в надземные и подземные конструкции, на камнедробильной установке известняка, бункерах подачи измельченного материала, мельницах измельчения материала, двух 110 метровых девяти ступенчатых предварительных подогревателей, охладителях, электростатических осадителях, установках обеспыливания, силосах для цемента, силосах для клинкера, установке упаковки и погрузки, силосах перемешивания, укладке кирпичной кладки, строительстве зданий, конструктивных металлоконструкций и т.д.

Основные технические характеристики

- Бетон: 145,000 м³
- Арматура: 18,000 тонн
- Опалубка: 250,000 м²
- Тяжелые металлоконструкции: 4000 тонн
- Земляные работы: 220,000 м³



Get More Info...

Разработка газового месторождения Южный Парс – этап 12, береговые сооружения, переработка газовых конденсатов и оборудование (EPC2)



Насосные станции трубопровода сырой нефти Нека-Рэй и связанное оборудование

Заказчик: компания «Нешнэл Ираниан Ойл Инжиниринг энд Констракшн Ко»
Наблюдающая организация: «Парс Консалтинг Инжиниринг Групп»
Контрактный срок: 18 месяцев
Тип контракта: ЕРС (Инжиниринг, Закупка, Строительство)
Месторасположения: Нека-Рэй, Иран
Состояние: завершен

Описание проекта

Этот проект обмена, который реализовывался нашим заказчиком компанией «Нешнэл Ираниан Ойл Инжиниринг энд Констракшн Ко», рассчитан на облегчение перекачки сырой нефти от прибрежных зон Каспийского моря к нефтеперерабатывающим заводам в Тегеране. На первом этапе проекта предполагалось осуществить монтаж 16 и 32 дюймовых трубопроводов сырой нефти с суточной производительностью 115,000 баррелей. После вступления в строй второй и третьей очередей проекта мощность проекта будет увеличена до 370,000 и 500,000 баррелей в сутки. 340 километровый трубопровод сырой нефти связывает Каспийское море с нефтеперерабатывающим заводом в Тегеране производительностью 250,000 баррелей в сутки и Тегризе производительностью 100,000 баррелей в сутки. Пять международных компаний, таких как российская «Лукойл», ирландская «Драгон Ойл», казахская «Мунай Импекс», английская компания, подконтрольная ВР «Сиданко» и европейская брокерская компания «Витол», уже привлечены к транспортировке сырой нефти на Нека. Доставленная нефть обменивается на равное количество иранской сырой нефти и отгружается на экспорт на иранском терминале на острове Харк в Персидском заливе.

Объем работ

Основные инжиниринговые работы по проекту выполнялись проектным и инжиниринговым подразделением компании «Нешнэл Ираниан Ойл Инжиниринг энд Констракшн Ко», а монтаж четырех насосных станций, прерывателя давления и терминала был поручен компании «Кейсон» в рамках ЕРС контракта (Инжиниринг, Закупка, Строительство).

Это первый раз в истории иранской строительной индустрии, когда компания «Нешнэл Ираниан Ойл Инжиниринг энд Констракшн Ко» поручила проект ЕРС компании из частного сектора экономики. Объем работ компании «Кейсон» включал закупки на местном и международном рынках, технологические, механические, электрические, трубопроводные и архитектурные работы, а также пуск и подачу. Компания «Кейсон» также несла ответственность за процедуры безопасности, обеспечения и контроля качества по контрактным требованиям.



Get More Info...

Проект разработки месторождения Южный Парс, этапы 2 и 3, подготовка площадки

Заказчик: компания «Тоталь Южный Парс»

Контрактный срок: 8 месяцев

Тип контракта: Проектирование - строительство

Партнер: компания «Бек Фрер», Франция

Месторасположения: Порт Ассалуех, Иран

Состояние: завершен

Описание проекта

Разработка месторождения Южный Парс осуществляется на поэтапной основе, производительность каждого из которых составляет около одного миллиона кубических футов в сутки природного газа и 40,000 баррелей в сутки сопровождающего конденсата. Работы, выполненные совместным предприятием, относились ко второму и третьему этапам и содержали саму площадку для газоперерабатывающего завода, то есть строительную площадку, на которой будет располагаться цех сборки газоперерабатывающего завода и площадку для поселка, на которой будет располагаться офисное пространство, поликлиника, дома для проживания, склад и другие строения.

Основные характеристики

Проект разработки газового месторождения Южный Парс компании «Тоталь» (этапы 2 и 3), расположенный на площади более 2.8 миллионов квадратных метров, требует выполнения земляных работ объемом около 7 миллионов кубических метров, 24 километров отводных каналов и траншей, 12 км ограждений, 14.5 км дорог, 91,000 м2 защитных откосов, более 5000 м2 офисных, жилых, складских и других площадей. Все это должно было быть выполнено в течение 8 месяцев. Для своевременного выполнения работ, компания «Кейсон» привлекла 1300 рабочих, работающих 10 часов в день, и мобилизовала 350 единиц осветительного и тяжелого строительного оборудования, работающего фактически круглые сутки.



Get More Info...

Проект разработки месторождения Южный Парс, этапы 4 и 5, подготовка площадки

Заказчик: компания Аджип», Иран
Контрактный срок: 5 месяцев
Тип контракта: проектирование - строительство
Партнеры: компании «Джахан Парс» и «Тегеран Джанууб», Иран
Месторасположения: Порт Ассалуех, Иран
Состояние: завершен

Описание проекта

Проект подготовки площадки газового месторождения Южный Парс (этапы 4 и 5) являлся вторым по величине проектом, в котором компания «Кейсон» работала с иностранным заказчиком в иранском порту Ассалуех. Единственным отличием являлось то, что на этот раз проект должен был быть выполнен в течение половины срока, за который были осуществлены этапы 2 и 3 при практически таких же объемах работ с тем же количеством земляных работ. Кроме временного ограничения, наиболее важным вопросом, возникшим перед руководством проекта, являлся вопрос совмещения процесса его реализации со стандартами качества и строительными процедурами, применяемыми в развитых странах. Таким образом, компания «Кейсон» должна была внедрить эффективную систему управления качеством, организовать

эффективное и хорошо оснащенное подразделение по охране труда и пожарной безопасности, разработать подробные планы по ежедневным, еженедельным, ежемесячным отчетам о ходе выполнения работ, обеспечить необходимые компьютерные программы и компьютерное обеспечение для надежной связи и прохождения информационных потоков по организации управления проектом, задействовать процедуры контроля графиков и расходов для гарантированного своевременного окончания проекта в пределах бюджетной суммы. В течение нескольких недель мобилизация площадки была окончена, подразделение по охране труда и пожарной безопасности, состоящее из 22 специалистов, приняло на себя обязательства по управлению охраной труда и пожарной безопасностью и охране окружающей среды,

административный и финансовые отделы взяли на себя расходы для 1800 рабочих и технических работников и значительные ежемесячные наличные денежные потоки, отдел по компьютерному обеспечению и интеллектуальным технологиям организовал сеть по хранению, извлечению и распределению информации, сектор документации составил сводный план для общей входящей документации по строительным работам, отделы логистики и закупок обеспечили своевременное и эффективное выполнение проектных требований.

Общие данные

Проект разработки месторождения Южный Парс (этапы 4 и 5) рассчитан на производство 50 миллионов м3 природного газа в год, 8 тысяч баррелей сопутствующих конденсатов в сутки, 1.05 миллионов тонн сжиженного природного газа в сутки и 1 миллион тонн этана в год, используемого в качестве сырья для нефтехимических заводов.

Объем работ

- Детальный инжиниринг
- Планирование естественного грунта для формирования пяти уровней горизонтальной плоскости от +90м до +38м
- Строительство главных дорог для подъезда на место строительства нефтеперерабатывающего завода
- Предварительная дренажная система для отвода поверхностных

вод во время строительства нефтеперерабатывающего завода

- Временное ограждение площадки

Основные характеристики

- Разработка грунта: 4,086,477 м³
- Обратная засыпка: 1,953,446 м³
- Дороги: 8,249 м
- Ограждение: 4,616 м
- Дренажная сеть: 14,947 м

Наивысшие показатели в работе

- Разработка грунта: 56,023 м3 в сутки
- Обратная засыпка и планирование: 44,726 м³ в сутки
- Общее количество оборудования на площадке: 845 единиц
- Количество рабочей силы: 1800 человек

После реализации (После 5 месяцев)



До реализации



Get More Info...

Алюминиевый комплекс Алмахди (8 отдельных контрактов)

Заказчик: Алюминиевый комплекс Алмахди

Консультанты: компании «M & F Вимпей», «Новин», «Каханроба», «Парс Адак», «Ноха», «Енерджи Фарда», «Парсиан», Иран
Месторасположения: Бандар-Абас, провинция Хормозган, Иран
Состояние: завершен

Описание проекта

Комплекс Алмахди является одним из самых больших и наиболее современных алюминеплавильных заводов на Ближнем Востоке.

Срок строительства и дата начала каждого контракта:

- Строительные работы по этапу 1: 24 месяца, 1992
- Производство и продажа металлоконструкций электролизного цеха: 7,5 месяцев, 1993
- Доставка и монтаж металлоконструкций электролизного цеха: 9 месяцев, 1993
- Цинкоплавильный завод: 6 месяцев, 1994 (Заказчик: компания «Иран Минерал Процессинг Ко»)
- Строительные работы P.F.T.P. блоков 1 и 2: 10 месяцев, 1994
- Сеть водоочистки и благоустройство: 8 месяцев, 1995
- Анодно-монтажное отделение и

склад паллет: 30 месяцев, 1995

- Электрическая подстанция и выпрямитель: 20 месяцев, 1997

Основные технические характеристики

- Проектирование, изготовление и монтаж оборудования и механизмов
- Строительные работы цеха по ремонту электролизеров, склада, мастерской общей площадью 64,000 м²
- Монтаж подстанции, выпрямителя и вспомогательного оборудования
- Анодно-монтажное отделение: 17,000 м²
- Цинкоплавильный завод: 10,000 м²
- Сеть поверхностных вод: 5200 м
- Земляные работы: 408,500 м³
- Бетон: 120,000 м³
- Арматура: 9,980 тонн
- Металлоконструкции: 2,290 тонн
- Опалубка: 134,000 м²

План Разработки Газоперерабатывающего Завода Фарашибанд

Заказчик: Иранская центральная нефтепромышленная компания (ICOFC)
Консультанты: Инженерная компания Энерхими (Enerchimi)

Вид договора: под ключ, единовременные выплаты

Срок договора: 24 месяца

Месторасположения: Фарашибанд, провинция фарс, Иран

Состояние: в стадии строительства

Описание проекта

План разработки газоперерабатывающего завода «Фарашибанд» был разбит на два отдельных проекта EPC (проектирование, закупки, строительство), включая EPC1 газа и EPC2 стабилизацию газовых конденсатов. Проектирование, закупки и строительство объектов по переработке газа поручается компании «Kaysop». Проект расположен в Фарашибанде в провинции Фарс, в 170 км к юго-западу от Шираза. На газоперерабатывающем заводе «Фарашибанд» обрабатывается природный газ, который извлекается из месторождений Агар и Далан. Однако, целью плана разработки газоперерабатывающего завода «Фарашибанд» является транспортировка следующих объемов природного газа в проект EPC1 для переработки:

- 5.1 MMSCMD природного газа, добываемого из скважин на месторождении Дэй (через 14 дюймов - диаметр 40 км трубопровода)
- 10.2 MMSCMD природного газа из Сефид-Захур газового месторождения (через 20 дюймов- диаметр 90 км трубопровода)
- 5 дополнительных MMSCMD газов из полей Агара и Далана Фарашибандского газоперерабатывающего завода.

Наряду с транспортировкой этих газов, конденсаты, извлекающиеся на месторождении Сефид-Захур, транспортируются в проект EPC1 через газопровод длиной 90 км диаметром 6 дюймов. После разделения газа и конденсата в проекте EPC1, выход поступает в четыре единицы обезвоживания, каждый из которых имеет емкость 6,6 MMSCMD. Конечные продукты проекта EPC1 и проекта EPC2 будут доставлены подрядчику в приграничную зону проекта EPC2:

- Низкосернистый газ, который втекает в два узла Dewpointing (каждый с пропускной способностью 6,6 MMSCMD), наконец доставляется в пограничную зону проекта EPC2 для ввода в трубопровод IGAT.
- Кислородный газ также будет доставляться в трубопровод для транспортировки 42 дюймов в диаметре.
- Газовые конденсаты будут поставляться необработанными в проект EPC2.

Объем работ

- Утверждение базовых пакетов по инженерно-техническим проектам
- Выполнение детального инженерно-технического проектирования (эти мероприятия выполняются инженерной компанией «Enerchimi Engineering» и инженерным управлением «Kaysop»)
- Урегулирование земельных конфликтов на объекте, включая перемещение труб, опор линий электропередачи и ландшафты
- Выравнивание территорий EPC1 и EPC2
- Ограждение всей территории EPC1 и EPC2
- Закупки оборудования и крупногабаритных предметов для EPC1
- Выполнение таких операций, как гражданские, механические, трубопроводные, электрические и контрольно-измерительные в EPC1
- Пуско-наладочные работы и ввод в эксплуатацию

Ключевые статистические данные

- Выемка: 300 000 м³
- Насыпь: 110 000 м³
- Бетонные работы: 18 000 м³
- Вес оборудования (70 штук): 1600 т
- Металлоконструкция: 700 т
- Трубопроводы: 130 000 дюймов
- Кабель: 65 000 м
- Перемещение трубопроводов, диаметром 8 дюймов: 1700 м



Завод По Производству Окатышей Голгохар

Заказчик: компания «Голгохар Майнинг энд Индастриал Ко»
Контрактный срок: 39 месяцев
Тип контракта: EPCC (Инжиниринг, закупка, строительство, пусконаладка)
Партнер: компания «Севахан Бейонд Ресерч Компании» (SBR)
Месторасположения: Сиржан, провинция Керман, Иран
Состояние: на этапе строительства

Описание проекта

Как исходный материал, сама по себе железная руда не имеет значительной добавленной стоимости. А после переработки и производства из нее окатышей и губчатого железа, которые затем превращаются в сталь, она не только создает рабочие места, но также и производит для изготовителей достаточно высокую добавленную стоимость.

Непрерывный рост производства стали в стране продемонстрировал повышенную потребность в строительстве пеллетирующих установок. Компания «Голгохар Майнинг энд Индастриал Ко» приняла решение после строительства

фабрики по обогащению железной руды построить завод окатышей. На этом заводе можно будет производить высококачественные окатыши, применяемые в печах прямого получения железа. На нем также будут производиться окатыши приемлемого и желаемого качества, которые будут непосредственно подаваться в доменную печь.

Производители окатышей

Пеллетирующая установка Голгохар будет построена в городе Сиржан железорудной компанией «Голгохар», ежегодная производительность которой будет 5 миллионов тонн.

С помощью 470 метрового ленточного конвейера продукция завода «Голгохар» будет подаваться в резервуары первичного хранения, каждый вместительностью 2000 тонн. В одном из них будет храниться гематитовая железная руда.

Производство окатышей проходит три основных этапа:

- Подготовка материала, содержащая сушку, дробление, отделение больших и малых частиц, хранение в разрезах и перемешивание
- Производство необработанных окатышей во вращающихся барабанах-окомкователях
- Затверждение, ситовка,

транспортировка для распределения и хранения

Объем работ

- Геотехнические исследования
- Подготовка площадки
- Подготовка детального инженерного проекта на основании основных проектов «Аутотек» (эти работы будут выполняться компания «Севахан Бейонд Ресерч Компании»)
- Закупка и транспортировка механического, электрического, КИП и трубопроводного оборудования, металлоконструкций (эта часть относится к изделиям, не являющихся ответственностью

компании «Аутотек»)

- Выполнение и монтаж всего оборудования
- Пуско-наладочные работы и ввод в эксплуатацию

Основные данные

- Земляные работы: 31,240 м³
- Обратная засыпка: 11,200 м³
- Подготовка площадки: 50,000 м²
- железобетон: 30,000 м³
- Арматура: 2,517 тонн
- Опалубка: 20,790 м²
- Металлоконструкции: 8,350 тонн



Get More Info...

Создание металлургического завода «Хорасан» по производству железорудного концентрата

Клиент: Хорасанский
Металлургический Комплекс
Консультант: Инженерная компания
Каникаван Шарг
Партнёр: Компания IRITEC и outotec
Вид договора: EPC (Инжиниринг,
Закупки и строительство)
Местоположение: Сянган,
Провинция Хорасан-Резави, Иран
Статус: Стадия Строительства




Get More Info...

Устойчивое развитие человеческого потенциала и социальной ответственности

Создавая пространство для жизни и работы, выполняя строительство для выработки гидроэнергии и ирригации сельскохозяйственных угодий, транспортных систем для общения людей означает, что компания «Кейсон» работает среди людей в городских и сельских районах по всей территории Ирана и за границей. Мы представляем свою компанию как члена сообщества, в котором мы работаем и которому оказываем соответствующую поддержку. Мы стараемся, как можно полно, интегрировать местное сообщество в нашу повседневную работу. Вся семья сотрудников компании «Кейсон» работает в соответствии с убеждением, что для того, чтобы стать успешной компанией, необходимо быть частью сообщества, которому мы служим. Под словом «сообщество» мы подразумеваем тех людей, с которыми близко живем и работаем на объектах и для которых будут служить строящиеся нами объекты.

Персонал компании «Kayson» считают себя гостями и партнерами в этих сообществах и поэтому сознательно берут на себя долгосрочную ответственность за людей, которые там живут. Соответственно, вся наша группа управления проектами проводит четкую политику, направленную на участие общины и проявление активного интереса к событию в сообществах.

С момента своего создания, состояние/судьба «Кейсон» как компании и ее влияние/воздействие на общество неразрывно связаны друг с другом. Простая идея взаимозависимости между бизнесом и обществом остается в сердце нашей компании. Однако, то, что изменилось, это объем и масштаб нашей компании, а вместе с ними наши социальные обязанности.



**Строим
лучший
мир для
будущих
поколений**



КЕЙСОН АООТ
Главный офис: № 18, ул. № 2 (Абгари), проспект Саадат
Абад, Тегеран 1998618871, Иран
Тел: (+9821) 24801000, 22131032 Факс: (+9821) 22134992
info@kayson-ir.com
www.kayson-ir.com

