



شرکت پیمان صنعت نفت و گاز خلیج فارس
Persian Gulf Oil & Gas Industry Pishran Co.

شرکت پیمان صنعت نفت و گاز خلیج فارس

شرکت تخصصی توسعه دهنده میادین نفت و گاز در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس



معرفی شرکت

■ کلیات:

■ شرکت پیشران صنعت نفت و گاز خلیج فارس یکی از شرکت‌های تابعه صنایع پتروشیمی خلیج فارس است که به طور خاص طی مصوبه‌بلاغی شماره ۴۲۶۱۸۰۴-۱۴۰۳-۱ / ۱۱۱-۰۰۱ مورخ ۰۸۰۵/۱۴۰۳ هیأت مدیره هلدینگ خلیج فارس در آذرماه ۱۴۰۳ جهت حضور در حوزه بالادستی نفت و گاز؛ با هدف تامین خوراک پایدار برای سایر واحدهای تولیدی زیر مجموعه گروه تاسیس شده است.

■ در حال حاضر فعالیت‌های این شرکت به دو بخش توسعه میادین نفت و گاز و ایجاد واحدهای فرآورش سریع الاحداث (Skid Mounted) نفت خام تقسیم می شود.

چشم انداز

تبدیل شدن به یکی از پیشگامان صنعت نفت و گاز منطقه خلیج فارس در زمینه ی توسعه و تولید از میادین و دستیابی به جایگاه برتر در صنعت نفت و گاز منطقه، کمک به خودکفایی انرژی ایران، و افزایش سهم در بازارهای جهانی در افق ۲۰ ساله

پروژه های در دست اقدام شرکت ppt

ب: واحدهای فراورش سریع الاحداث نفت خام

* تأسیسات فراورشی میدان نفتی منصوری بنگستان

* تأسیسات فراورشی میدان نفتی آب تیمور

* تأسیسات فراورشی میدان نفتی ارونندان

الف: توسعه میادین نفت و گاز

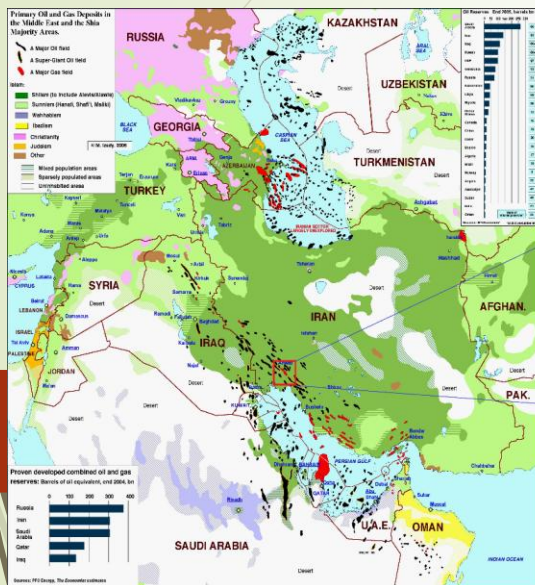
* توسعه میدان گازی مارون

* توسعه میدان گازی اهواز

* توسعه میدان گازی کیش

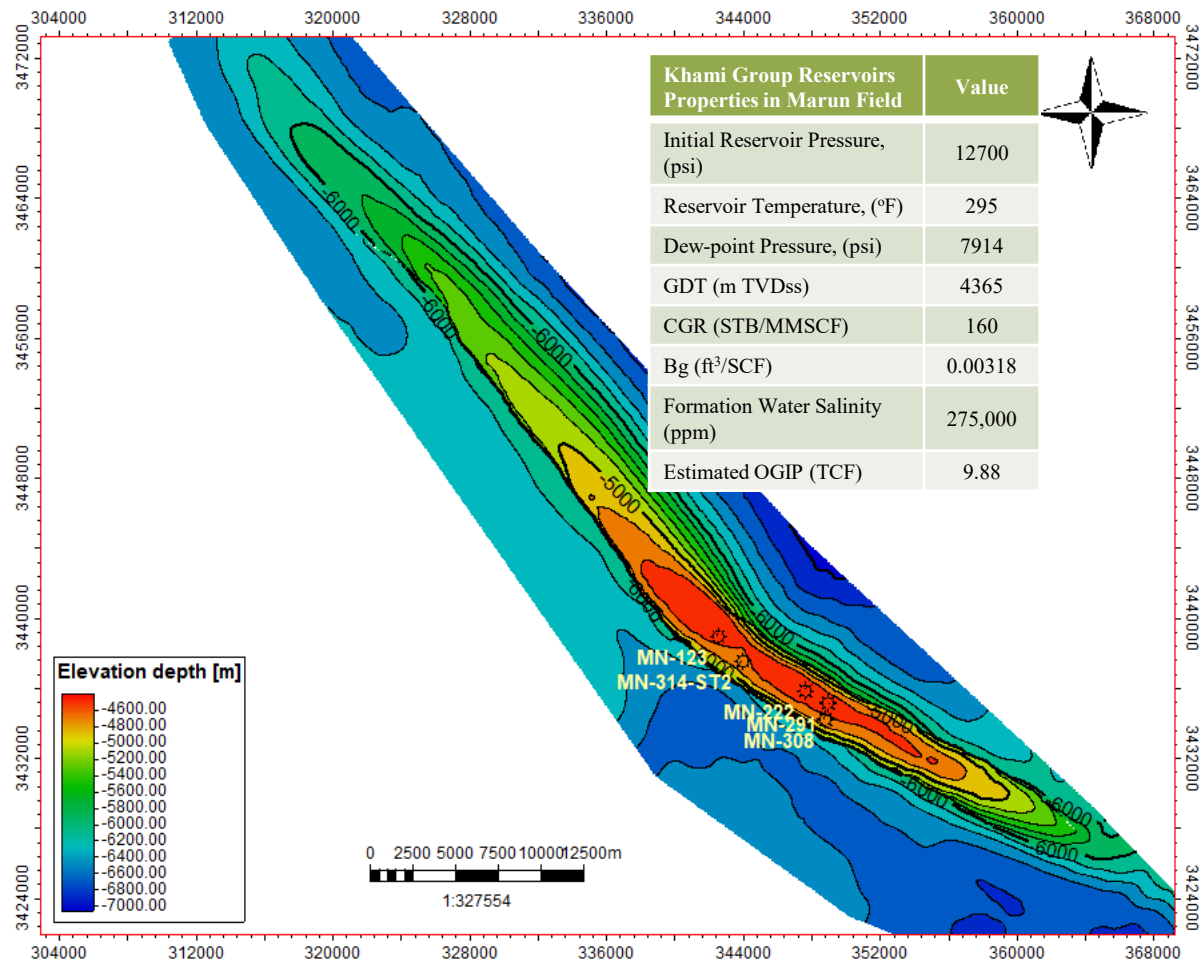
طرح‌های توسعه میادین نفت و گاز





اطلاعات عمومی میدان مارون خامی:

- کاوش میدان نفت/گاز مارون با استفاده از داده‌های لرزه‌ای دویعدی در سال ۱۹۶۳
- تخمین ابعاد مخزن خامی 70×6 km
- اکتشاف مخازن بنگستان و خامی از طریق حفاری چاه‌های MN-021 و MN-123 به ترتیب در سال‌های ۱۹۶۸ و ۱۹۷۸
- گروه بنگستان دارای مخازن نفت و گروه خامی شامل مخازن گاز
- گروه خامی دارای دو بخش بالایی و پایینی
- بخش فوقانی از سازندهای داریان، گدوان و فہلیان
- بخش پایینی شامل سازندهای هیث و سورمه
- حفاری پنج حلقه چاه شامل MN-222، MN-123، MN-291، MN-308 و MN-314 در مخازن گروه خامی بالایی
- تنها چاه فعال جهت تولید از میدان مارون 7
- خامی چاه MN-308
- تخمین مقدار گاز درجای اولیه میدان مارون
- خامی 9TCF
- مخزن خامی از نوع گازی میعانی و گاز شیرین.



لیست فعالیت های انجام شده جهت توسعه میدان

✓ جمع آوری داده ها و تهیه بانک اطلاعاتی

✓ مطالعات ژئوفیزیکی

✓ مطالعات زمین شناسی

✓ مطالعات پتروفیزیکی

✓ ساخت مدل استاتیک

✓ مطالعات مهندسی مخازن پایه

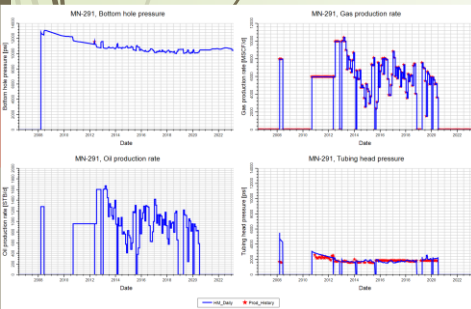
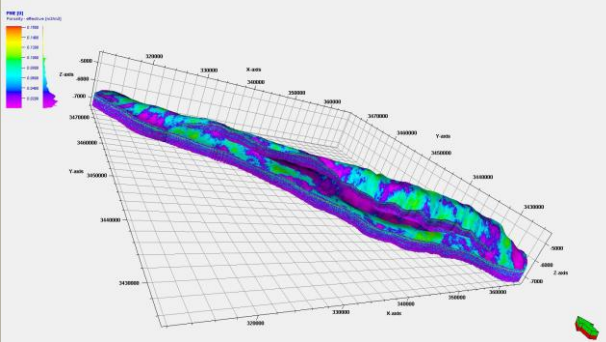
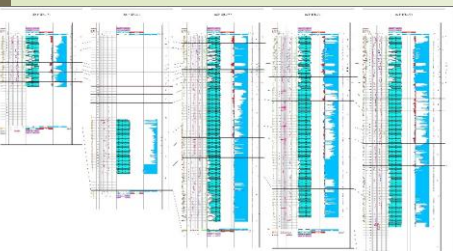
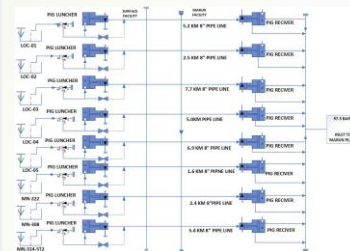
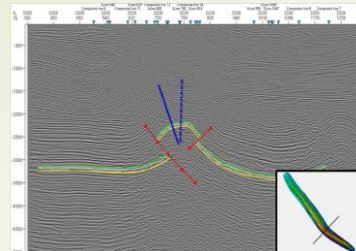
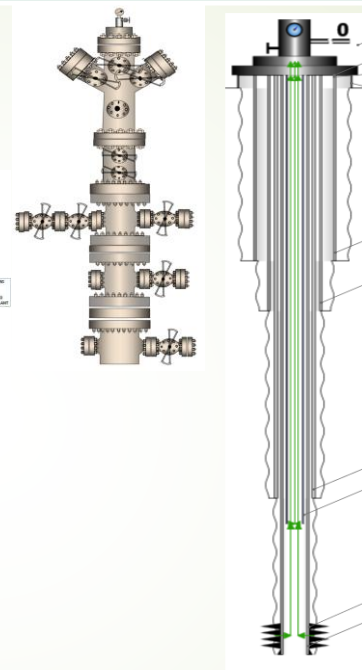
✓ مطالعات مهندسی حفاری

✓ مطالعات مهندسی بهره برداری

✓ ساخت مدل دینامیک ترکیبی

✓ مطالعات مهندسی سطح الارض

✓ مطالعات محیط زیست

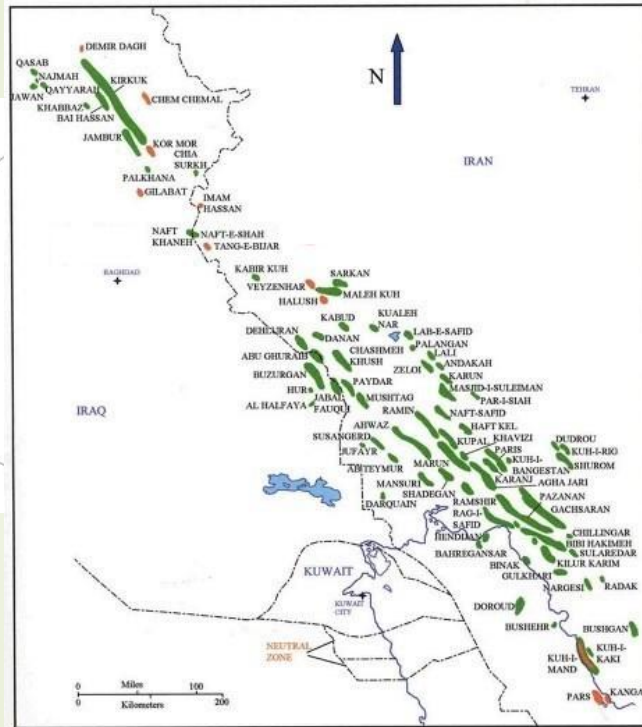




میدان اهواز در استان خوزستان، شهرستان
اهواز قرار دارد.

رامین، مارون، شادگان، منصوری، آب تیمور و
سوسنگرد

مخزن آسماری (نفتی)، مخزن بنگستان
(نفتی) و مخازن خامی بالایی (مخزن داریان
نفتی و مخزن فهلپان گازی)



اطلاعات عمومی میدان اهواز (فهلین)

مقدار	مشخصات مخزن اهواز-فهلین
13574	(psi), فشار اولیه مخزن
289	(°F), دمای مخزن
308	مقدار تولید میعانات به گاز (STB/MMSCF)
1.98	(TCF) حجم گاز درجای اولیه

ابعاد مخزن فهلین:

طول تقریبی ۶۰ کیلومتر و عرض ۵ الی ۶ کیلومتر برروی افق فهلین

تاریخچه اکتشاف:

با حفاری چاه اکتشافی شماره ۶۷ در سال ۱۹۷۴ وجود هیدروکربن در مخزن خامی تأیید شد.

چاه های حفاری شده در مخازن خامی:

AZ-67, AZ-101, AZ-307

تاریخچه تولید از مخزن فهلین:

مخزن خامی میدان اهواز هنوز به مرحله توسعه و بهره برداری نرسیده است و هیچگونه تولیدی نداشته است.

مقدار گاز درجای اولیه مخزن فهلین 1.98 TCF تخمین زده می شود.

مخزن فهلین از نوع گازی میعانی معکوس و گاز آن شیرین می باشد.

معرفی میدان گازی کیش

موقعیت جغرافیایی:

استان هرمزگان و عمق ۳۱۰۰ متری زیر
جزیره کیش در خلیج فارس

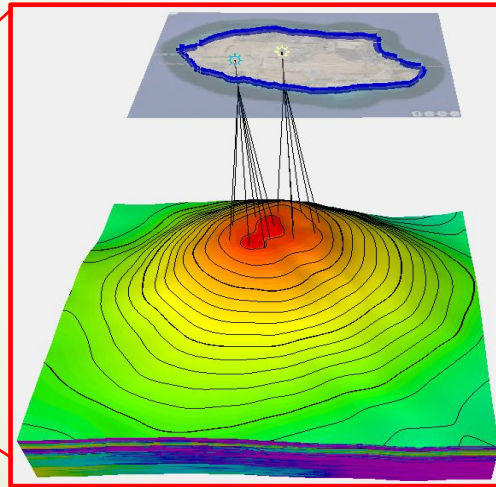
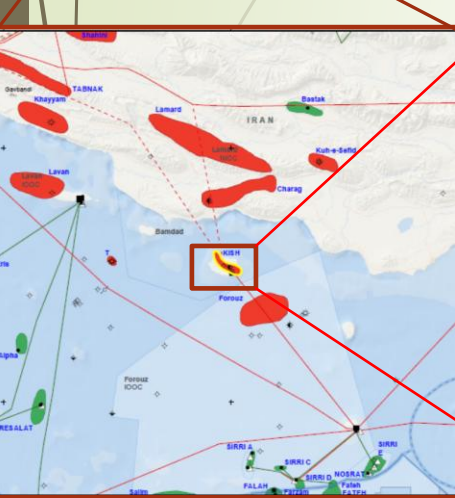
ervoir

میادین همجوار:

فروز و کیش غربی

مخازن میدان کیش:

کنگان و دالان



مقدار	مشخصات مخازن میدان کیش
۷۴۰۰	فشار اولیه مخزن (psi)
۲۷۰	دمای مخزن (°F)
۶۹۰۰-۵۸۰۰	فشار اشباع (psi)
۱۲-۱۰	مقدار تولید میعانات به گاز (STB/MMSCF)
۵۰	حجم گاز در جای اولیه (TCF)

اطلاعات عمومی میدان کیش:
ابعاد:

طول تقریبی ۳۱ کیلومتر و عرض ۲۵ کیلومتر
تاریخچه اکتشاف:

تایید وجود هیدروکربن در مخازن کنگان و دالان با حفاری چاه
اکتشافی کیش شماره ۲ در سال ۲۰۰۵
چاه های حفاری شده در مخازن میدان کیش:

Kish-02, Kish-03, KSH-A01 to A06, KSH-B01 to B07

تاریخچه تولید از میدان کیش:
حفاری ۱۴ چاه تولیدی،

عدم بهره برداری به علت عدم احداث ظرفیت فراورشی
تخمین مقدار گاز در جای اولیه در حدود TCF ۵۰
گاز میدان از نوع میعانی معکوس و ترش

لیست فعالیت های در حال انجام جهت توسعه میدان کیش

✓ جمع آوری داده ها و تهیه بانک اطلاعاتی

✓ مطالعات ژئوفیزیکی

✓ مطالعات زمین شناسی

✓ مطالعات پتروفیزیکی

✓ ساخت مدل استاتیک

✓ مطالعات مهندسی مخازن پایه

✓ مطالعات مهندسی حفاری

✓ مطالعات مهندسی بهره برداری

✓ ساخت مدل دینامیک

✓ مطالعات مهندسی سطح الارض

✓ مطالعات محیط زیست



HPHT Reservoir

طرح‌های نصب واحد فرآورش سریع‌النصب (Skid mounted)



شرح کار و محدوده پروژه منصوری بنگستان

- نام پروژه: خرید خدمات فراورش نفت خام با استفاده از تجهیزات فراورشی سریع الاحداث
- نام کارفرما(شرکت): شرکت ملی نفت ایران - شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب
- نام سرمایه گذار: هلدینگ خلیج فارس
- محل اجرا: میدان منصوری
- نوع قرارداد: ساخت، مالکیت و بهره‌برداری یا BOO
- شرح کار: تمام فعالیت‌ها و اقدامات لازم برای تحقق موضوع قرارداد شامل و نه محدود به پیشبرد، انجام مطالعات، طراحی، تأمین مالی، تأمین تجهیزات، کالا و مواد، احداث و نصب طبق مشخصات فنی، آزمایش‌های راه‌اندازی، بهره‌برداری و نگهداری، دریافت بیمه‌نامه‌ها و حفظ اعتبار آن‌ها، دریافت نفت خام و تحویل نفت فراورش شده، گاز تفکیک شده و پساب تصفیه شده با مشخصات تعیین شده در نقطه تحویل به شرکت.
- محدوده پروژه: محل ، مساحت و محدوده ساختگاه ، حدود ۲۰ ، حدود مختصات زمین (E:296225.20, N:3422472.12) اعلام شده است.

ظرفیت - مشخصات خوراک ورودی - مشخصات نفت تحویلی

نوع واحد	جداسازی	شیرین سازی نفت	نمکزدایی نفت	ذخیره سازی و انتقال نفت
ظرفیت واحد فرآورش جدید (ه ب ر)	۸۰	۶۵	۶۵	۶۵

Salty Oil properties			
°API	26-23API	Gas oil ratio (SCF/STB)	400-300
Water cut (vol%)	19-3	Salt content(gr/m ³)	200.000
Max Liquid flow rate to Desalting Unit (BPD)	80.000	Max Liquid flow rate to Production Unit (BPD)	65.000

Treated Oil properties			
Water content (vol%)	≤0.1	Oil temperature (°C)	≤60
Salt content(gr/m ³)	≤29	H2S (ppm)	≤80

شرح کار و محدوده پروژه آب تیمور

- نام پروژه: خرید خدمات فراورش نفت خام با استفاده از تجهیزات فراورشی سریع الاحداث
- نام کارفرما(شرکت): شرکت ملی نفت ایران - شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب
- نام سرمایه گذار: هلدینگ خلیج فارس
- محل اجرا: میدان آبتیمور
- نوع قرارداد: ساخت، مالکیت و بهره‌برداری یا BOO
- شرح کار: تمام فعالیت‌ها و اقدامات لازم برای تحقق موضوع قرارداد شامل و نه محدود به پیشبرد، انجام مطالعات، طراحی، تأمین مالی، تأمین تجهیزات، کالا و مواد، احداث و نصب طبق مشخصات فنی، آزمایش‌های راه‌اندازی، بهره‌برداری و نگهداری، دریافت بیمه‌نامه‌ها و حفظ اعتبار آن‌ها، دریافت نفت خام و تحویل نفت فراورش شده، گاز تفکیک شده و پساب تصفیه شده با مشخصات تعیین شده در نقطه تحویل به شرکت.
- محدوده پروژه: محل ، مساحت و محدوده ساختگاه ، حدود ۹.۵ هکتار ، حدود مختصات زمین (E:260607.83, N:3455817.39

ظرفیت - مشخصات خوراک ورودی - مشخصات نفت تحویلی

نوع واحد	جداسازی	شیرین سازی نفت	نمکزدایی نفت	ذخیره سازی و انتقال نفت
ظرفیت واحد فرآوری جدید (ه ب ر)	۳۵	۳۰	۳۰	۳۰

Salty Oil properties			
°API	26-23API	Gas oil ratio (SCF/STB)	340
Water cut (vol%)	20-5	Salt content(gr/m ³)	200.000
Max Liquid flow rate to Desalting Unit (BPD)	35.000	Max Liquid flow rate to Production Unit (BPD)	30.000

Treated Oil properties			
Water content (vol%)	≤0.1	Oil temperature (°C)	≤60
Salt content(gr/m ³)	≤29	H2S (ppm)	≤80

شرح کار و محدوده پروژه ارونندان

- نام پروژه: خرید خدمات فراورش نفت خام با استفاده از تجهیزات فراورشی سریع الاحداث
- نام کارفرما(شرکت): شرکت ملی نفت ایران – شرکت نفت و گاز ارونندان
- نام سرمایه گذار: هلدینگ خلیج فارس
- محل اجرا: ارونندان
- نوع قرارداد: ساخت، مالکیت و بهره‌برداری یا BOO
- شرح کار: تمام فعالیت‌ها و اقدامات لازم برای تحقق موضوع قرارداد شامل و نه محدود به پیشبرد، انجام مطالعات، طراحی، تأمین مالی، تأمین تجهیزات، کالا و مواد، احداث و نصب طبق مشخصات فنی، آزمایش‌های راه‌اندازی، بهره‌برداری و نگهداری، دریافت بیمه‌نامه‌ها و حفظ اعتبار آن‌ها، دریافت نفت خام و تحویل نفت فراورش شده، گاز تفکیک شده و پساب تصفیه شده با مشخصات تعیین شده در نقطه تحویل به شرکت.
- محدوده پروژه: غرب کارون

ظرفیت - مشخصات خوراک ورودی - مشخصات نفت تحویلی

نوع واحد	جداسازی	شیرین سازی نفت	نمکزدايي نفت	ذخيره سازي و انتقال نفت
ظرفیت واحد فرآورش جدید (ه ب ر)	60	50	50	50

Salty Oil properties			
°API	22-26 -API	Gas oil ratio (SCF/STB)	340
Water cut (vol%)	5-10	Salt content(gr/m ³)	200.000
Max Liquid flow rate to Desalting Unit (BPD)	60.000	Max Liquid flow rate to Production Unit (BPD)	30.000

Treated Oil properties			
Water content (vol%)	≤0.1	Oil temperature (°C)	≤60
Salt content(ptb)	≤10	H2S (ppm)	≤80