

## گزارش ویژه

# مروری بر فعالیتهای شرکت نفت فلات قاره ایران

### سامیه کوبی<sup>۱</sup>

#### مقدمه

شرکت نفت فلات قاره ایران، اوائل شهریور ماه ۱۳۵۹ برای برآوردن اهداف مطالعاتی و عملیاتی جهت توسعه، استخراج، فرآورش و صدور نفت خام از میادین مستقل و مشترک نفت و گاز طبیعی در خلیج فارس تاسیس گردید که حاصل از ادغام ۵ شرکت ذیل بود:

۱. شرکت نفت ایران و ایتالیا (سیرپ) که در میدانهای نفتی هنديجان، بهرگانسر و نوروز فعالیت می نمود.
۲. شرکت نفت آپیک (Iran Pan American Co) که محدوده فعالیت آن میادین فروزان، سروش، ابوذر و درود بود.
۳. شرکت نفت لاپکو (Lavan Petroleum Co) که در میدانهای سلمان و بلال فعالیت می کرد.

۴. شرکت نفت بین‌المللی دریایی ایران - ایمنوکو (Iranian marine Int. Oil Co) که حوزه عملیاتی آن میدانهای رسالت و رشادت بود.

۵. شرکت نفت سوپیران که در میادین نفتی جزیره سیری فعالیت می کرد.  
محدوده فعالیت این شرکت آبهای ایرانی خلیج فارس به استثنای میادین پارس شمالی و

۱. کارشناس موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی، s.kokabi@iies.net

جنوبی می‌باشد. این حوزه عملیاتی از نظر جغرافیائی به دو بخش شمالی و جنوبی تقسیم شده است. در بخش شمالی دو منطقه نفتی بهرگان و خارگ و در بخش جنوبی مناطق لاوان و سیری قرار گرفته‌اند.

این شرکت علاوه بر حفاظت از کلیه تاسیسات و خطوط لوله دریائی مرتبط با عملیات مذکور، نگهداری از پایانه‌های صادراتی بهرگان، لاوان و سیری را عهده‌دار می‌باشد. این عملیات از طریق مناطق چهارگانه بهرگان، خارگ، سیری و لاوان به انجام می‌رسد این نواحی شامل میادین ذیل می‌باشند:

۱. ناحیه بهرگان شامل میدانهای نفتی هنديجان، بهرگانسر، سروش و نوروز می‌باشد.

۲. ناحیه خارک در بر گیرنده میادین نفتی فروزان، ابوذر، سروش، درود و اسفندیار می‌باشد.

۳. ناحیه سیری شامل میدانهای نفتی سیری آ، سیری ئی، سیری سی و سیری دی و نصرت می‌باشد.

۴. ناحیه لاوان شامل میادین رسالت، رشادت، سلمان، بلال، میدان گازی دالان/کنگان و میدان توسعه نیافته آفاست.

## ذخائر نفت و گاز شرکت نفت فلات قاره ایران

### ذخائر نفت خام

میادین مهم تولیدی و یا در دست توسعه این شرکت عبارتند از آلفا، ابوذر، اسفندیار، بلال، بهرگانسر، درود، رسالت، رشادت، سروش، سلمان، سیری (آ، سی، دی، ئی)، فروزان، فرزام، نصرت، نوروز، هنديجان و مبارک.

کل ذخائر نفت خام در جای اولیه شرکت نفت فلات قاره ایران بیش از ۵۵/۵ میلیارد بشکه برآورد شده که ۶/۵ میلیارد بشکه آن قابل بازیافت می‌باشد به عبارتی ضریب بازیافت اولیه مخازن این شرکت ۱۸/۸ درصد و ضریب بازیافت ثانویه ۳/۹ درصد می‌باشد.

کل ذخائر قابل استحصال این شرکت معادل ۱۲/۵۸ میلیارد بشکه بوده که ۱۰/۴ میلیارد بشکه آن ذخیره نفت اولیه و ۲/۱۵ میلیارد بشکه آن ذخائر قابل بازیافت ثانویه بوده است. از این حجم ذخائر قابل بازیافت تا پایان سال ۱۳۸۵ معادل ۵/۹۸ میلیارد بشکه آن برداشت شده و ۵/۹ میلیارد بشکه آن قابل استحصال می‌باشند.

برآورد می‌شود حدود ۶۳۰ میلیون بشکه نفت از ذخائر قابل استحصال این شرکت از مخازن توسعه نیافته حاصل شود.

جدول ۱. ذخائر نفت خام شرکت نفت فلات قاره در پایان سال ۱۳۸۵

میلیون بشکه

ذخیره نفت باقیمانده	تولید انباشتی نفت تا پایان سال ۱۳۸۵	ذخیره نفت			حجم نفت در جای اولیه	نام میدان	شماره میدان
		کل	ثانویه	اولیه			
۵۹۶۵.۱	۵۹۸۵.۵	۱۱۹۵.۰۶	۲۱۴۵.۷	۹۸۰۴.۹	۴۷۴۸۶.۰	مخازن تولیدی	
۶۳۰.۲	-	۶۳۰.۲	۴.۰	۶۲۶.۲	۸۰۸۵.۷	مخازن توسعه نیافته	
۶۵۹۵/۳	۵۹۸۵/۵	۱۲۵۸۰/۸	۲۱۴۹/۷	۱۰۴۳۱/۱	۵۵۵۷۱/۷	جمع	

منبع: شرکت نفت فلات قاره ایران، تیرماه ۱۳۸۶

جدول ۲. ذخائر نفت شرکت نفت فلات قاره

میلیون بشکه

جمع	توسعه نیافته	تولیدی	نفت
۵۵۵۷۱.۷	۸۰۸۵.۷	۴۷۴۸۶.۰	نفت در جای اولیه
۱۸.۸	۷.۷	۲۰.۶	ضریب بازیافت اولیه
۱۰۴۳۱.۲	۶۲۶.۲	۹۸۰۵.۰	ذخیره نفت اولیه
۳.۹	۰.۱	۴.۵	ضریب بازیافت ثانویه
۲۱۴۹.۷	۴.۰	۲۱۴۵.۷	ذخیره نفت ثانویه
۱۲۵۸۰.۸	۶۳۰.۲	۱۱۹۵۰.۶	ذخیره نفت اولیه و ثانویه
۵۹۸۵.۶	-	۵۹۸۵.۶	تولید انباشتی نفت تا پایان سال ۱۳۸۵
۶۵۹۵.۳	۶۳۰.۲	۵۹۶۵.۱	ذخیره نفت باقیمانده

منبع: شرکت نفت فلات قاره ایران، تیرماه ۱۳۸۶

با توجه به انجام فعالیتهای اکتشافی و افزایش نرخ بازیافت، حجم ذخائر نفت درجای شرکت نفت فلات قاره طی سال ۱۳۸۵ معادل ۲/۱ میلیارد بشکه افزایش یافته به عبارتی ۹۷۷ میلیون بشکه به حجم ذخائر نفت خام قابل استحصال این شرکت افزوده شده است.

از طرفی این شرکت طی سال ۱۳۸۵ حدود ۲۵۹/۹ میلیون بشکه نفت خام تولید

نموده است. بنابراین ذخائر باقی‌مانده قابل استحصال این شرکت طی سال ۱۳۸۵ معادل ۷۱۷/۳ میلیون بشکه افزایش یافته است، به عبارتی شاخص افزایش ذخائر به تولید نفت این شرکت در سال ۱۳۸۵ حدود ۳/۷۵ بوده که قابل توجه است.

### جدول ۳. تغییرات ذخائر و تولید نفت شرکت نفت فلات قاره در سال ۸۵

میلیون بشکه

تغییرات	پایان سال ۱۳۸۵	پایان سال ۱۳۸۴	نفت خام
۲۱۱۶/۸	۵۵۵۷۱/۷	۵۲۴۵۴/۹	نفت در جای اولیه
۳۶۸/۷	۱۰۴۳۱/۲	۱۰۰۶۲/۵	ذخیره نفت اولیه
۶۰۸/۵	۲۱۴۹/۷	۱۵۴۱/۲	ذخیره نفت ثانویه
۹۷۷/۱	۱۲۵۸۰/۸	۱۱۶۰۳/۷	ذخیره نفت اولیه و ثانویه
۲۵۹/۹	۵۹۸۵/۶	۵۷۲۵/۷	تولید انباشتی نفت
۷۱۷/۳	۶۵۲۷/۱	۵۸۰۹/۸	ذخیره باقیمانده نفت

منبع: شرکت نفت فلات قاره ایران، تیرماه ۱۳۸۶

### ذخائر گاز

کل ذخائر در جای اولیه گاز طبیعی مخازن تولیدی شرکت نفت فلات قاره ایران بیش از ۲۷ تریلیون فوت مکعب بوده است که در این میان ۱۱/۷ تریلیون فوت مکعب آن قابل استحصال بوده که حدود ۸۰ درصد آن ذخائر قابل استحصال اولیه بوده است. کل تولید انباشتی این شرکت تا پایان سال ۱۳۸۵ معادل ۵/۷۲ تریلیون فوت مکعب بوده و ذخائر قابل استحصال باقیمانده معادل ۶ تریلیون فوت مکعب بوده است.

کل ذخائر گاز در جای اولیه مخازن توسعه نیافته شرکت فلات قاره حدود ۲۰ تریلیون فوت مکعب ارزیابی شده که پیش‌بینی می‌شود حدود ۵۳۹ میلیارد فوت مکعب آن قابل استحصال باشد.

بنابراین کل ذخائر اولیه گاز طبیعی شرکت نفت فلات قاره ایران حدود ۲۷ تریلیون فوت مکعب برآورد می‌شود که حدود ۱۲/۳ تریلیون فوت مکعب آن قابل استحصال بوده که تا پایان سال ۱۳۸۵ حدود ۵/۷۲ تریلیون فوت آن برداشت شده و انتظار می‌رود حدود ۶/۵۴ تریلیون فوت مکعب دیگر از این میادین بتوان استخراج نمود.

### جدول ۴. ذخائر گاز طبیعی شرکت نفت فلات قاره در پایان سال ۱۳۸۵

میلیارد فوت مکعب

ذخیره گاز همراه باقیمانده	تولید انباشتی گاز تا پایان سال ۱۳۸۵	ذخیره گاز همراه			حجم گاز همراه در جای اولیه	ذخیره گاز کلاهدک گازی	کلاهدک گازی در جای اولیه	نام میدان	شماره میدان
		کل	ثانویه	اولیه					
۶۰۰۹/۰۴	۵۷۲۷/۱۶	۱۱۷۲۶/۲۰	۲۴۳۸/۷۰	۹۲۹۷/۵۰	۲۵۱۰۶/۱۰	۱۰۰۱/۶۰	۱۲۸۵/۰۵	مخازن تولیدی	
۵۳۹/۴	-	۵۳۹/۴	۱/۳	۵۳۸/۱	۵۶۲۱/۹	۵۸۹۸/۰	۸۴۲۹/۰	مخازن توسعه نیافته	
۶۵۴۸/۴۴	۵۷۲۷/۱۶	۱۲۲۷۵/۶	۲۴۴۰	۹۸۳۵/۶	۳۰۷۲۸	۶۸۹۹/۶	۹۷۱۴/۰۵	جمع	

منبع: شرکت نفت فلات قاره ایران، تیرماه ۱۳۸۶

با انجام فعالیتهای اکتشافی و ارتقاء ضریب بازیافت مخازن گاز طبیعی شرکت نفت فلات قاره، ذخائر در جای اولیه گاز همراه این شرکت طی سال ۱۳۸۵ حدود ۲ تریلیون فوت مکعب افزایش یافت، بنابراین ذخائر قابل استحصال این شرکت در سال ۱۳۸۵ حدود ۱/۹ تریلیون متر مکعب افزایش یافت.

در این سال شرکت نفت فلات قاره حدود ۲۶۲ میلیارد فوت مکعب گاز طبیعی از ذخائر همراه خود استحصال نمود بنابراین ذخائر باقی مانده گاز همراه این شرکت در سال ۱۳۸۵ حدود ۱/۶۶ تریلیون متر مکعب افزایش یافت که نشاندهنده شاخص افزایش ذخائر به تولیدی معادل ۷/۳۵ می باشد.

حجم ذخائر در جای اولیه کلاهدک گازی شرکت نفت فلات قاره طی سال ۱۳۸۵ حدود ۶/۹ تریلیون فوت مکعب افزایش یافت که بیانگر افزایش ۵/۹ تریلیون فوت مکعبی ذخائر قابل استحصال کلاهدک گازی این شرکت می باشد.

### ذخائر گاز و نفت میعانی

حجم گاز میعانی در جای اولیه شرکت نفت فلات قاره ایران ۱۳/۳ میلیارد بشکه برآورد شده که ۸/۴ میلیارد بشکه آن متعلق به مخازن در حال تولید و مابقی آن در مخازن توسعه نیافته واقع شده اند که در کل معادل ۸/۹ میلیارد بشکه آن قابل استحصال برآورده شده است که ۵/۴ میلیارد بشکه آن در مخازن در حال تولید قرار دارند.

جدول ۵. تغییرات ذخائر و تولید گاز طبیعی شرکت نفت فلات قاره در سال ۸۵

میلیارد فوت مکعب

تغییرات	پایان سال ۱۳۸۵	پایان سال ۱۳۸۴	گاز همراه
۲۰۶۵۰،۸	۳۰۷۲۸،۰۴	۲۸۶۶۲،۲۴	گاز همراه در جای اولیه
۱۳۶۵،۸	۹۸۳۵،۵	۸۴۶۹،۷	ذخیره گاز اولیه
۵۶۲،۰	۲۴۴۰،۰	۱۸۷۸،۰	ذخیره گاز ثانویه
۱۹۲۷،۸	۱۲۲۷۵،۵	۱۰۳۴۷،۷	ذخیره گاز اولیه و ثانویه
۲۶۲،۱	۵۷۵۷،۱	۵۴۶۵،۰	تولید انباشتی گاز
۱۶۶۵،۷	۶۵۴۸،۴	۴۸۸۲،۷	ذخیره باقیمانده گاز

			کلاhek گازی
۶۹۳۹،۳	۹۷۱۴،۵	۲۷۷۴،۸	حجم کلاhek گازی در جای اولیه
۵۸۸۱،۷	۷۵۷۰،۴	۱۶۸۸،۷	ذخیره گاز کلاhek گازی

منبع: شرکت نفت فلات قاره ایران، تیرماه ۱۳۸۶

تولید انباشتی گاز میعانی این شرکت تا پایان سال ۱۳۸۵ معادل ۲۷۵ میلیون بشکه بوده بنابراین کل ذخائر قابل استحصال باقی مانده شرکت نفت فلات قاره ۸/۵ میلیارد بشکه برآورد می شود.

حجم ذخائر در جای اولیه نفت میعانی شرکت نفت فلات قاره، ۵۱۶ میلیون بشکه برآورد شده که ۱۹۲ میلیون بشکه آن در مخازن تولیدی واقع شده اند. برآورد شده است که از این مخازن بتوان ۳۳۳/۲ میلیون بشکه نفت میعانی استخراج نمود که ۲۰۹/۲ میلیون بشکه آن در مخازن توسعه نیافته واقع شده اند.

تولید انباشتی نفت میعانی شرکت تا پایان سال ۱۳۸۵ معادل ۱۱/۶ میلیون بشکه بوده بنابراین ذخائر باقی مانده قابل استحصال شرکت نفت فلات قاره حدود ۳۲۱/۵۸ میلیون بشکه برآورد می شود.

تولید نفت خام شرکت نفت فلات قاره

همانگونه که در جدول ۷ ملاحظه می شود، ذخائر نفت در جای اولیه شرکت نفت فلات قاره ایران از سال ۱۳۸۰ تا ۱۳۸۵ حدود ۱۹ درصد رشد داشته و از ۴۷ میلیارد بشکه به ۵۶ میلیارد بشکه افزایش یافته است.

جدول ۶. ذخائر گاز و نفت میعانی شرکت نفت فلات قاره در پایان سال ۱۳۸۵

میلیون بشکه

جمع	توسعه نیافته	تولیدی	گاز و نفت میعانی
۱۳۳۴۲.۰	۴۹۰۷.۰	۸۴۳۵.۰	گاز میعانی در جای اولیه
۸۸۶۳.۵	۳۴۱۱.۰	۵۴۵۲.۵	ذخیره گاز میعانی
۲۷۵.۰	-	۲۷۵.۰	کل تولید انباشتی گاز میعانی تا پایان سال ۱۳۸۵
۸۵۸۸.۵	۳۴۱۱.۰	۵۱۷۷.۵	باقیمانده ذخیره گاز میعانی
۵۱۶.۳	۳۲۴.۱	۱۹۲.۲	نفت میعانی در جای اولیه
۳۳۳.۲	۲۰۹.۲	۱۲۴.۰	ذخیره نفت میعانی
۱۱۰.۶	-	۱۱۰.۶	کل تولید انباشتی نفت میعانی تا پایان سال ۱۳۸۵
۳۲۱.۶	۲۰۹.۲	۱۱۲.۴	باقیمانده ذخیره نفت میعانی

منبع: شرکت نفت فلات قاره ایران، تیرماه ۱۳۸۶

تولید نفت شرکت از ۵۶۴ هزار بشکه در روز در سال ۱۳۸۰ با ۲۶/۲ درصد رشد به ۷۱۲ هزار بشکه در روز در سال ۱۳۸۵ افزایش یافته که نشان‌دهنده رشد سالانه‌ای معادل ۴/۷ درصد می‌باشد. هر چند بالاترین حجم تولید طی این دوره مربوط به سال ۱۳۸۲ و ۷۱۶ هزار بشکه در روز می‌باشد.

طی این مدت تعداد چاه‌های تولیدی شرکت نفت فلات قاره ایران از ۱۸۰ حلقه به ۲۴۲ حلقه افزایش یافته‌است. در مقابل تولید متوسط هر حلقه چاه از ۳۱۳۰ بشکه در روز به ۲۹۴۲ بشکه کاهش یافته که بیانگر ۱۸۸ بشکه در روز کاهش تولید متوسط هر چاه می‌باشد.

به‌منظور پیشگیری از افت شدید تولید و نیز ارتقاء ضریب بازیافت مخازن، حجم آب تزریق‌شده به مخازن این شرکت از ۱۰۶/۲ میلیون بشکه در سال ۱۳۸۰ به ۱۳۰/۳ میلیون بشکه افزایش یافته که نشان‌دهنده ۲۲/۷ درصد رشد طی این دوره می‌باشد.

### پیش‌بینی تولید

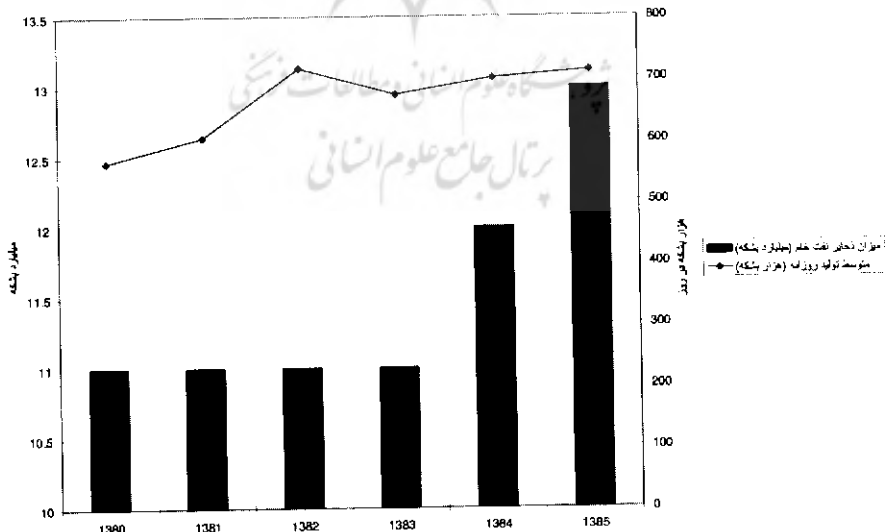
با توجه به افت تولید سالانه مخازن و علی‌رغم برنامه‌های نگهداشت و توسعه مخازن نفتی شرکت نفت فلات قاره، پیش‌بینی می‌شود ظرفیت تولید این شرکت از ۷۶۱ هزار بشکه در روز در سال ۱۳۸۴ با ۲۴ درصد رشد به ۹۴۶ هزار بشکه در روز در سال ۱۳۸۹

جدول ۷. مقایسه شاخص‌های مرتبط به تولید شرکت نفت فلات قاره طی سال‌های ۱۳۸۵-۱۳۸۰

شاخص	۱۳۸۰	۱۳۸۱	۱۳۸۲	۱۳۸۳	۱۳۸۴	۱۳۸۵
میزان نفت در جای اولیه (میلیارد بشکه)	۴۷	۵۰	۵۱	۵۲	۵۳	۵۶
میزان ذخایر نفت خام (میلیارد بشکه)	۱۱	۱۱	۱۱	۱۱	۱۲	۱۳
تولید نفت خام در سال (میلیون بشکه)	۲۰۵۰۷	۲۲۰۰۶	۲۶۱۰۵	۲۴۶۰۲	۲۵۵۰۶	۲۵۹۰۹
متوسط تولید روزانه (هزار بشکه)	۵۶۴	۶۰۴	۷۱۶	۶۷۳	۷۰۰	۷۱۲
میزان تزریق آب (میلیون بشکه)	۱۰۶۰۲	۹۲۰۱	۹۹۰۴	۷۵۰۶	۹۸۰۹	۱۳۰۰۳
تعداد چاه تولیدی (حلقه)	۱۸۰	۱۹۰	۲۲۰	۲۰۴	۲۲۹	۲۴۲
تولید متوسط هر حلقه چاه (هزار بشکه در روز)	۳۰۱۳	۳۰۱۸	۳۰۲۶	۳۰۲۹۷	۳۰۵۸	۲۰۹۴۲

منبع: شرکت نفت فلات قاره ایران، تیرماه ۱۳۸۶

نمودار ۱. روند تحولات ذخائر قابل استحصال و میزان تولید شرکت نفت فلات قاره ایران



منبع: شرکت نفت فلات قاره ایران، تیرماه ۱۳۸۶



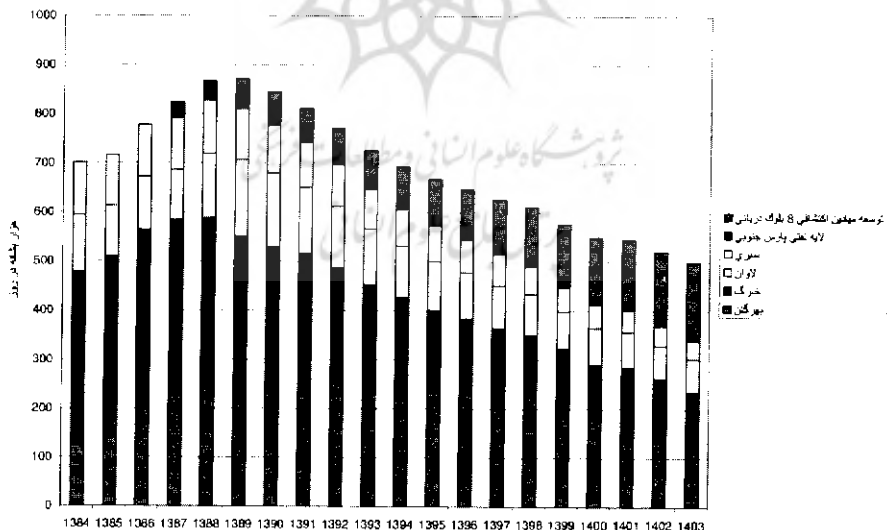
افزایش یابد، بر این مبنا انتظار می‌رود تولید این شرکت تا سال ۱۳۸۹ روندی صعودی داشته و از ۷۰۰ هزار بشکه در روز در سال ۱۳۸۴ به ۸۷۱ هزار بشکه در روز در سال ۱۳۸۹ افزایش یابد.

اما پس از آن و با شروع روند نزولی، سطح ظرفیت تولید به ۵۴۲ هزار بشکه در روز در سال ۱۴۰۳ کاهش خواهد یافت و در نتیجه تولید این شرکت در این سال به ۴۹۹ هزار بشکه در روز خواهد رسید که نشان‌دهنده نرخ کاهش ۳/۹ درصدی در سال طی دوره ۱۴۰۳-۱۳۸۴ می‌باشد.

پیش‌بینی می‌شود بهره‌برداری از لایه نفتی پارس جنوبی از سال ۱۳۸۷ و با تولید ۳۲ هزار بشکه در روز آغاز شود و در حداکثر میزان خود به ۴۹ هزار بشکه در روز در سال ۱۳۸۹ برسد و در نهایت به ۱۲ هزار بشکه در روز در سال ۱۴۰۳ کاهش یابد.

از طرفی انتظار می‌رود برنامه توسعه میادین اکتشافی ۸ بلوک دریائی از سال ۱۳۸۹ با تولید ۱۱ هزار بشکه در روز به بهره‌برداری رسیده و با نرخ رشد سالانه ۲۰ درصد به ۱۴۸ هزار بشکه در روز در سال ۱۴۰۳ افزایش یابد.

## نمودار ۲. چشم‌انداز تولید شرکت نفت فلات قاره ایران در افق ۱۴۰۳



منبع: شرکت نفت فلات قاره ایران، تیرماه ۱۳۸۶

جدول ۸. پیش‌بینی متوسط تولید نفت میادین نفت شرکت فلات قاره ایران در اقیانوس ۱۴۰۳

نام منطقه	۱۳۸۴	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
بهرگان	۱۳۳	۱۸۶	۲۱۲	۲۳۷	۲۴۶	۲۳۱	۲۴۶	۲۶۴	۲۵۹	۲۴۹
خارگ	۳۴۵	۳۲۳	۳۵۲	۳۴۷	۳۴۲	۳۱۹	۲۸۳	۲۵۱	۲۲۸	۲۰۳
لاوان	۱۱۵	۱۰۴	۱۰۸	۱۰۲	۱۳۱	۱۵۷	۱۵۰	۱۳۶	۱۲۵	۱۱۴
سیری	۱۰۷	۱۰۳	۱۰۶	۱۰۶	۱۰۹	۱۰۴	۹۹	۹۱	۸۶	۸۱
لايه نفتی پارس جنوبی	۰	۰	۰	۳۲	۳۹	۴۹	۴۶	۳۸	۳۱	۲۶
توسعه میادین اکتشافی ۸ بلوک دریائی	۰	۰	۰	۰	۰	۱۱	۲۱	۳۲	۴۲	۵۳
جمع تولید شرکت	۷۰۰	۷۱۲	۷۷۸	۸۲۴	۸۶۷	۸۷۱	۸۴۵	۸۱۲	۷۷۱	۷۲۶
ظرفیت تولید شرکت	۷۶۱	۷۷۹	۸۴۶	۸۹۵	۹۴۱	۹۴۶	۹۱۹	۸۸۱	۸۳۷	۷۸۹

نام منطقه	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
بهرگان	۲۴۴	۲۳۶	۲۳۴	۲۲۸	۲۲۶	۲۰۶	۱۸۴	۱۶۶	۱۴۸	۱۳۲
خارگ	۱۸۲	۱۶۵	۱۵۰	۱۳۶	۱۲۵	۱۱۷	۱۰۷	۱۱۹	۱۱۳	۱۰۳
لاوان	۱۰۵	۹۹	۹۳	۸۶	۸۲	۷۵	۷۴	۷۲	۶۸	۶۷
سیری	۷۶	۷۳	۶۷	۶۴	۵۷	۵۰	۴۸	۴۴	۴۰	۳۷
لايه نفتی پارس جنوبی	۲۳	۳۱	۱۹	۱۷	۱۶	۱۵	۱۴	۱۳	۱۳	۱۲
توسعه میادین اکتشافی ۸ بلوک دریائی	۶۳	۷۴	۸۴	۹۵	۱۰۵	۱۱۴	۱۲۲	۱۳۱	۱۳۹	۱۴۸
جمع تولید شرکت	۶۹۳	۶۶۸	۶۴۷	۶۲۶	۶۱۱	۵۷۷	۵۴۹	۵۴۵	۵۲۱	۴۹۹
ظرفیت تولید شرکت	۷۵۳	۷۲۷	۷۰۳	۶۸۱	۶۶۵	۶۲۸	۵۹۷	۵۹۲	۵۶۶	۵۴۲

منبع: شرکت نفت فلات قاره ایران، تیرماه ۱۳۸۶

### برنامه‌های توسعه شرکت نفت فلات قاره

به منظور توسعه میادین در اختیار شرکت و نیز ارتقاء ضریب بازیافت مخازن نفتی، شرکت نفت فلات قاره ایران ۱۹ طرح در دست اجرا و یا مطالعه دارد که پیش‌بینی می‌شود این طرح‌ها تا سال ۱۳۹۴ به بهره‌برداری برسند. برآورد می‌شود اجرای این طرح‌ها ۵/۱۵ میلیارد دلار و ۹۹۰۰ میلیارد ریال هزینه در بر داشته باشد.

جدول ۹. برنامه توسعه و تولید در میداین توسعه یافته و توسعه نیافته و میزان سرمایه‌گذاری مورد نیاز شرکت نفت فلات قاره

مرحله	برآورد کل			سال		پیش‌بینی افزایش تولید		ذخیره پیش‌بینی شده		عنوان طرح
	کل (ریال)	ریال	دلار	شروع	پایان	تخت (هزار بشکه)	گاز TCF	نفت قابل برداشت میلیون بشکه		
در حال اجرا	۶۷۱۳		۷۵۰			۶۰		۵۵۵٫۹		طرح توسعه میدان رشادت
در مرحله مناقصه	۶۲۶۵		۷۰۰			۴۰		۳۹۹		طرح توسعه میدان رسالت
توزیع اسناد مناقصه	۶۲۷		۷۰	۱۳۸۸	۱۳۸۶	۲۰		۲۲۵		طرح توسعه میدان هندیجان
نهایی	۱۱۶۴		۱۳۰					۱۵۰		طرح نوسازی تأسیسات دریا و خشکی بهرگانسر
مطالعه مخزن	۷۵۶۰	۴۰۰	۸۰۰	۱۳۹۱	۱۳۸۷	۳۰۰	۵			طرح توسعه میدان گازی لاوان
	۳۱۸۵	۵۰۰	۳۰۰			۴۰		۳۲۵		طرح توسعه میدان فروزان
	۱۸۴۳	۵۰۰	۱۵۰	۱۳۸۸	۱۳۸۶	۱۰۰	۱			طرح توسعه لایه گازی یلام در میدان اسفند
	۳۳۹۰	۶۰۰	۲۰۰	۱۳۹۱	۱۳۸۷	۲۰۰	۱٫۲	۵۰		طرح توسعه لایه گازی غار در میدان بهرگانسر
	۴۰۸۰	۵۰۰	۴۰۰	۱۳۹۱	۱۳۸۷	۲۰۰	۱۵			طرح توسعه میدان هرمز (فاز اول و دوم)
	۵۹۷۰	۶۰۰	۶۰۰	۱۳۹۳	۱۳۸۹	۲۰۰	۱٫۲			طرح توسعه میدان گازی فارور (فروزا)
	۱۶۹۵۰	۸۰۰۰	۱۰۰۰	۱۳۹۳	۱۳۸۹	۲۰۰	۱	۳۰۰		طرح توسعه میداین تنگه هرمز (هنگام، هرمز ب، الف، دی)
	۸۵۵۵	۵۰۰	۹۰۰	۱۳۹۱	۱۳۸۷	۳۰۰-۵۰		۴۹۱		طرح تزریق گاز به میدان سروش
	۲۵۳۳	۴۰۰	۲۵۰	۱۳۹۲	۱۳۸۸			۱۸		طرح تزریق گاز به میدان الوند
	۹۹۵۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۳۹۴	۱۳۹۰			۲		طرح توسعه لایه گازی دالان کنگان در میدان رسالت
	۱۳۷۳۰	۲۰۰۰	۲۲۰۰	۱۳۹۴	۱۳۹۰			۳		طرح توسعه لایه گازی دالان کنگان در میدان رشادت
	۱۱۹۵۰	۳۰۰۰	۱۰۰۰	۱۳۹۲	۱۳۸۸			۲		طرح توسعه لایه گازی دالان کنگان در میدان بلال
طرح در کمیته فنی	۲۲۹۰	۵۰۰	۴۰۰	۱۳۹۱	۱۳۸۶			۴۰		طرح توسعه میدان الفنا
	۶۹۷۵	۲۵۰۰	۵۰۰	۱۳۹۳	۱۳۸۹					طرح توسعه میدان ارش
	۴۹۷۵	۵۰۰	۵۰۰	۱۳۹۱	۱۳۸۹			۹۴۳		طرح تزریق گاز به میدان ابودر
	۵۵۹۹۳	۹۹۰۰	۵۱۵۰	۱۳۹۴	۱۳۸۶					جمع

\* میلیون فوت مکعب گاز در روز

منبع: شرکت نفت فلات قاره ایران، تیرماه ۱۳۸۶

## منابع و مأخذ

۱. گزارش شرکت نفت فلات قاره ایران، تیرماه ۱۳۸۶
۲. نفت و توسعه ۵، گزارش اهم فعالیت‌های وزارت نفت ۱۳۸۳-۱۳۷۶، روابط عمومی وزارت نفت، تیرماه ۱۳۸۴.