



جمع آوری اسناد توسعه کار آفرینی

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

سند چشم انداز - ماموریت ها و استراتژیها و نقش شرکت در زنجیره ارزش صنعت نفت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران یکی از ۵ شرکت اصلی تولیدی در ساختار شرکت ملی نفت ایران است که در سال ۱۳۷۷ تاسیس شده است. دستیابی و حفظ جایگاه ایران به عنوان دومین کشور تولید کننده نفت و گاز مستلزم توسعه میادین جدید نفت و گاز و استمرار تولید از میادین تحت تولید میباشد. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مسئولیت تولید گاز و نفت از ۶۸ مخزن شامل ۴۳ میدان گازی و ۲۵ میدان نفتی در طیف وسیعی از فلات ایران در گستره بیش از ۹ استان کشور را برعهده دارد هم اکنون ۹ میدان نفتی و ۱۴ میدان گازی از این میادین در مدار تولید بوده و توسعه مابقی این میادین در برنامه های آتی این شرکت میباشد. و فعالیت های تولیدی این شرکت از طریق سه شرکت بهره برداری تابعه انجام شده و فعالیت های اکتشافی / توسعه میادین و همچنین کلیه فعالیت های حفاری و تعمیر و تکمیل چاهها و مدیریت مخازن نفت و گاز و طراحی و اجرای طرحها و پروژه ها در مسئولیت مستقیم ستاد شرکت نفت مناطق مرکزی ایران میباشد که با ساختار کوچک (در مقایسه با سایر شرکتهای تولید نفت و گاز کشور) و کارآمد به انجام می رسد. به منظور امکان دستیابی هرچه بهتر به اهداف مدنظر و در راستای سیاست تمرکز زدائی شرکت ملی نفت ایران مسئولیت بهره برداری از این میادین به سه شرکت فرعی بشرح ذیل تفویض گردیده است:

شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی

در محدوده استانهای فارس، هرمزگان، بوشهر با مرکزیت ستاد در شهر شیراز حوزه فعالیت این شرکت تولید از میادین مستقل گازی در ۴ منطقه نارو کنگان، آغار و دالان، قشم و سرخون و پارسین (شامل میادین تابناک، هما، شانول، وراوی) میباشد و در آینده نزدیک تولید از میادین جدید توسعه ای خشت، سروستان و سعادت آباد نیز میسر خواهد گردید.

شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق

در محدوده استان خراسان رضوی با مرکزیت ستاد در شهر مقدس مشهد، حوزه فعالیت این شرکت تولید گاز از میدان خانگیران (مخازن مزدوران، شوربجه B و شوربجه D) و میدان گنبدلی (مشترک با کشور ترکمنستان) در شهر سرخس میباشد کاز مورد نیاز استانهای شمال و شمال شرق کشور را تامین می نماید.

شرکت بهره برداری نفت و گاز غرب

در محدوده استانهای کرمانشاه ، ایلام ، خوزستان ، قم و لرستان با مرکزیت ستاد در شهر کرمانشاه ، حوزه فعالیت این شرکت بهره برداری از میادین نفتی در مناطق عملیاتی چشمه خوش ، دهلران ، نفت شهر ، سرکان ، ماله کوه و تولید از میادین گازی سراجیه قم و تنگ بیجار در استان ایلام میباشد .

ستاد شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

با تعریف بلوک های جدید اکتشافی توسط شرکت ملی نفت ایران در صورت موفقیت عملیات اکتشافی و انجام پروژه های توسعه ای محدوده جغرافیایی مسئولیت این شرکت علاوه بر ۹ استان فوق استانهای : سیستان و بلوچستان ، کهگیلویه و بویر احمد ، زنجان ، همدان ، گلستان ، آذربایجان غربی ، اردبیل ، کردستان ، چهار محال بختیاری ، خراسان جنوبی را نیز شامل خواهد شد. ستاد مرکزی شرکت مسئولیت برنامه ریزی ، تدوین و ابلاغ سیاست های دراز مدت و کوتاه مدت تولید نفت و گاز ، مایعات گازی و نظارت بر اجرای فعالیت های شرکت های فرعی با اعمال مدیریت بر مخازن و نحوه اجرای طرح های سرمایه ای و توسعه ای را بر عهده دارد . ماموریت اصلی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران تامین بخش عظیمی از گاز مورد نیاز کشور است و با تامین حدود ۶۴ درصد گاز طبیعی مصرفی کشور عمده ترین تولید کننده گاز جهت مصارف شهری و صنعتی و صادرات میباشد . براساس پیش بینی های انجام شده و طی زمان بندی های معین این شرکت در صورت تامین اعتبارات لازم به اهداف و برنامه های تعیین شده دست خواهد یافت در بخش تولید گاز توان بالقوه تولید گاز در این شرکت در سردترین روزهای سال ۱۳۸۶ بالغ بر ۳۰۳ میلیون متر مکعب گاز در روز بوده که با برنامه ریزی انجام شده و اجرای طرح اضطراری حفاری و در مدار تولید قرار گرفتن ۱۷ حلقه چاه جدید در میادین گازی موجود توان تولید شرکت به بیش از ۳۲۵ م م رسیده است . در صورت اجرای طرح افزایش تولید گاز از میادین هوش به میزان ۱۰ م م ر تا سال آینده و در آینده ای نه چندان دور با توسعه میادین کشوی جنوبی و دی و سپیدزاور توان تولید گاز این شرکت تا ۳۶۰ میلیون متر مکعب در روز افزایش خواهد یافت .

عملکرد و چشم انداز آتی کار آفرینی در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

(۱) عملکرد

در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به عنوان یک شرکت بالادستی تولیدی نفت و گاز از دو طریق عمده فرصت های کارآفرینی ایجاد می گردد:

الف) ایجاد و اجرای طرحهای توسعه میادین جدید و پروژههای مستمرار تولید از میادین موجود

ب) حمایت و پشتیبانی ساخت داخل کالای مورد نیاز صنعت نفت

در مورد بند (الف) می توان به موارد کلی زیر اشاره نمود:

- ۱- ایجاد طرحهای توسعه میادین جدید نفت و گاز جهت افزایش توان تولید شرکت
- ۲- ایجاد طرحهای مستمرار تولید نفت و گاز مشتمل بر طرحهای ساخت موقعیت چاهها، جاده سازی، احداث تاسیسات سرچاهی و خطوط لوله جریان چاهها، احداث تاسیسات رفاهی / خدماتی / کارگاهی / پشتیبانی، انجام اصلاحات در تاسیسات موجود میادین
- ۳- ایجاد طرحهای لرزه نگاری و مطالعات ژئوفیزیک میادین جدید / در حال تولید
- ۴- ایجاد پروژه های مطالعات و مدل سازی مخازن جدید و به روز رسانی مدل میادین در حال تولید
- ۵- ایجاد پروژه های تامینی، آموزشی، نگهداری و پشتیبانی نرم افزاری فنی / مهندسی مورد نیاز طرحهای مطالعاتی / اجرائی
- ۶- تامین دکل حفاری چاهها و نظارت بر عملیات حفاری و خدمات فنی / نمودار گیری چاهها

در تمام موارد فوق شرکت نفت مناطق مرکزی با توجه به سازمان محدود پیش بینی شده، از خدمات مهندسین مشاور، پیمانکاران اجرائی و مشاورین تامین نیروی کارشناسی و همیارفنی و نیز پیمانکاران خدماتی بهره می گیرد.

با ایجاد و اجرای طرحهای توسعه میادین جدید و طرحهای مستمرار تولید از میادین موجود بشرح جداول ۱-۲ طی دوره ۱۰ ساله اخیر (از بدو تاسیس شرکت در سال ۱۳۷۷ تا سال ۱۳۸۷) و بهره گیری از فرصتهای کارآفرینی ایجاد شده در این زمینه رشد چشمگیری در خصوص تولید بشرح زیر حاصل شده است:

- ۱- رشد تولید نفت از ۵۲/۸ هـ ب ر به ۱۶۵ هـ ب ر (تقریباً ۲۰۰ درصد رشد) - نمودار ۱-
- ۲- رشد تولید گاز از ۱۵۲/۸ م م م ر به ۱۶۵ م م م ر (تقریباً ۱۰۰ درصد رشد) - نمودار ۲-
- ۳- رشد تولید مایعات گازی از ۳۸/۶ هـ ب ر به ۱۶۵ هـ ب ر (تقریباً ۱۰۰ درصد رشد) - نمودار ۳-
- ۴- رشد سقف تولید گاز ستانی از ۱۸۶/۴ م م ر به ۳۱۲ م م م ر (تقریباً ۸۵ درصد رشد) - نمودار ۴-

البته جهت دستیابی به موفقیت‌های فوق‌نقش کلیدی و اساسی پرسنل مدیریتهای مختلف نفت مناطق مرکزی به عنوان مدیریت در نظارت عالی و موثر بر اجرای پروژه‌ها را هرگز نباید از نظر دور داشت.

یکی از شاخصهای کارآفرینی هزینه سالانه اجرای طرحها و پروژه‌ها است. در دوره ۱۰ ساله اخیر میزان جذب هزینه‌های سرمایه‌ای پروژه‌های اجرا شده بشرح جدول ۳ می‌باشد و همچنین نمودار شماره ۵ و ۶ که حاکی از رشد متوالی سرمایه‌گذاری و کارآفرینی در شرکت بوده است. نشان دهنده رشد چشم‌گیر تولید و ایجاد اشتغال و سرمایه‌گذاری میباشد.

۲) چشم‌انداز توسعه کارآفرینی

چشم‌انداز تولید شرکت نفت مناطق مرکزی تا پایان برنامه پنجم توسعه کشور (۱۳۹۳-۱۳۸۹) در جدول ۴ آمده است. جهت دستیابی به اهداف تولیدی این برنامه، اجرای طرحهای توسعه‌ای و افزایش تولید میادین نفت و گاز بشرح جداول ۵ و ۶ ضروری است از مجموعه میادین مذکور در جداول ۵ و ۶ اجرای طرح توسعه میادین نفتی آذر و چنگوله حسب مصوبه هیئت مدیره محترم شرکت ملی نفت ایران توسط شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) انجام خواهد شد. توسعه برخی میادین مطابق جدول ۷ بر اساس مصوبه اخذ شده از هیئت مدیره محترم شرکت ملی نفت ایران جهت اجرا به روش بیع متقابل به مناقصه بین‌المللی گذاشته شده است. در شرایط حاضر توسعه میادین نفتی چشمه خوش (بنگستان) و ریگ/شوروم/دورود به ترتیب به شرکتهای تات نفت روسیه/بنیاد مستضعفان و بنیاد مستضعفان واگذار شده و بقیه در مرحله مذاکرات فنی میباشد بقیه میادین توسط شرکت نفت مناطق مرکزی و از طریق منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران تامین اعتبار خواهد شد. علاوه بر طرحهای توسعه‌ای فوق‌الذکر اجرای ذخیره‌سازی گاز در میادین سراج و شوریچه -D خانگیران (هر یک در دو فاز) بشرح جدول ۸ و اجرای پروژه‌های لرزه‌نگاری میادین طبق جدول ۹ در دستور کار آتی شرکت قرار دارد. مجموع هزینه‌های اجرای طرحهای فوق‌الذکر بیش از ۱۰ میلیارد دلار برآورد می‌گردد که حاکی از رشد چشمگیر تولید، سرمایه‌گذاری و کارآفرینی توسط شرکت نفت مناطق مرکزی در برنامه پنجم توسعه کشور است.

جدول شماره ۴

چشم انداز تولید شرکت نفت مناطق مرکزی
تا پایان برنامه پنجم توسعه کشور (۱۳۸۹-۱۳۹۳)

| سال | نفت (هـ ب ر) | گاز (م م م) | مایعات گازی (هـ ب ر) |
|---------------|-----------------|----------------|-------------------------|
| ۱۳۸۷ (برنامه) | ۱۶۴ | ۲۷۲/۳ | ۸۲/۱۴ |
| ۱۳۹۰ | ۳۲۰ | *۳۵۰ | *۱۰۵ |
| ۱۳۹۳ | ۴۵۰ | *۳۹۰ | *۱۲۰ |

* با فرض تسریع در ایجاد و اجرای طرحهای توسعه میادین جدید گازی (از طریق بیع متقابل یا منابع داخلی)

جدول شماره ۱ و ۲
میزان تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران طی سالهای (۱۳۸۷-۱۳۷۹)

| نوع میدان | نوع سیال تولیدی | ۷۹ | ۸۰ | ۸۱ | ۸۲ | ۸۳ | ۸۴ | ۸۵ | ۸۶ | ۸۷ |
|------------|--------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| میدان نفتی | نفت (هزار بشکه در روز) | ۵۶.۴۱ | ۵۶.۹۶ | ۵۳.۰۴ | ۶۶.۹۶ | ۷۹.۴۴ | ۹۸.۷۰ | ۱۱۷.۷۳ | ۱۳۳.۹۵ | ۱۵۳.۲۳ |
| | گاز همراه (میلیون متر مکعب در روز) | ۱.۰۶ | ۱.۲۴ | ۱.۱۸ | ۱.۵۸ | ۱.۸۵ | ۲.۴۳ | ۲.۷۷ | ۳.۴۵ | ۲.۶ |
| میدان گازی | گاز (میلیون متر مکعب در روز) | ۱۵۸.۷۴ | ۱۷۲.۳۳ | ۱۷۳.۱۰ | ۱۸۴.۵۵ | ۱۹۳.۳۴ | ۱۸۷.۴۱ | ۲۰۸.۶۹ | ۲۴۱.۶۹ | ۲۵۳.۹۶ |
| | مایعات گازی (هزار بشکه در روز) | ۴۱.۵۶ | ۴۵.۰۱ | ۴۲.۷۷ | ۴۵.۸۶ | ۴۸.۴۷ | ۴۴.۹۴ | ۵۵.۴۰ | ۷۲.۹۱ | ۷۴.۹۱ |

جدول شماره ۳
اعتبارات مصوب طرحها و پروژه های شرکت نفت مناطق مرکزی ایران طی سالهای ۸۷-۱۳۷۸ (میلیون ریال)

| سال | ۷۸ | ۷۹ | ۸۰ | ۸۱ | ۸۲ | ۸۳ | ۸۴ | ۸۵ | ۸۶ | ۸۷ |
|----------------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| میزان اعتبارات | ۲۳۶.۰۰۰ | ۳۴۰.۰۰۰ | ۵۶۵.۲۵۵ | ۹۵۵.۰۰۰ | ۱.۱۸۲.۳۱۰ | ۵.۳۰۲.۲۰۰ | ۴.۰۱۶.۶۰۰ | ۳.۸۸۰.۰۶۲ | ۵.۰۳۷.۷۳۰ | ۶.۳۰۵.۲۲۲ |

جدول شماره ۵

برنامه توسعه میادین جدید و تکمیل نفتی طی سالهای ۹۳-۱۳۸۸

| الف (میادین نفتی جدید و توسعه تکمیلی پیش بینی افزایش تا سال ۱۳۹۰ (ه ب ر) | | ب (میادین نفتی جدید و توسعه تکمیلی پیش بینی افزایش تا سال ۱۳۹۳ (ه ب ر) | |
|--|---------------------------------|--|----------------|
| نام میدان | تولید (ه ب ر) | نام میدان | تولید (ه ب ر) |
| دهلران (فاز ۲) | ۱۱ | آذر / چنگوله (فاز ۱) | ۵ |
| دانان (فاز ۲) | ۱۴ | سروستان و سعادت آباد | ۱۵ |
| سرکان و ماله کوه (فاز ۲) | ۱۲ | البرز | ۳۰ |
| کوه کاکلی | ۵ | کوه مند | ۲۲ |
| شاخه | ۵ | بوشگان | ۸ |
| ویز نهار | ۵ | بوشهر | ۲۳ |
| | | آذر / چنگوله (فاز ۲) | ۱۰ |
| جمع تولید میادین موجود | ۱۶۵ (ه ب ر) + نفت شهر و دالپری | جمع افزایش تولید میادین توسعه | ۱۴۰ (ه ب ر) |
| جمع افزایش تولید میادین توسعه ای | ۱۵۵ (ه ب ر) | جمع تولید میادین موجود | ۳۱۰ (ه ب ر) |
| مجموع پیش بینی افزایش تولید | ۳۲۰ (ه ب ر) | مجموع پیش بینی افزایش | ۴۵۰ (ه ب ر) |

جدول شماره ۶

برنامه توسعه میادین گازی جدید و تکمیلی طی سالهای ۹۳-۱۳۸۸

| ب (میادین گازی جدید و توسعه تکمیلی پیش بینی افزایش تا سال ۱۳۹۳ (ه ب ر) | | | | الف (میادین گازی جدید و توسعه تکمیلی پیش بینی افزایش تا سال ۱۳۹۰ (ه ب ر) | |
|---|-----------|-------------------|----------------------------------|---|----------------------------------|
| تولید (م م م ر) | نام میدان | تولید (م م م ر) | نام میدان | تولید (م م م ر) | نام میدان |
| | | ۷/۵ | مختار | ۱۳ | تنگ بیجار (فاز ۲-۳) |
| | | ۲۵ | کوه مند | ۱۶ | عسلویه |
| | | ۲/۵ | سمند | ۱۴/۲ | گشوی جنوبی |
| | | ۷ | کبیر کوه | ۳/۳ | سلخ |
| ۴۲ (م م م ر) | | | جمع افزایش تولید میادین توسعه ای | ۱/۵ | نمک کنگان |
| ۳۴۸ (م م م ر) | | | جمع تولید میادین موجود | ۱/۵ | زیره |
| ۳۹۰ (م م م ر) | | | مجموع پیش بینی افزایش | ۱۳/۲ | دی / سپید زاخور |
| توضیح : در آمار فوق افزایش تولید حاصل از پروژههای ذخیره سازی گاز در نظر گرفته نشده است. | | | | ۸ | گردان |
| | | | | ۱/۵ | نمک غربی |
| | | | | ۲/۵ | سورو |
| | | | | ۷۴/۷ | جمع افزایش تولید میادین توسعه ای |
| | | | | ۲۷۵/۳ | جمع تولید میادین موجود |
| | | | | ۳۵۰ (م م م ر) | مجموع پیش بینی افزایش |

جدول شماره ۷

میادینی که توسعه آنها از طریق بیع متقابل تحت پیگیری است

| ICOF NEW OIL/GAS Fields Nomina ted For Devlopment (proposed for buy_ back projects) | | | | |
|---|---------------|------------|--|---------------------------|
| Available Data Sheets Are Attached | | | | |
| FIELD'S NAME | | PROVINCE | PREDICTED DAILY PROD. RAIE OIL: MBD,GAS:MMSCMD | Estimated Budget (MMS) |
| Oil FIELDS | Veyzenhar | Lorestan | 5 | 45 |
| | Alborz | Qom | 5 | 45 |
| | *Bushgan | Boushehr | 5 | 45 |
| | * Bushehr | Boushehr | 5 | 45 |
| | *Kuh-e-kaki | Boushehr | 5 | 45 |
| | TOTAL | ----- | 25 | 225 |
| GAS FIELDS | Gardan | Fars | 8.5 | 555 |
| | Assaluyeh | Boushehr | 16.3 | 1080 |
| | Mokhtar | Kohkiliyeh | 7.4 | 500 |
| | Salakh | Hormozgan | 3.3 | 225 |
| | Kabir_kuh | Ilam | 7(64%N2) | 465 |
| | Kuh – e- Mond | Boushehr | 24.8 | 1600 |
| | *South gashu | Hormozgan | 14.2 | 925 |
| | TOTAL | ----- | 81.5 | 5350 |
| FIELDS WITPRE-MDP | | | | |

جدول - ۸
پروژه های ذخیره سازی گاز

UGS PROJECTS

| Field Name (Phase) | Capacity (MMSCM) | Av. Injection Rate (MMSCMD) | Av. Withdrawal Rate (MMSCMD) | Initial Investment Rate of Upstream Section (MMS) |
|---------------------------|---------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|---|
| Sarajeh ($\Phi = 1$) | 1.5 | 7 | 9.8 | 117 |
| Sarajeh ($\Phi = 2$) | 3.3 | 18 | 20 | - |
| Shurijeh-D ($\Phi = 1$) | 2.4 | 10 | 20 | 277 |
| Shurijeh-D ($\Phi = 2$) | 4.8 | 20 | 40 | - |

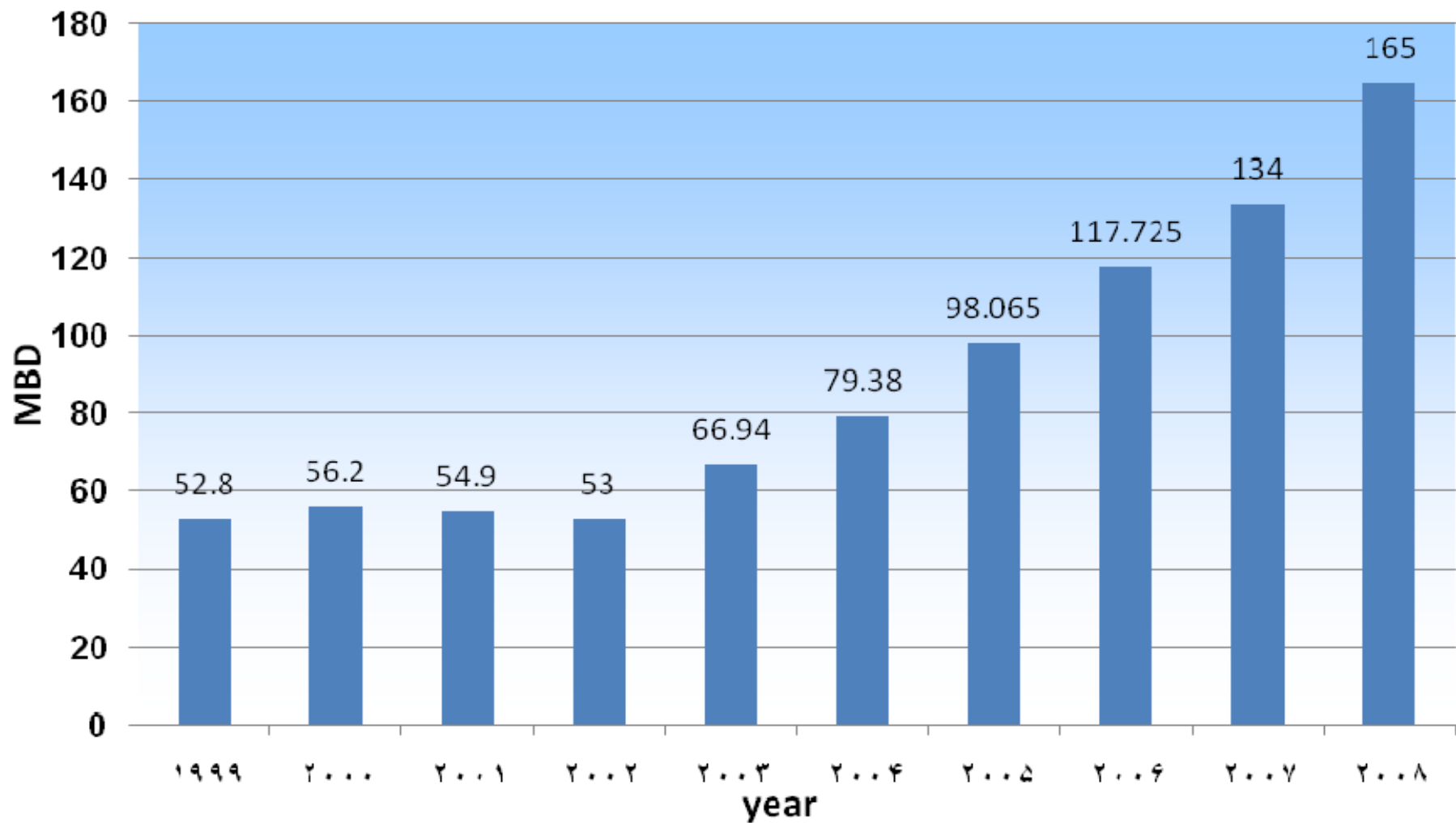
جدول شماره ۹ -
 پروژه های لرزه نگاری

SEISMIC PROJECTS

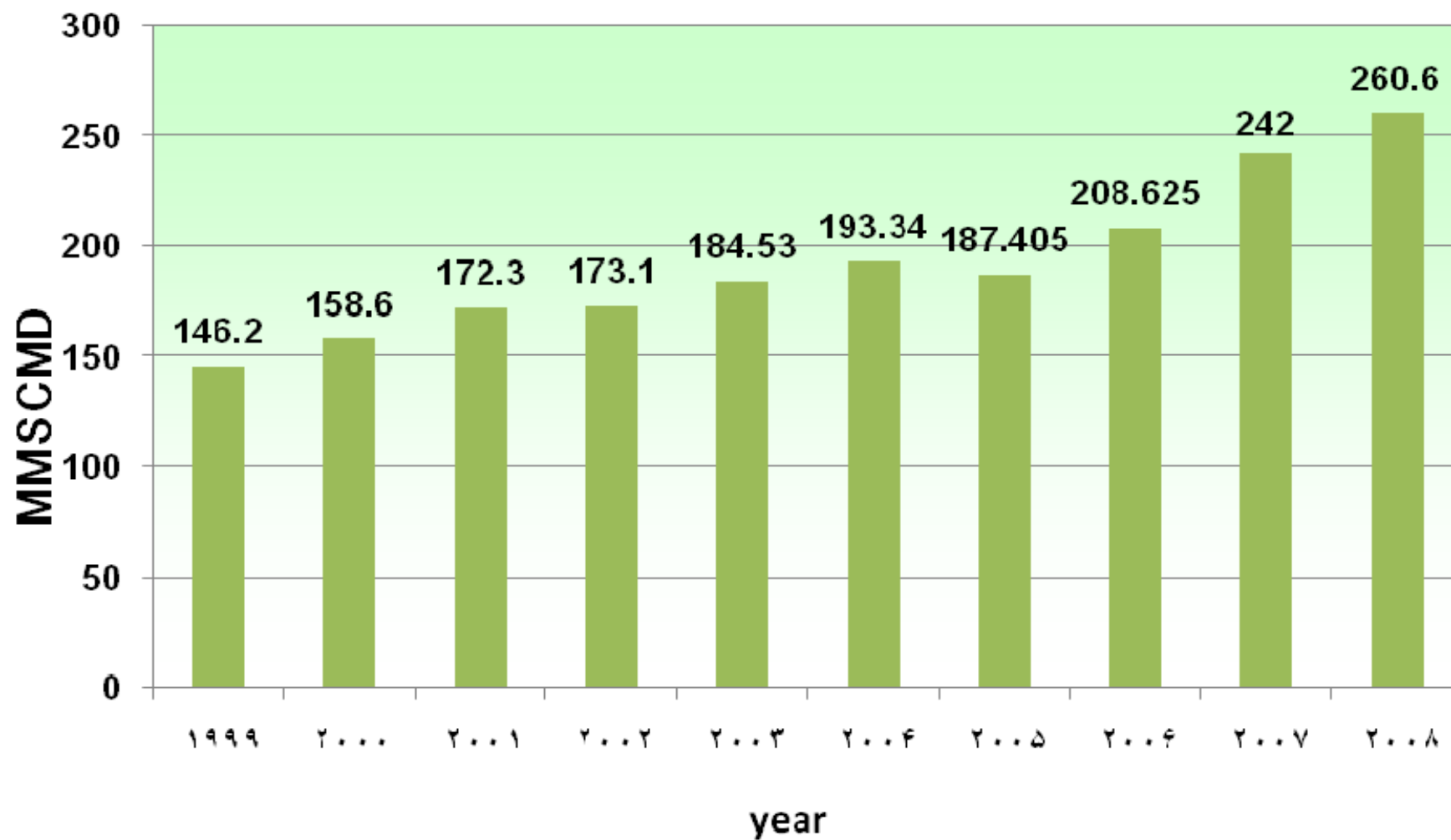
| Field Name | Gas/Oil Field | 2D / 3D | Acquisition (Line/ area) Km/Km² |
|--------------------------|----------------------|----------------|---|
| * Khangiran | Gas | 3D | 500Km² |
| Sarkan/Malekuh | Oil | 3D | 665Km² |
| * Dehloran | Oil | 3D | 550Km² |
| Tang-e-Bijar | Gas | 2D | 730Km |
| Rig,Shortum,Dudro | Oil | 2D | 700Km |
| Naftshahr | Oil | 3D | 80Km² |
| * Dalpari | Oil | 3D | 110Km² |
| Shakheh | Oil | 3D | 180Km² |
| Sarkhun | Gas | 3D | 210Km² |
| Dalan | Gas | 2D | 1000Km |
| Nar | Gas | 2D | 300Km |
| Aghar | Gas | 2D | 800Km |
| Total | - | - | - |

* Awarded

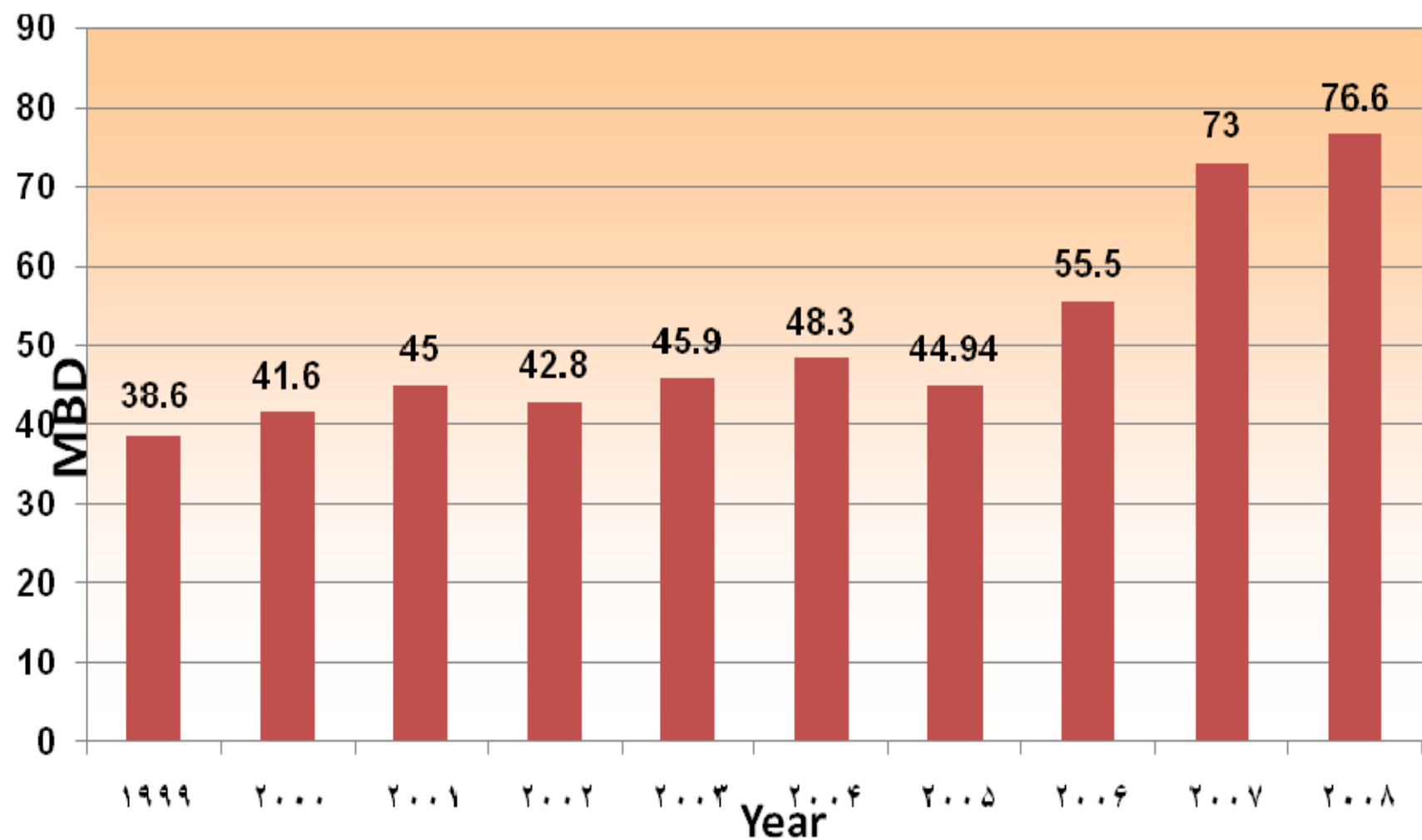
نمودار ۱: روند افزایش تولید نفت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران (۱۳۷۸-۱۳۸۷)



نمودار ۲: روند افزایش تولید گاز شرکت نفت مناطق مرکزی ایران (۱۳۷۸-۱۳۸۷)

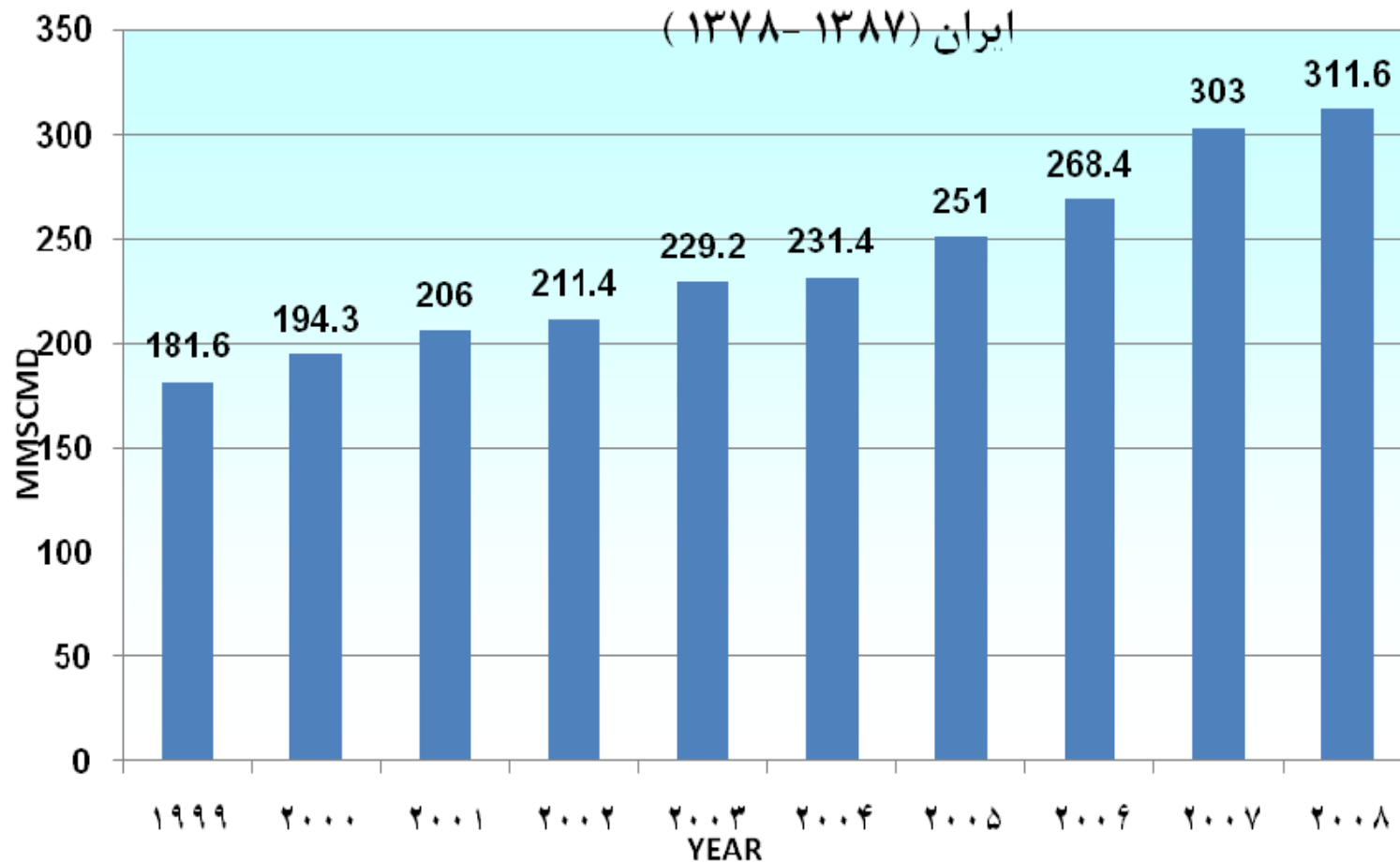


نمودار ۳ : روندافزایش تولید مایعات گازی شرکت نفت مناطق مرکزی (۱۳۷۸-۱۳۸۷)

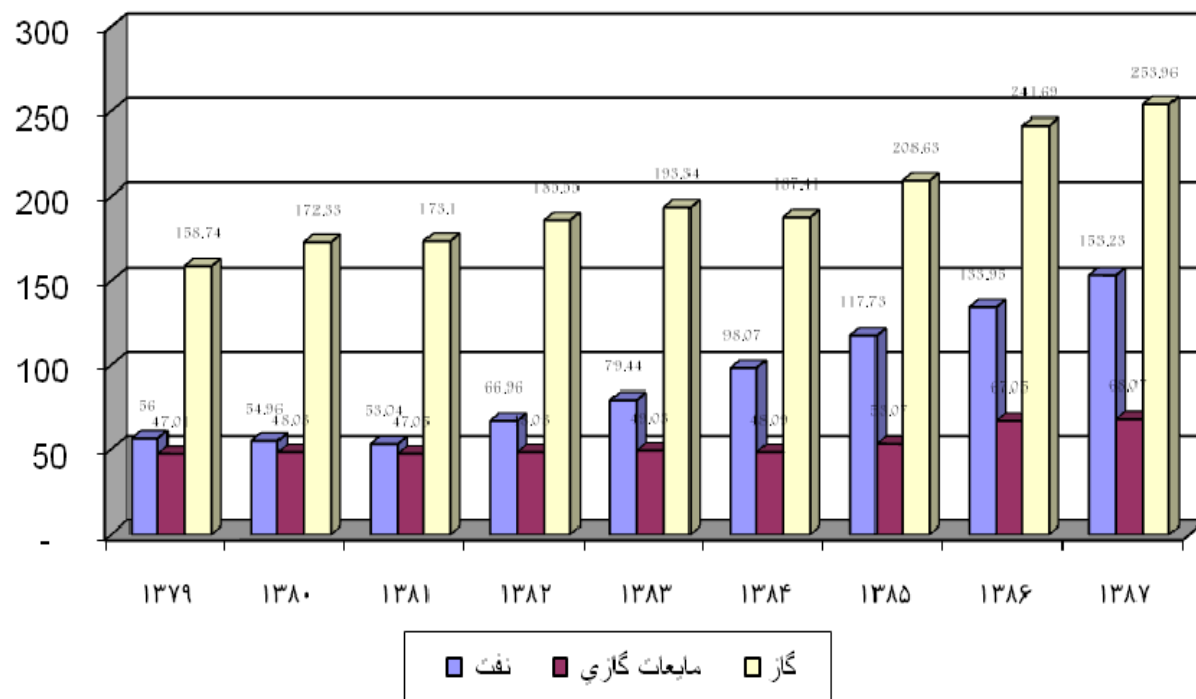


نمودار ۴: روند افزایش سقف تولید زمستانی گاز شرکت نفت مناطق مرکزی

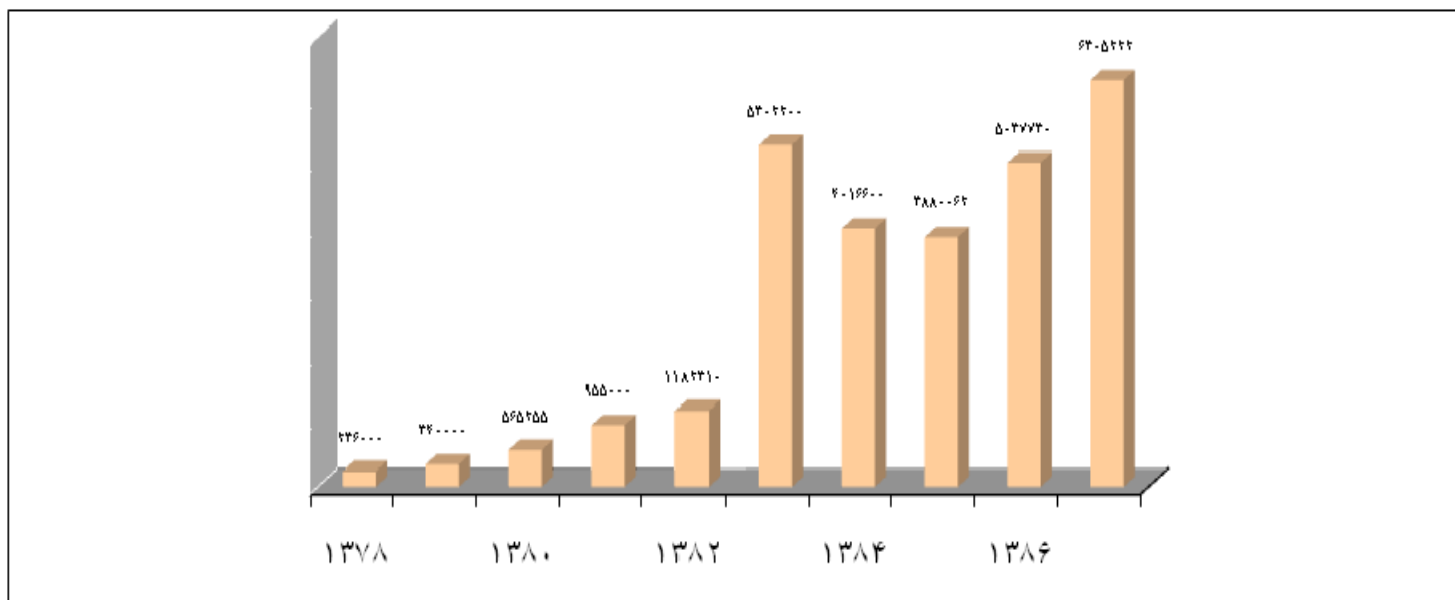
ایران (۱۳۷۸-۱۳۸۷)



نمودار شماره ۵
میزان تولید نفت، گاز و مایعات گازی



نمودار شماره ۶
میزان اعتبارات مصوب طرحها/شرکت نفت مناطق مرکزی ایران



میزان اعتبارات



ساخت قطعات وارداتی در داخل کشور

در جهت حمایت از تولید کنندگان داخل کشور و ساخت قطعات وارداتی در داخل کشور اقدام اساسی در جهت ایجاد اشتغال و جلوگیری از خروج ارز و خنثی نمودن توطئه تحریم بعمل آمده که برکات آن بصورت تصاعدی شامل کشور میشود .

در گذشته اقداماتی در برای تهیه شناسنامه فنی قطعات با انتخاب پیمانکار که توان پژوهش و آنالیز مواد قطعات را داشته باشد بعمل آمد این اقدام بسیار اساسی بوده و در حقیقت اولین قدم ساخت قطعات در داخل کشوری باشد

در این شرکت با تشکیل کمیته راهبردی حمایت از ساخت داخل ، تامین کالا طبق استاندارد و ضمن مشخص نمودن منابع تامین کالا امکان ساخت کالاهایی که در داخل کشور ، میسر بوده با کمکهای لازم و حمایت و پشتیبانی از سازندگان داخل تا حد مطلوبی این مهم نائل آمده این موضوع همچنان بعنوان رئیس کارها در حال انجام و پیگیری میباشد سفارش کالاهای که در حال حاضر امکان ساخت آن در داخل کشور میسر نمیشد . ضمن مشخص نمودن منابع تامین آنها و ملحوظ نظر داشتن عدم وابستگی اقدامات همه جانبه ای با عزیمت کارشناسان خبره تحت نظارت و تایید بازرسی فنی به کشورهای سازنده و تامین کالاهای مورد نیاز صورت گرفته و به نتایج مطلوبی هم نائل شده است .

با عنایت به مشابه بودن بعضی از قطعات مورد نیاز این شرکت و قطعات مورد نیاز مناطق نفتخیز می توان با همکاری این دو شرکت قطعات مورد نیاز را در حجم بالا که برای تولید کنندگان نیز مقرون به صرفه باشد به مناقصه واگذار نمود و یا از تجربیات ساخت سازندگان بهره برد و سازندگان قطعات را شناسائی و جهت استفاده بهینه معرفی نمود.

ساخت تجهیزات مخابراتی

در زمینه ساخت تجهیزات مخابراتی امکانان بالقوه ای در داخل کشور وجود دارد گروهی از اساتید و دانشجویان ممتاز دانشگاهها در این زمینه فعال بوده و قادر به تولید برخی از تجهیزات مخابرات میباشد . انشاء... در آینده نزدیک در این مورد نیز اقدام میگردد.

کمیته ساخت داخل قطعات مورد نیاز خود را از طریق سازندگان داخل بشرح ذیل تامین می نماید:

| ردیف | نام شرکت سازنده | نوع محصولات | ملاحظات |
|------|------------------------------------|---------------------------------|---|
| ۱ | ایران حفاران | Liner Hanger & casing Acce | با این شرکت در جهت تامین وسایل یاد شده برای حدوداً ۱۰۰ حلقه چاه قرارداد تهیه و تنظیم شده است |
| ۲ | پژوهش و گسترش جنوب | Mill | با این شرکت دو قرارداد تهیه و تنظیم شده است |
| ۳ | تعاونی و تجهیز صنایع امروز خوزستان | Mill | با این شرکت چهار قرارداد تهیه و تنظیم شده که در جهت بهبود کیفیت محصولات آن در حال مکاتبه و رفع اشکال هستیم |
| ۴ | همراه پوشش | Whip Stock | جهت تکمیل ۵۰ حلقه چاه با آن شرکت قرارداد تنظیم شده است |
| ۵ | دنا پمپ تهران | شیر ایمنی تحت الارضی (3S.V) | محصول ساخت این شرکت مورد آزمایش میدانی قرار گرفته و تایید شده است . قرار است تعدادی از این نوع شیر ایمنی از شرکت مذکور خریداری شود . |
| ۶ | خرد صنعت اراک | Centralizer و اقلام درون چاهی | محصول ساخت این شرکت مورد آزمایش میدانی قرار گرفته و تایید شده است جهت سفارشات در دست اقدام از این شرکت استعلام گیری شده است . |
| ۷ | گلوبان خدمات بین المللی | رشته تکمیلی | جهت ساخت رشته تکمیلی با آن شرکت جلسات و مکاتبات فنی انجام شده و جهت تکمیل ۲۷ حلقه چاه با آن شرکت قرارداد تهیه و تنظیم شده و در مرحله ساخت میباشد . |
| ۸ | ابزار برقی ایران | Bit & liner Hanger & Completion | این شرکت قبلاً با شرکت بیکر شریک بوده ولیکن با خروج شرکت بیکر از ایران همکاری فنی آنها قطع نشده و منحصر برای ساخت رشته تکمیلی ادامه یافته است در همین راستا با شرکت مذکور ۲ قرارداد جهت ساخت ۲۰ سری از این وسایل تهیه و تنظیم شده است |
| ۹ | طلوع خوزستان | Well head equipment | در جهت نیازمندیهای شرکت در سالهای ۸۶،۸۵ و ۸۷ با این سازنده قرارداد تهیه و تنظیم شده است . (از طریق شرکت کالای نفت تهران) |
| ۱۰ | مهندسی افسان | Gate Valve | شیر دروازه ای ساخت این شرکت آزمایش میدانی و مورد تایید قرار گرفته و جهت نیازمندیهای سال ۸۵ الی ۸۷ با آن قرارداد تهیه و تنظیم شده است شیر دروازه ای این شرکت با دامنه فشاری ۱۰۰۰۰ یونس در مرحله آزمایش میدانی میباشد |

| ردیف | نام شرکت سازنده | نوع محصولات | ملاحظات |
|------|-----------------------|--------------------|--|
| ۱۱ | ماشین سازی اراک | Gate Valve & Flang | با توجه به اینکه اکثر میادین نفت و گاز شرکت نفت مناطق مرکزی ایران دارای گاز ترش میباشد سالیانه مبالغ قابل توجهی ارز بابت تامین و خرید فلنجهای مورد نیاز در سیستم ترش (Sour Service) از کشور خارج می شد لهذا بازرسی فنی با هماهنگی مدیریت گروه متالوژی شرکت ماشین سازی اراک در خصوص طراحی و ساخت فلنجهای مذکور اقدام به تهیه و تنظیم دستور العمل کیفی فلنجهامطابق با استاندارد NACE/ISO15156 نمود که در این راستا نمونه های SCC,HIC جهت تعیین میزان مقاومت در برابر خوردگی ناشی از محیط ترش به آزمایشگاه لوله سازی صفا ارسال گردید که نتایج آن به تائید رسید. با توجه به تائید آزمایشات SCC,HIC تولید انبوه فلنجهای مورد کاربرد در سرویس ترش در شرکت ماشین سازی اراک شروع گردید که تاکنون قسمتی از تولیدات آن به سفارشات شرکت کالای نفت تهران و پیمانکاران شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اختصاص و تحویل داده شده است . |
| ۱۲ | مهاده صنعت اراک | Centralizer | قبلاً با این شرکت ۲ قرارداد تهیه و تنظیم شده بود که از نظر فنی مشکل داشته و سازنده در حال رفع اشکال میباشد |
| ۱۳ | فناوری تجهیزات سرچاهی | Well heade | در جهت تامین تاج چاه (حدوداً ۵۰ حلقه) با این شرکت قرارداد تهیه و تنظیم شده است و در مرحله ساخت و تحویل میباشد |
| ۱۴ | پارس مته | Mill & Bit | در جهت نیازمندیهای سالهای ۸۵، ۸۶، ۸۷، ۸۸ با این شرکت ها عقد قرارداد شده است که حدود ۷۰٪ سهم قرارداد توسط شریک خارجی این سازندگان و الباقی در داخل ساخت و تکمیل میگردد . |
| ۱۵ | سیلندر سازی | Bit | |
| ۱۶ | پارس پارت | Bit & Well head | |
| ۱۷ | الماسه ساز | Bit | |

| ردیف | نام شرکت سازنده | نوع محصولات | ملاحظات |
|------|---------------------|------------------|--|
| ۱۸ | صنایع دفاع | ساخت قطعات حفاری | <p>۱- یک ست کامل تجهیزات رشته تکمیلی درون چاهی (Completion Equipment) در اختیار آن شرکت قرار گرفت کارهای مربوط به طراحی به روش معکوس نقشه های ساخت ، انجام آزمایشات متالورژیکی (آنالیز و سختی سنجی) تفکیک قطعات و سفارش متریال انجام شد طرح کیفی ساخت آن بررسی و موارد خواسته شده اعلام و قرار است تا پایان سال جاری (۱۳۸۷) یک مجموعه آزمایش جهت تست میدانی تحویل گردد.</p> <p>۲- طراحی به روش معکوس و ساخت Y-block valve در شرکت حدید وابسته به صنایع دفاع انجام شد آزمایش کارگاهی انجام شد و موردی مشاهده نگردید.</p> <p>۳- طراحی به روش معکوس و ساخت Tubing Hunger در شرکت حدید وابسته به صنایع دفاع انجام شده است .</p> |
| ۱۹ | موسسه جهاد دانشگاهی | رشته تکمیلی | <p>موسسه جهاد دانشگاهی جهت ساخت دو ست کامل رشته تکمیلی درون چاهی در حال انجام مطالعات اولیه میباشد قرارداد مربوطه تنظیم و نهایی شده است .</p> |

ایجاد اشتغال

مهمترین و محوری ترین اثر کار آفرینی همچنان که از عنوان آن پیداست ایجاد اشتغال می باشد که این امر با برون سپاری و اجرای طرحها در مجموعه نفت مرکزی عملی گردیده و بیش از ۷۰۰۰ نفر بصورت مستقیم ایجاد اشتغال نموده است که اشتغال غیر مستقیم آن بیشتر از اشتغال مستقیم می باشد