

فصل پنجم

سوخت و نیرو

الف - سال ۱۳۸۳

در سال مورد بررسی اختلال‌های موقتی عرضه نفت ناشی از حوادث طبیعی، تنش‌های منطقه خاورمیانه، افزایش شدید تقاضای نفت در آسیا و آمریکا و تنگناهای موجود در پالایش و توزیع از عوامل اصلی افزایش شدید بهای نفت به شمار می‌آیند.

از ابتدای سال ۱۳۸۳ (۲۰ مارس ۲۰۰۴)، اوپک جهت کنترل بازار نفت در پنج مرحله اقدام به افزایش سهمیه تولید اعضای خود نمود. اولین مرحله افزایش سهمیه تولید اعضای اوپک در ۱۳ فروردین ۱۳۸۳ (اول آوریل ۲۰۰۴) و آخرین مرحله در ۱۱ اسفند ۱۳۸۳ (اول مارس ۲۰۰۵) صورت گرفت.

جهان

مصرف انرژی‌های اولیه

در سال ۲۰۰۴ مصرف انرژی‌های اولیه^(۱) در جهان به ۱۰/۲ میلیارد تن معادل نفت رسید که نسبت به سال ۲۰۰۳، ۴/۳ درصد افزایش داشت. از کل مصرف انرژی‌های اولیه جهان ۹/۶ میلیارد تن معادل نفت مربوط به کشورهای غیر اوپک و ۰/۶ میلیارد تن معادل نفت مربوط به کشورهای عضو اوپک می‌باشد. مصرف انرژی‌های اولیه در کشورهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه (OECD) در سال ۲۰۰۴ به ۵/۵ میلیارد تن معادل نفت رسید که نسبت به سال ماقبل ۱/۶ درصد افزایش داشت. بیشترین مصرف انرژی اولیه در جهان شامل ۳/۸ میلیارد تن معادل نفت مربوط به نفت و کمترین مصرف مربوط به انرژی هسته ای با ۰/۶ میلیارد تن معادل نفت بود.

مصرف انرژی‌های اولیه در ایران در سال ۲۰۰۴، ۱۵۵/۵ میلیون تن معادل نفت بود که نسبت به سال ۲۰۰۳، ۵/۴ درصد افزایش نشان می‌دهد. انرژی‌های اولیه مورد مصرف در ایران عمدتاً شامل نفت و گاز طبیعی هستند و سایر انرژی‌ها سهم قابل توجهی را در مصرف انرژی‌های اولیه ندارند.

مصرف انرژی‌های اولیه در سال ۲۰۰۴

(میلیون تن معادل نفت)

کشور	نفت	گاز طبیعی	زغال سنگ	انرژی هسته‌ای	برق آبی	جمع کل
کل غیر اوپک	۳۴۸۹/۹	۲۱۵۱/۸	۲۷۵۴/۰	۶۲۴/۴	۶۱۳/۲	۹۶۳۳/۳
کشورهای عضو OECD	۲۲۵۲/۳	۱۲۶۵/۵	۱۱۶۳/۲	۵۲۹/۶	۲۹۲/۷	۵۵۰۳/۳
اوپک	۲۷۷/۲	۲۶۸/۶	۲۴/۲	۰	۲۱/۳	۵۹۱/۳
ایران	۷۳/۳	۷۸/۴	۱/۱	۰	۲/۷	۱۵۵/۵
کل	۳۷۶۷/۱	۲۴۲۰/۴	۲۷۷۸/۲	۶۲۴/۴	۶۳۴/۵	۱۰۲۲۴/۶

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵

۱- شامل نفت، گاز طبیعی، زغال سنگ، انرژی هسته‌ای و برق آبی

ذخایر اثبات شده نفت خام

در سال ۲۰۰۴ ذخایر اثبات شده نفت خام جهان معادل ۱۱۸۸/۶ میلیارد بشکه بود که نسبت به سال ۲۰۰۳ تغییر محسوسی نداشت. در این سال ذخایر اثبات شده نفت خام کشورهای عضو اوپک حدود ۸۹۰/۳ میلیارد بشکه بود که ۷۴/۹ درصد از ذخایر جهان را تشکیل داد. میزان ذخایر اثبات شده نفت خام کشورهای غیر اوپک نیز معادل ۲۹۸/۲ میلیارد بشکه بود که ۲۵/۱ درصد از ذخایر نفت خام جهان را شامل می‌شد. سهم ایران از ذخایر اثبات شده نفت خام حدود ۱۱/۱ درصد می‌باشد. لازم به ذکر است که حدود ۶۲ درصد از ذخایر نفت جهان (۷۳۳/۹ میلیارد بشکه) در منطقه خاورمیانه قرار دارد.

ذخایر اثبات شده نفت خام

(میلیارد بشکه)

سهم (درصد)	درصد تغییر		سال				
	۲۰۰۴	۲۰۰۳	۲۰۰۴	۲۰۰۳	(۱)۲۰۰۴		
۲۵/۱	۲۵/۰	۰/۳	۰/۷	۲۹۸/۲	۲۹۷/۲	۲۹۵/۲	کل غیر اوپک
۷/۰	۷/۱	-۲/۰	-۴/۵	۸۲/۹	۸۴/۶	۸۸/۵	کشورهای عضو OECD
۷۴/۹	۷۵/۰	-۰/۱	۱/۱	۸۹۰/۳	۸۹۱/۱	۸۸۱/۷	اوپک
۱۱/۱	۱۱/۲	-۰/۶	۲/۰	۱۳۲/۵	۱۳۳/۳	۱۳۰/۷	ایران
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	*	۱/۰	۱۱۸۸/۶	۱۱۸۸/۳	۱۱۷۶/۹	کل

۱- اختلاف در سرجمع و اجزا ناشی از سرراست (روند) کردن ارقام است.

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵

عرضه و تقاضا

در سال ۲۰۰۴ عرضه جهانی نفت با ۴/۱ درصد افزایش به ۸۳/۰ میلیون بشکه در روز و تقاضای جهانی نفت با ۳/۴ درصد رشد به ۸۲/۵ میلیون بشکه در روز رسید. به این ترتیب در این سال به طور متوسط ۰/۵ میلیون بشکه در روز بر سطح ذخیره سازی‌ها افزوده شد.

موازنه عرضه و تقاضای جهانی نفت

(میلیون بشکه در روز)

سه ماهه اول سال	متوسط سال	سال ۲۰۰۴				متوسط سال	
		سه ماهه چهارم	سه ماهه سوم	سه ماهه دوم	سه ماهه اول		
۲۰۰۵	۲۰۰۴	۸۴/۲	۸۳/۲	۸۲/۴	۸۲/۳	۷۹/۷	عرضه
۸۴/۶	۸۲/۵	۸۴/۵	۸۱/۹	۸۱/۱	۸۲/۵	۷۹/۸	تقاضا
-۰/۸	۰/۵	-۰/۳	۱/۳	۱/۳	-۰/۲	-۰/۱	موازنه

ماخذ: گزارش چشم انداز کوتاه مدت انرژی - اداره اطلاعات انرژی آمریکا - آوریل ۲۰۰۵

تولید نفت خام

در سال مورد بررسی میانگین تولید نفت خام جهان با ۴/۲ درصد افزایش نسبت به سال ۲۰۰۳ به ۸۰/۳ میلیون بشکه در روز رسید. در این سال تولید نفت خام کشورهای عضو اوپک با ۷/۳ درصد رشد به ۳۲/۹ میلیون بشکه در روز افزایش یافت که ۴۱/۰ درصد از تولید نفت خام جهان را تشکیل می‌داد. منطقه خاورمیانه با تولید ۲۴/۶ میلیون بشکه در روز بیشترین میزان تولید نفت خام را در سال ۲۰۰۴ داشته است.

تولید نفت خام جهان (۱)

(میلیون بشکه در روز)

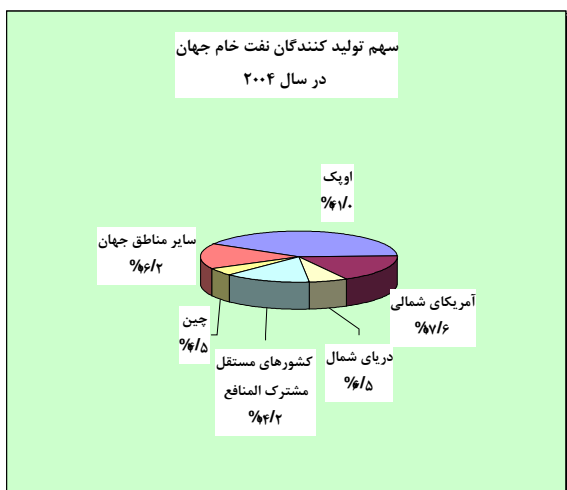
سهم (درصد)	درصد تغییر		سال				
	۲۰۰۴	۲۰۰۳	۲۰۰۴	۲۰۰۳	۲۰۰۲		
۵۹/۰	۶۰/۲	۲/۱	۱/۷	۴۷/۳	۴۶/۴	۴۵/۶	کل غیر اوپک
۲۵/۸	۲۷/۵	-۲/۰	-۱/۲	۲۰/۷	۲۱/۲	۲۱/۴	کشورهای عضو OECD
۴۱/۰	۳۹/۸	۷/۳	۶/۳	۳۲/۹	۳۰/۷	۲۸/۹	اوپک
۵/۱	۵/۲	۲/۱	۱۷/۱	۴/۱	۴/۰	۳/۴	ایران
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۴/۲	۳/۵	۸۰/۳	۷۷/۱	۷۴/۴	کل

۱- شامل NGL، پلمه سنگ نفتی (shale oil) و شن‌های آغشته به نفت (oil sands) نیز می‌باشد.

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵

مصرف نفت

در سال ۲۰۰۴ مصرف فرآورده‌های نفتی جهانی به ۸۰/۸ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به سال ما قبل ۳/۱ درصد رشد نشان می‌دهد. در این سال مصرف کشورهای عضو سازمان همکاریهای اقتصادی و توسعه (OECD) با ۱/۰ درصد افزایش نسبت به سال ۲۰۰۳ به ۴۸/۸ میلیون بشکه در روز رسید. با توجه به تولید نفت خام در این گروه از کشورها ۵۷/۶ درصد از مصرف آنها در سال ۲۰۰۴ از طریق واردات تامین گردید.



مصرف نفت جهان (۱)

(میلیون بشکه در روز)

سهم (درصد)	درصد تغییر		سال			
	۲۰۰۴	۲۰۰۳	۲۰۰۴	▲۲۰۰۳	▲۲۰۰۲	
۹۲/۸	۹۳/۶	۳/۰	۷۴/۹	۷۲/۷	۷۲/۱	کل غیر اوپک
۶۱/۷	۶۲/۷	۱/۰	۴۸/۸	۴۸/۳	۴۸/۳	کشورهای عضو OECD
۷/۲	۶/۴	۵/۴	۵/۹	۵/۶	۵/۰	اوپک (۲)
۱/۹	۱/۹	۵/۴	۱/۶	۱/۵	۱/۵	ایران
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۳/۱	۸۰/۸	۷۸/۳	۷۷/۱	کل

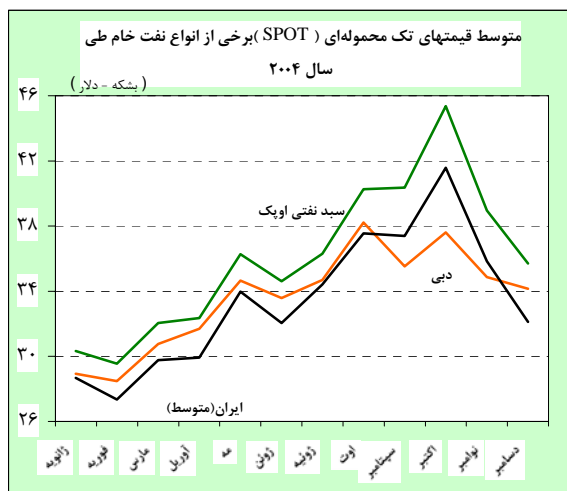
ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵

۱- شامل تقاضای داخلی نفت، سوخت‌های هوایی و دریایی، سوخت پالایشگاه‌ها و ضایعات نفتی می‌باشد.

۲- عراق، نیجریه و لیبی را شامل نمی‌شود.

روند قیمت‌ها

روند صعودی قیمت‌های نفت که از اوایل سال ۲۰۰۳ آغاز شده بود، در سال ۲۰۰۴ به اوج خود رسید. به گونه‌ای که میانگین قیمت هر بشکه سبد نفتی اوپک در سه ماهه اول ۲۰۰۴ به ۳۰/۶۵ دلار بالغ شد.



عواملی نظیر کاهش میزان ذخیره‌سازی نفت، افزایش تقاضا و همچنین تنش‌های موجود در عربستان سعودی، عراق، صنعت نفت نروژ، درگیری در نیجریه و طوفان ایوان در مکزیک باعث افزایش شدید بهای نفت در سه ماهه دوم و سوم سال ۲۰۰۴ شدند. به طوری که میانگین قیمت هر بشکه سبد نفتی اوپک در سه ماهه دوم و سوم سال ۲۰۰۴ به ترتیب به ۳۴/۴۱ و ۳۸/۹۷ دلار رسید.

با نزدیک شدن به فصل سرما و ادامه تنش‌های سیاسی موجود بهای نفت به نحو بی‌سابقه‌ای در اوایل سه ماهه چهارم سال ۲۰۰۴ افزایش یافت به گونه‌ای که میانگین قیمت هر بشکه سبد نفتی اوپک در این دوره به ۴۰/۰۱ دلار

بالغ شد. از اواسط اکتبر ۲۰۰۴ قیمت‌های نفت به یک دوران سکون رسید. اما مجدداً از ابتدای سال ۲۰۰۵ بهای نفت افزایش یافت. به طوری که میانگین قیمت هر بشکه سبد نفتی اوپک در سه ماهه اول سال ۲۰۰۵ به ۴۳/۶۶ دلار رسید.

متوسط قیمت‌های تک محموله‌ای (spot) نفت خام طی سال ۲۰۰۴ و سه ماهه اول ۲۰۰۵

مشخصات	متوسط سال ۲۰۰۳	سال ۲۰۰۴				سه ماهه اول ▲	متوسط سال ۲۰۰۳	سه ماهه اول سال ۲۰۰۵	متوسط سال ۲۰۰۴
		سه ماهه سوم	سه ماهه دوم	سه ماهه چهارم	سه ماهه اول				
ایران	۲۶/۴۸	۳۶/۴۵	۳۲/۰۰	۳۶/۵۱	۲۸/۶۰	۲۶/۴۸	۳۳/۳۸	۴۰/۳۴	
سید نفت خام اوپک	-	۳۴/۴۱	۳۸/۹۷	۴۰/۰۱	۳۰/۶۵	۲۸/۱۸	۳۶/۰۱	۴۳/۶۶	
انگلیس	۲۸/۹۱	۳۵/۳۸	۴۱/۵۴	۴۳/۹۹	۳۱/۸۹	۲۸/۹۱	۳۸/۲۰	۴۷/۱۶	
آمریکا	۳۱/۱۸	۳۸/۳۶	۴۳/۸۱	۴۸/۲۲	۳۵/۱۸	۳۱/۱۸	۴۱/۳۹	۴۹/۴۷	

ماخذ: نشریه هفتگی اوپک و بازار نفت- وزارت نفت، گزارش‌های ماهانه اوپک، و نشریه روزانه بازار جهانی نفت- شرکت ملی نفت ایران

ذخایر اثبات شده گاز طبیعی

در سال ۲۰۰۴ ذخایر اثبات شده گاز طبیعی در جهان معادل ۱۷۹/۵ هزار میلیارد متر مکعب بود که نسبت به سال ۲۰۰۳ حدود ۰/۲ درصد افزایش داشت. ذخایر اثبات شده کشورهای غیر اوپک معادل ۹۳/۰ هزار میلیارد متر مکعب بود که ۱۵/۰ هزار میلیارد متر مکعب آن به کشورهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه (OECD) اختصاص داشت. در این سال کشورهای عضو اوپک ۸۶/۵ هزار میلیارد متر مکعب (معادل ۴۸/۲ درصد) و ایران ۲۷/۵ هزار میلیارد متر مکعب (۱۵/۳ درصد) از ذخایر اثبات شده گاز طبیعی را در اختیار داشتند.

ذخایر اثبات شده گاز طبیعی

(هزار میلیارد متر مکعب)

سال	درصد تغییر ○		سهام (درصد)	
	۲۰۰۲ ▲	۲۰۰۳ ▲	۲۰۰۳	۲۰۰۴
کل غیر اوپک	۸۹/۵	۹۰/۴	۲/۹	۱/۰
کشورهای عضو OECD	۱۵/۰	۱۵/۱	-۰/۷	-۰/۷
اوپک	۸۶/۷	۸۸/۸	-۲/۶	۲/۵
ایران	۲۶/۷	۲۷/۶	-۰/۴	۳/۴
کل	۱۷۶/۲	۱۷۹/۲	۰/۲	۱/۷

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵

تولید گاز طبیعی (۱)

در سال ۲۰۰۴ تولید گاز طبیعی جهان با ۲/۹ درصد رشد نسبت به سال ۲۰۰۳ به ۲۶۹۱/۶ میلیارد متر مکعب رسید. کشورهای غیر اوپک با تولید ۲۲۳۶/۴ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی ۸۳/۱ درصد از تولید جهان را دارا بودند و کشورهای عضو اوپک نیز با تولید ۴۵۵/۲ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی ۱۶/۹ درصد از تولید گاز طبیعی در جهان را به خود اختصاص دادند. ایران نیز با تولید ۸۵/۵ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی دارای سهمی معادل ۳/۲ درصد بود.

تولید گاز طبیعی در جهان

(میلیارد متر مکعب)

سال	درصد تغییر ○		سهام (درصد)	
	۲۰۰۲	۲۰۰۳ ▲	۲۰۰۳	۲۰۰۴
کل غیر اوپک	۲۱۲۰/۸	۲۱۸۳/۸	۲/۴	۴/۰
کشورهای عضو OECD	۱۰۹۱/۰	۱۰۹۴/۴	-۰/۴	-۰/۷
اوپک	۴۱۱/۶	۴۳۳/۲	۵/۱	۱۱/۳
ایران	۷۵/۰	۸۱/۵	۴/۹	۲۳/۵
کل	۲۵۳۲/۴	۲۶۱۷/۰	۲/۹	۵/۱

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵

۱- تولید مورد اشاره در این بخش تولید تجاری بوده و مقادیر گاز تولید شده که به مصرف رسیده است را شامل می‌شود.

مصرف گاز طبیعی

در سال مورد بررسی مصرف گاز طبیعی در جهان به ۲۶۸۹/۳ میلیارد متر مکعب رسید که نسبت به سال ۲۰۰۳ معادل ۳/۳ درصد رشد نشان می‌دهد. در این سال مصرف کشورهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه (OECD) با ۱/۳ درصد افزایش نسبت به سال ۲۰۰۳ به ۱۴۰۶/۱ میلیارد متر مکعب رسید که ۵۲/۳ درصد از مصرف جهان را تشکیل می‌دهد. مصرف کشورهای غیر اوپک و کشورهای عضو اوپک به ترتیب به ۲۳۹۰/۹ و ۲۹۸/۴ میلیارد متر مکعب رسید. مصرف گاز طبیعی ایران نیز ۸۷/۱ میلیارد متر مکعب بود که ۱/۶ میلیارد متر مکعب آن از محل واردات تامین شده است.

مصرف گاز طبیعی در جهان

(میلیارد متر مکعب)

سال	درصد تغییر		سهام (درصد)
	۲۰۰۳	۲۰۰۴	
کل غیر اوپک	۲۳۲۱/۳	۲۳۹۰/۹	۸۸/۹
کشورهای عضو OECD	۱۳۷۸/۷	۱۴۰۶/۱	۵۲/۳
اوپک	۲۸۲/۲	۲۹۸/۴	۱۱/۱
ایران (۱)	۸۲/۹	۸۷/۱	۳/۲
کل	۲۶۰۳/۵	۲۶۸۹/۳	۱۰۰/۰

۱- اختلاف بین تولید و مصرف گاز طبیعی عمدتاً مربوط به واردات گاز می‌باشد.

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۴

اوپک

مصرف انرژی‌های اولیه

مصرف انرژی‌های اولیه در کشورهای عضو اوپک با ۶/۶ درصد رشد از ۵۵۴/۸ میلیون تن معادل نفت در سال ۲۰۰۳ به ۵۹۱/۳ میلیون تن معادل نفت در سال ۲۰۰۴ رسید. انرژی‌های اولیه مورد مصرف کشورهای عضو اوپک عمدتاً شامل نفت و گاز طبیعی می‌باشد و برق آبی و زغال سنگ به میزان بسیار محدود مورد استفاده ایران، ونزوئلا، اندونزی و الجزایر قرار می‌گیرد. در حالی که انرژی هسته‌ای در هیچ‌یک از کشورهای اوپک کاربرد ندارد. در سال ۲۰۰۴ اعضای خاورمیانه (شامل عربستان سعودی، ایران، کویت، امارات متحده عربی و قطر) با ۳۸۳/۲ میلیون تن معادل نفت مصرف بیشتری را نسبت به سایر اعضا (ونزوئلا، اندونزی و الجزایر) داشتند. کشور ایران با ۱۵۵/۵ میلیون تن معادل نفت بیشترین میزان مصرف و عربستان سعودی با ۱۳۷/۲ میلیون تن معادل نفت دومین رتبه را در بین کشورهای اوپک داشته‌اند.

مصرف انرژی‌های اولیه اوپک در سال ۲۰۰۴ (۱)

(میلیون تن معادل نفت)

کشور	نفت	گاز طبیعی	زغال سنگ	انرژی هسته‌ای	برق آبی	جمع کل
اعضای خاورمیانه	۱۸۵/۵	۱۹۳/۹	۱/۱	.	۲/۷	۳۸۳/۲
عربستان سعودی	۷۹/۶	۵۷/۶	.	.	.	۱۳۷/۲
ایران	۷۳/۳	۷۸/۴	۱/۱	.	۲/۷	۱۵۵/۵
کویت	۱۳/۷	۸/۷	.	.	.	۲۲/۴
امارات متحده عربی	۱۵/۶	۳۵/۶	.	.	.	۵۱/۲
قطر	۳/۳	۱۳/۶	.	.	.	۱۶/۹
سایر اعضا	۹۱/۷	۷۴/۷	۲۳/۱	.	۱۸/۶	۲۰۸/۱
کل	۲۷۷/۲	۲۶۸/۶	۲۴/۲	.	۲۱/۳	۵۹۱/۳

۱- عراق، لیبی و نیجریه را شامل نمی‌شود.

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵

ذخایر نفت خام

در سال ۲۰۰۴ ذخایر نفت خام اوپک به ۸۹۰/۳ میلیارد بشکه رسید که نسبت به سال ۲۰۰۳ حدود ۰/۱ درصد کاهش نشان می‌دهد. از بین ۱۱ کشور عضو اوپک بیشترین ذخایر به عربستان سعودی با ۲۶۲/۷ میلیارد بشکه و سپس به ایران با ۱۳۲/۵ میلیارد بشکه تعلق دارد. عراق و کویت به ترتیب با ۱۱۵/۰ و ۹۹/۰ میلیارد بشکه در رده‌های بعدی قرار دارند.

(میلیارد بشکه)

ذخایر اثبات شده نفت خام اوپک

کشور	سال			درصد تغییر		سهم (درصد)	
	۲۰۰۲	۲۰۰۳ ▲	۲۰۰۴	۲۰۰۳	۲۰۰۴	۲۰۰۳	۲۰۰۴
اعضای خاورمیانه	۷۱۸/۰	۷۲۳/۰	۷۲۲/۲	۰/۷	-۰/۱	۸۱/۱	۸۱/۱
عربستان سعودی	۲۶۲/۸	۲۶۲/۷	۲۶۲/۷	*	.	۲۹/۵	۲۹/۵
ایران	۱۳۰/۷	۱۳۳/۳	۱۳۲/۵	۲/۰	-۰/۶	۱۴/۹	۱۵/۰
عراق	۱۱۵/۰	۱۱۵/۰	۱۱۵/۰	.	.	۱۲/۹	۱۲/۹
کویت	۹۶/۵	۹۹/۰	۹۹/۰	۲/۶	.	۱۱/۱	۱۱/۱
امارات متحده عربی	۹۷/۸	۹۷/۸	۹۷/۸	.	.	۱۱/۰	۱۱/۰
قطر	۱۵/۲	۱۵/۲	۱۵/۲	.	.	۱/۷	۱/۷
سایر اعضا	۱۶۳/۶	۱۶۸/۱	۱۶۸/۱	۲/۷	.	۱۸/۹	۱۸/۹
کل	۸۸۱/۶	۸۹۱/۱	۸۹۰/۳	۱/۱	-۰/۱	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵

سقف تولید اوپک

سقف تولید اوپک که در اواخر سال ۲۰۰۳، ۲۴/۵ میلیون بشکه در روز بود، از اول آوریل ۲۰۰۴، با این توجیه که مازاد عرضه نفت در بازار وجود دارد، حدود یک میلیون بشکه در روز کاهش یافت. با افزایش قیمت نفت در اثر این اقدام، اوپک از اول ژوئیه سال ۲۰۰۴ سقف تولید سازمان را به میزان دو میلیون بشکه در روز افزایش داد و به ۲۵/۵ میلیون بشکه در روز رساند، از اول اوت ۲۰۰۴ نیز افزایش دیگری در سقف تولید اوپک به میزان ۵۰۰ هزار بشکه در روز صورت گرفت و به ۲۶/۰ میلیون بشکه در روز بالغ شد. آخرین مرحله افزایش سقف تولید اوپک در سال ۲۰۰۴ از اول نوامبر آغاز شد و اوپک سهمیه تولید اعضای خود را به میزان یک میلیون بشکه در روز افزایش داد و به ۲۷/۰ میلیون بشکه در روز بالغ نمود. از اول مارس ۲۰۰۵ نیز ۵۰۰ هزار بشکه در روز به سقف تولید افزوده شد و به ۲۷/۵ میلیون بشکه در روز افزایش یافت.

سهمیه‌های تعیین شده برای اعضای اوپک

(میلیون بشکه در روز)

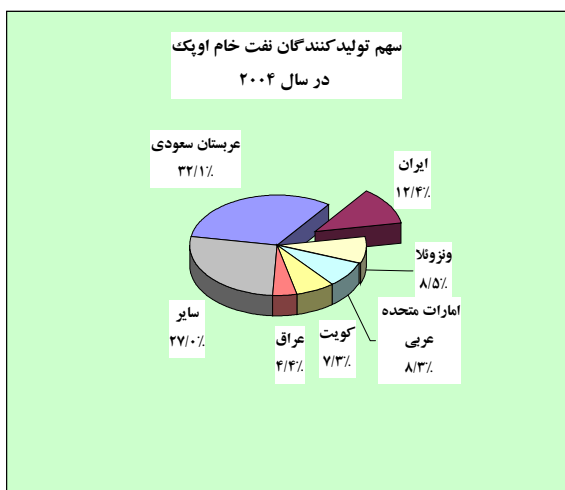
عربستان سعودی	ایران	سایر اعضا (۱)	سقف تولید
از اول آوریل ۲۰۰۴	از اول ژوئیه ۲۰۰۴	از اول اوت ۲۰۰۴	از اول نوامبر ۲۰۰۴
۷/۶۳۸	۸/۲۸۸	۸/۴۵۰	۸/۹۳۷
۳/۴۵۰	۳/۷۴۴	۳/۸۱۷	۴/۰۳۷
۱۲/۴۱۲	۱۳/۴۶۸	۱۳/۷۳۳	۱۴/۵۲۶
۲۳/۵۰۰	۲۵/۵۰۰	۲۶/۰۰۰	۲۷/۵۰۰

۱- عراق را شامل نمی‌شود.

ماخذ: پایگاه اینترنتی اوپک

تولید نفت خام

در سال مورد بررسی، میانگین تولید نفت خام اوپک با ۷/۳ درصد افزایش نسبت به سال ۲۰۰۳ به ۳۲/۹ میلیون بشکه در روز رسید. افزایش تولید اوپک در این سال در راستای تنظیم بازار و تامین عرضه کافی به منظور ثبات بازار صورت گرفت. در این سال تولید اعضای خاورمیانه‌ای اوپک با ۷/۱ درصد افزایش به ۲۲/۸ میلیون بشکه در روز و تولید سایر اعضا با ۷/۹ درصد افزایش به ۱۰/۱ میلیون بشکه در روز رسید. در سال مورد بررسی بیشترین میزان تولید اوپک توسط عربستان سعودی با ۱۰/۶ میلیون بشکه در روز و سهمی معادل ۳۲/۱ درصد صورت گرفت.



تولید نفت خام کشورهای عضو اوپک (۱)

(هزار بشکه در روز)

کشور	سال			درصد تغییر		سهام (درصد)
	۲۰۰۲	▲۲۰۰۳	۲۰۰۴	۲۰۰۳	۲۰۰۴	
اعضای خاورمیانه	۱۹۱۸۸	۲۱۴۷۳	۲۲۷۷۳	۱۰/۹	۷/۱	۶۹/۲
عربستان سعودی	۸۹۷۰	۱۰۲۲۲	۱۰۵۸۴	۱۴/۰	۳/۵	۳۲/۱
ایران	۳۴۱۴	۳۹۹۹	۴۰۸۱	۱۷/۱	۲/۱	۱۲/۴
عراق	۲۰۳۵	۱۳۵۰	۲۰۲۷	-۳۳/۷	۵۰/۱	۴/۴
کویت	۱۸۶۱	۲۲۳۸	۲۴۲۴	۲۰/۳	۸/۳	۷/۳
امارات متحده عربی	۲۱۲۵	۲۵۴۷	۲۶۶۷	۱۹/۹	۴/۷	۸/۳
قطر	۷۸۳	۹۱۷	۹۹۰	۱۷/۰	۸/۰	۳/۰
سایر اعضا	۹۶۶۶	۹۴۱۳	۱۰۱۵۴	-۲/۶	۷/۹	۳۰/۷
کل	۲۸۸۵۴	۳۰۶۸۶	۳۲۹۲۷	۶/۳	۷/۳	۱۰۰/۰

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵ -۱ شامل NGL، پلمه سنگ نفتی (shale oil) و شن‌های آغشته به نفت (oil sands) نیز می‌باشد.

مصرف نفت

در سال ۲۰۰۴ میانگین مصرف فرآورده‌های نفتی در کشورهای عضو اوپک با ۵/۴ درصد رشد نسبت به سال ۲۰۰۳ به ۵/۹ میلیون بشکه در روز رسید. بیشترین و کمترین مصرف‌کننده فرآورده‌های نفتی در اوپک به ترتیب کشور عربستان سعودی با ۱/۷ میلیون بشکه در روز و کشور قطر با ۰/۰۸ میلیون بشکه در روز می‌باشند. مصرف فرآورده‌های نفتی در ایران در سال ۲۰۰۴ معادل ۱/۵۵ میلیون بشکه در روز بود که ۲۶/۳ درصد از کل مصرف اوپک را تشکیل می‌دهد.

مصرف نفت کشورهای عضو اوپک (۱)

(هزار بشکه در روز)

کشور	سال			درصد تغییر		سهام (درصد)
	۲۰۰۲	▲۲۰۰۳	۲۰۰۴	۲۰۰۳	۲۰۰۴	
اعضای خاورمیانه	۳۴۹۴	۳۷۱۱	۳۹۳۶	۶/۲	۶/۰	۶۶/۷
عربستان سعودی	۱۵۲۲	۱۶۲۹	۱۷۲۸	۷/۰	۶/۱	۲۹/۳
ایران	۱۳۸۵	۱۴۷۲	۱۵۵۱	۶/۲	۵/۴	۲۶/۳
کویت	۲۲۲	۲۳۸	۲۶۶	۶/۹	۱۱/۸	۴/۵
امارات متحده عربی	۲۸۴	۲۹۶	۳۰۶	۴/۰	۳/۶	۵/۲
قطر	۷۹	۷۷	۸۴	-۳/۱	۹/۷	۱/۴
سایر اعضا	۱۹۳۱	۱۸۸۹	۱۹۶۹	-۲/۲	۴/۲	۳۳/۳
کل (۲)	۵۴۲۴	۵۶۰۰	۵۹۰۵	۳/۲	۵/۴	۱۰۰/۰

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵ -۱ شامل تقاضای داخلی نفت، سوخت‌های هوایی و دریایی، سوخت پالایشگاه‌ها و ضایعات نفتی می‌باشد. -۲ عراق، نیجریه و لیبی را شامل نمی‌شود.

ذخایر اثبات شده گاز طبیعی

ذخایر اثبات شده گاز طبیعی اوپک در سال ۲۰۰۴ معادل ۸۸/۷ هزار میلیارد متر مکعب بود که نسبت به سال ۲۰۰۳ حدود ۰/۱ درصد کاهش داشت. کشورهای ایران و قطر به ترتیب با ۲۷/۵ و ۲۵/۸ هزار میلیارد متر مکعب دارای بیشترین ذخایر اثبات شده گاز طبیعی بین کشورهای عضو اوپک می‌باشند.

ذخایر اثبات شده گاز طبیعی کشورهای عضو اوپک

(هزار میلیارد متر مکعب)

کشور	سال			درصد تغییر		سهام (درصد)
	۲۰۰۲	▲۲۰۰۳	۲۰۰۴	۲۰۰۳	۲۰۰۴	
اعضای خاورمیانه	۶۹/۹	۷۱/۰	۷۰/۹	۱/۶	-۰/۱	۸۰/۰
عربستان سعودی	۶/۶	۶/۸	۶/۸	۲/۴	۰/۰	۷/۷
ایران	۲۶/۷	۲۷/۶	۲۷/۵	۳/۴	-۰/۴	۳۱/۰
عراق	۳/۲	۳/۲	۳/۲	۰/۰	۰/۰	۳/۶
کویت	۱/۶	۱/۶	۱/۶	۲/۸	۰/۰	۱/۸
امارات متحده عربی	۶/۱	۶/۱	۶/۱	۰/۰	۰/۰	۶/۸
قطر	۲۵/۸	۲۵/۸	۲۵/۸	۰/۰	۰/۰	۲۹/۱
سایر اعضا	۱۷/۶	۱۷/۷	۱۷/۸	۱/۰	۰/۱	۲۰/۰
کل	۸۷/۵	۸۸/۸	۸۸/۷	۱/۵	-۰/۱	۱۰۰/۰

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵

تولید گاز طبیعی

در سال ۲۰۰۴ تولید گاز طبیعی اوپک با رشدی معادل ۵/۱ درصد نسبت به سال ۲۰۰۳ به ۴۵۵/۲ میلیارد متر مکعب رسید. بیشترین تولید گاز طبیعی اوپک مربوط به کشور ایران با ۸۵/۵ میلیارد متر مکعب بود که ۱۸/۸ درصد از کل تولید گاز طبیعی اوپک را به خود اختصاص داد. کشور الجزایر نیز با تولید ۸۲/۰ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی ۱۸/۰ درصد از کل تولید اوپک را در اختیار داشت.

تولید گاز طبیعی کشورهای عضو اوپک

کشور	سال		درصد تغییر		سهام (درصد)	
	۲۰۰۲	▲۲۰۰۳	۲۰۰۳	۲۰۰۴	۲۰۰۳	۲۰۰۴
اعضای خاورمیانه	۲۱۲/۶	۲۲۶/۹	۶/۷	۷/۶	۵۲/۴	۵۳/۶
عربستان سعودی	۵۶/۷	۶۰/۱	۶/۰	۶/۵	۱۳/۹	۱۴/۱
ایران	۷۵/۰	۸۱/۵	۸/۷	۴/۹	۱۸/۸	۱۸/۸
کویت	۸/۰	۹/۱	۱۳/۸	۶/۶	۲/۱	۲/۱
امارات متحده عربی	۴۳/۴	۴۴/۸	۳/۲	۲/۲	۱۰/۳	۱۰/۱
قطر	۲۹/۵	۳۱/۴	۶/۴	۲۴/۸	۷/۲	۸/۶
سایر اعضا	۱۹۹/۱	۲۰۶/۴	۳/۷	۲/۲	۴۷/۶	۴۶/۴
جمع کل	۴۱۱/۷	۴۳۳/۳	۵/۲	۵/۱	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵

مصرف گاز طبیعی

در سال ۲۰۰۴ مصرف گاز طبیعی اوپک با ۵/۷ درصد رشد نسبت به سال ۲۰۰۳، به ۲۹۸/۴ میلیارد متر مکعب رسید. در این سال اعضای خاورمیانه‌ای اوپک حدود ۲۱۵/۴ میلیارد مترمکعب (معادل ۷۲/۲ درصد از مصرف کل اعضا) گاز طبیعی مصرف نمودند که نسبت به سال ۲۰۰۳، ۶/۵ درصد افزایش داشت.

مصرف گاز طبیعی کشورهای عضو اوپک (۱)

کشور	سال		درصد تغییر		سهام (درصد)	
	۲۰۰۲	▲۲۰۰۳	۲۰۰۳	۲۰۰۴	۲۰۰۳	۲۰۰۴
اعضای خاورمیانه	۱۹۱/۴	۲۰۲/۲	۵/۶	۶/۵	۷۱/۷	۷۲/۲
عربستان سعودی	۵۶/۷	۶۰/۱	۶/۰	۶/۵	۲۱/۳	۲۱/۴
ایران	۷۹/۲	۸۲/۹	۴/۷	۴/۹	۲۹/۴	۲۹/۲
امارات متحده عربی	۳۶/۴	۳۷/۹	۴/۱	۴/۵	۱۳/۴	۱۳/۳
کویت	۸/۰	۹/۱	۱۳/۸	۶/۶	۳/۲	۳/۳
قطر	۱۱/۱	۱۲/۲	۹/۹	۲۳/۸	۴/۳	۵/۱
سایر اعضا	۸۳/۱	۸۰/۰	-۳/۷	۳/۸	۲۸/۳	۲۷/۸
جمع کل	۲۷۴/۵	۲۸۲/۲	۲/۸	۵/۷	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰

۱- عراق، نیجریه و لیبی را شامل نمی‌شود.

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵

ایران

تولید و صادرات نفت

در سال ۱۳۸۳ میانگین تولید نفت خام کشور در چارچوب مصوبات و سهمیه تولید شده از سوی اوپک به حدود ۳/۹ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به سال ۱۳۸۲ معادل ۴/۹ درصد رشد نشان می‌دهد. در این سال با افزایش نرخ رشد جهانی، تقاضای نفت خام افزایش قابل توجهی یافت، لذا متوسط روزانه صادرات نفت خام ایران با ۶/۵ درصد رشد نسبت به سال قبل به ۲/۶ میلیون بشکه در روز رسید. لیکن صادرات فرآورده‌های نفتی کشور به ۲۶۱ هزار بشکه در روز محدود گردید که در مقایسه با سال قبل در حدود ۷/۶ درصد کاهش یافت. در سال مورد بررسی سهم صادرات نفت خام از کل صادرات نفتی کشور (شامل نفت خام و فرآورده‌های نفتی) در حدود ۹۰/۷ درصد بود. در این سال میانگین بهای هر بشکه نفت خام صادراتی کشور با ۳۵/۰ درصد رشد به ۳۵/۸۱ دلار رسید.

توزیع جغرافیایی صادرات

در سال ۱۳۸۳ از کل نفت خام صادراتی کشور ۲۵/۸ درصد آن به اروپای غربی صادر شد که رشد قابل ملاحظه‌ای نسبت به سال ۱۳۸۲ داشت. در این سال سهم ژاپن از صادرات نفت خام ایران با کاهش مواجه شد و به ۲۰/۶ درصد تقلیل یافت. در سال مورد بررسی ۳۵/۸ درصد از نفت خام صادراتی کشور به آسیا و خاور دور صادر شد که به میزان ۵/۹ درصد از سال ۱۳۸۲ بیشتر بوده است. علاوه بر این ۷/۴ درصد از نفت خام صادراتی کشور به آفریقا صادر شد. در این سال به سایر مناطق جهان نیز به میزان ۱۰/۴ درصد نفت خام صادر شده است.

بهای داخلی فرآورده‌های نفتی

بر اساس قانون بودجه سال ۱۳۸۳، میانگین قیمت فرآورده‌های نفتی در این سال افزایش یافت. به این ترتیب بهای هر لیتر بنزین معمولی با ۳۳/۱ درصد افزایش ۸۰۰ ریال، نفت گاز با ۳/۱ درصد افزایش ۱۶۵ ریال و نفت سفید با ۳/۱ درصد افزایش ۱۶۵ ریال و نفت کوره با ۷/۱ درصد افزایش ۹۴/۲ ریال تعیین گردید.

مصرف داخلی فرآورده‌های نفتی

در سال ۱۳۸۳ مصرف داخلی فرآورده‌های نفتی به ۱۲۱۶ هزار بشکه در روز رسید که نسبت به سال گذشته ۸/۵ درصد افزایش نشان می‌دهد. در سال مورد بررسی، مصرف نفت گاز و بنزین موتور به ترتیب ۳۴۸ و ۳۳۵ هزار بشکه در روز بود که سهمی معادل ۲۸/۶ و ۲۷/۶ درصد از کل مصرف فرآورده‌های نفتی را شامل می‌شود.

گاز طبیعی

در سال ۱۳۸۳، ۹۷/۷ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی به مصارف داخلی اختصاص یافت که ۱۲/۸ درصد بیش از سال ۱۳۸۲ بود. لازم به ذکر است که در سال مورد بررسی به میزان ۵/۹ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی به کشور وارد شده است. در این سال گاز طبیعی صادراتی کشور ۳/۵ میلیارد متر مکعب بود که به میزان ۲/۹ درصد نسبت به سال گذشته افزایش نشان می‌دهد.

برق

تولید

در سال ۱۳۸۳ تولید برق کشور با ۸/۱ درصد رشد به ۱۶۲/۰ میلیارد کیلووات ساعت افزایش یافت. از کل برق تولید شده در کشور، معادل ۱۵۹ میلیارد کیلووات ساعت (۹۸/۳ درصد) به نیروگاههای تحت مدیریت وزارت نیرو و ۲/۸ میلیارد کیلووات ساعت (۱/۷ درصد) به سایر موسسات (صنایع بزرگ) اختصاص داشت.

در سال مورد بررسی بیشترین میزان تولید برق توسط نیروگاههای بخاری با ۸۷/۴ میلیارد کیلووات ساعت و کمترین میزان تولید توسط نیروگاههای دیزلی با ۲۴۵ میلیون کیلووات ساعت صورت گرفت. در این سال بیشترین رشد تولید برق به نیروگاههای گازی و سیکل ترکیبی با ۱۹/۱ درصد اختصاص داشت و از تولید برق توسط نیروگاههای دیزلی حدود ۱۵/۸ درصد کاسته شد. برق تولید شده توسط نیروگاههای آبی نیز با ۴/۵ درصد رشد به ۱۱/۶ میلیارد کیلووات ساعت رسید. در سال مورد بررسی علاوه بر تولید برق اعلام شده در فوق، مقدار ۴۰ میلیون کیلووات ساعت برق نیز توسط نیروگاههای بادی وزارت نیرو تولید شده است.

مصرف

در سال ۱۳۸۳ مصرف برق با ۸/۵ درصد رشد به ۱۲۵/۵ میلیارد کیلووات ساعت رسید. در این سال بیشترین رشد مصرف برق در مقایسه با سال قبل به بخش صنعتی با رشدی در حدود ۱۰/۷ درصد اختصاص داشت. رشد مصرف برق در بخش‌های کشاورزی، خانگی، عمومی و تجاری به ترتیب ۱/۰/۴، ۱/۰/۱، ۷/۵ و ۵/۱ درصد بود. در این سال بیشترین سهم مصرف برق به بخش خانگی با ۳۲/۸ درصد و سپس به بخش صنعت با ۳۲/۴ درصد اختصاص داشت.

مصرف برق(۱)

سال	درصد تغییر		سهام (درصد)	
	۱۳۸۲	۱۳۸۳	۱۳۸۲	۱۳۸۳
خانگی	۳۷۴۲۹	۴۱۱۹۶	۵/۷	۱۰/۱
صنعتی	۳۶۷۳۵	۴۰۶۸۱	۷/۴	۱۰/۷
عمومی	۱۳۵۶۲	۱۴۵۷۵	۸/۹	۷/۵
تجاری	۷۴۶۶	۷۸۴۶	۶/۲	۵/۱
کشاورزی	۱۵۵۷۴	۱۷۱۹۵	۱۹/۲	۱۰/۴
روشنایی معابر	۴۸۹۳	۴۰۲۵	۴۵/۴	-۱۷/۵
جمع کل	۱۱۵۶۵۹	۱۲۵۵۲۸	۹/۶	۸/۵

۱- شامل فروش برق به مشترکین می باشد.

ماخذ: وزارت نیرو

ب- دوره برنامه سوم

نفت

تولید نفت خام جهان طی دوره پنجساله ۲۰۰۴-۲۰۰۰ با ۲/۱ درصد رشد سالانه به ۸۰/۳ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۰۴ رسید. در حالی که طی همین دوره مصرف نفت خام جهان با متوسط رشد سالانه معادل ۱/۵ درصد به ۸۰/۸ میلیون بشکه در روز بالغ گردید. تولید نفت خام کشورهای عضو OECD نیز طی دوره پنجساله ۲۰۰۴-۲۰۰۰ به طور متوسط سالانه ۰/۳ درصد کاهش یافته است.

طی دوره پنجساله ۲۰۰۴-۲۰۰۰ میلادی، تولید نفت خام اوپک رشد سالانه ای معادل ۲/۰ درصد داشت و میزان تولید این سازمان در سال ۲۰۰۴ میلادی به ۳۲/۹ میلیون بشکه در روز رسید. با توجه به رشد تولید جهانی نفت خام، سهم اوپک از تولید جهانی نفت خام در سال ۲۰۰۴ در سطح ۴۱/۰ درصد قرار گرفت که تغییر چندانی نسبت به سال ۲۰۰۰ نداشت.

تولید نفت خام جهان

(هزار بشکه در روز)

سهام (درصد)	متوسط رشد سالانه		سال	
	۱۹۹۹	۲۰۰۴-۲۰۰۰	۱۹۹۹	۲۰۰۴
اوپک	۴۱/۲	۲/۰	۲۹۸۱۶	۳۲۹۲۷
کشورهای عضو OECD	۲۹/۲	-۰/۴	۲۱۰۹۸	۲۰۷۳۲
سایر	۲۹/۶	۴/۴	۲۱۴۱۹	۲۶۶۰۱
کل جهان	۱۰۰/۰	۲/۱	۷۲۳۳۳	۸۰۲۶۰

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۰۵

هدف تعیین شده در برنامه سوم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی برای اکتشاف نفت و گاز طی دوره برنامه ۸/۰ میلیارد بشکه معادل نفت خام بود که عملکرد آن به بیش از ۱۲/۴ میلیارد بشکه معادل نفت خام بالغ شد که حاکی از ۱۵۵/۴ درصد تحقق اهداف برنامه می باشد.

میانگین سالانه هدف برنامه سوم برای تولید گاز غنی طی دوره برنامه معادل ۴۰۲/۶ میلیون متر مکعب در روز بود. لیکن عملکرد آن به ۳۴۵/۳ میلیون متر مکعب در روز رسید، لذا تحقق اهداف برنامه به میزان ۸۵/۸ درصد بود.

برنامه سوم میانگین سالانه مصرف پنج فرآورده اصلی را طی دوره برنامه به میزان ۱۸۳/۰ میلیون لیتر تعیین نموده بود که عملکرد آن به ۱۹۵/۹ میلیون لیتر بالغ گردید که حاکی از ۱۰۷/۰ درصد تحقق اهداف برنامه می باشد. عدم تعدیل کافی قیمت فرآورده های نفتی موجبات مصرف فراتر از میزان مصوب را فراهم کرده است.

برنامه سوم میانگین سالانه درآمد ارزی حاصل از صادرات نفت خام طی دوره برنامه را به میزان ۱۱۳۳۵ میلیون دلار تعیین نموده بود که عملکرد آن به ۲۱۴۹۹/۸ میلیون دلار بالغ شد. عملکرد درآمد ارزی حاصل از صادرات نفت خام حاکی از ۱۸۹/۷ درصد تحقق اهداف برنامه می باشد. افزایش قابل توجه قیمت نفت خام نسبت به ارقام مبنای محاسبه درآمد ارزی حاصل از صادرات نفت خام برنامه، مهمترین دلیل این مازاد تحقق بوده است.

گاز

هدف برنامه سوم برای میانگین سالانه ظرفیت پالایش و نهم‌دایی گاز طی دوره برنامه معادل ۲۶۹/۰ میلیون متر مکعب در روز بود و عملکرد آن به ۲۶۶/۸ میلیون مترمکعب در روز بالغ گردید. عملکرد ظرفیت پالایش و نهم‌دایی گاز حاکی از ۹۹/۲ درصد تحقق اهداف برنامه می‌باشد.

هدف برنامه سوم برای میانگین سالانه افزایش طول خطوط لوله انتقال گاز طی دوره برنامه معادل ۹۹۰ کیلومتر بود که عملکرد آن به ۱۲۴۲/۹ کیلومتر بالغ شد. افزایش طول خطوط لوله انتقال گاز حاکی از ۱۲۵/۶ درصد تحقق اهداف برنامه می‌باشد. در برنامه سوم میانگین افزایش سالانه طول شبکه گازرسانی طی دوره برنامه به میزان ۳۶۷۰ کیلومتر هدف‌گذاری شده بود که عملکرد آن به ۱۰۸۴۷/۸ کیلومتر رسید. افزایش طول شبکه گاز رسانی حاکی از ۲۹۵/۶ درصد تحقق اهداف برنامه است. تسریع در اجرای طرح‌های گازرسانی شهرها و روستاهای کشور از جمله دلایل مازاد تحقق افزایش طول شبکه گازرسانی طی دوره برنامه می‌باشد.

برق

در برنامه سوم افزایش سالانه ظرفیت عملی نیروگاهها طی دوره برنامه معادل ۲۸۹۴۷/۰ مگاوات تعیین شده بود که عملکرد آن به ۲۸۴۲۲/۶ مگاوات بالغ شد. افزایش ظرفیت عملی نیروگاهها حاکی از ۹۸/۲ درصد تحقق اهداف برنامه می‌باشد. در برنامه سوم میانگین سالانه تولید انرژی برق طی دوره برنامه معادل ۱۲۶/۴ میلیارد کیلووات‌ساعت هدف‌گذاری شده بود که عملکرد آن به ۱۳۷/۲ میلیارد کیلووات‌ساعت بالغ گردید. تولید انرژی برق حاکی از ۱۰۸/۵ درصد تحقق اهداف برنامه می‌باشد. در برنامه سوم میانگین سالانه مصرف انرژی برق طی دوره برنامه معادل ۱۰۶/۹ میلیارد کیلووات‌ساعت هدف‌گذاری گردید که عملکرد آن به ۱۰۶/۵ میلیارد کیلووات‌ساعت بالغ شد. مصرف انرژی برق حاکی از ۹۹/۶ درصد تحقق اهداف برنامه می‌باشد.

میزان تحقق اهداف برخی از شاخصهای کلیدی بخش انرژی

میانگین سالانه برنامه	۱۳۸۳		۱۳۸۲		۱۳۸۱		۱۳۸۰		۱۳۷۹			
	هدف	عملکرد	هدف	عملکرد	هدف	عملکرد	هدف	عملکرد	هدف	عملکرد		
											تولید گاز غنی (میلیون متر مکعب در روز)	
	۳۴۵/۳	۴۰۲/۶	۴۰۸	۴۹۰	۳۷۴	۴۴۰	۳۳۴	۴۰۰	۳۱۱/۸	۳۵۶	۲۹۸/۵	۳۲۷
											مصرف پنج فرآورده اصلی (میلیون لیتر در روز)	
	۱۹۵/۹	۱۸۳/۰	۲۰۶/۲	۱۹۱/۴	۱۹۸/۹	۱۸۷/۳	۱۹۶/۶	۱۸۳	۱۹۲/۴	۱۷۸/۲	۱۸۵/۴	۱۷۵/۱
											درآمد ارزی حاصل از صادرات نفت خام (۱) (میلیون دلار)	
	۲۱۴۹۹/۸	۱۱۳۳۵	۲۸۷۴۰	۱۲۰۸۳	۲۲۴۸۴	۱۱۵۷۹	۱۸۷۰۲	۱۱۰۵۸	۱۶۷۴۳	۱۰۸۶۵	۲۰۸۳۰	۱۱۰۹۰
											ظرفیت پالایش و نهم‌دایی گاز (میلیون مترمکعب در روز)	
	۲۶۶/۸	۲۶۹/۰	۳۸۷	۳۴۵	۲۷۴	۳۱۵	۲۶۸	۲۸۰	۲۱۱	۲۲۰	۱۹۴	۱۸۵
											طول خطوط لوله انتقال گاز جدید (کیلومتر)	
	۱۲۴۲/۹	۹۹۰/۰	۱۹۵۶	۸۰۰	۱۱۸۰	۹۰۰	۵۵۰	۹۵۰	۱۳۷۵	۱۲۰۰	۱۱۵۴	۱۱۰۰
											طول شبکه گاز رسانی جدید (کیلومتر)	
	۱۰۸۴۷/۸	۳۶۷۰/۰	۱۳۱۴۲	۲۵۵۰	۱۲۴۰۰	۲۵۵۰	۹۹۹۴	۳۷۵۰	۱۰۷۵۸	۴۵۰۰	۷۹۴۵	۵۰۰۰
											ظرفیت عملی نیروگاهها (مگاوات)	
	۲۸۴۲۲/۶	۲۸۹۴۷/۰	۳۲۹۵۴	۳۵۰۸۷	۳۰۴۸۰	۳۰۹۲۵	۲۸۰۲۳	۲۹۱۸۱	۲۶۴۹۹	۲۵۸۱۹	۲۴۱۵۷	۲۳۷۲۳
											تولید انرژی برق (میلیارد کیلووات‌ساعت)	
	۱۳۷/۲	۱۲۶/۴	۱۵۸/۶	۱۴۶/۹	۱۴۹/۶	۱۳۷/۹	۱۳۷/۸	۱۲۹/۵	۱۲۱/۶	۱۰۳/۷	۱۱۸/۴	۱۱۴/۲
											مصرف برق (میلیارد کیلووات‌ساعت)	
	۱۰۶/۵	۱۰۶/۹	۱۲۵/۵	۱۲۲/۸	۱۱۴/۶	۱۱۴/۳	۱۰۵/۱	۱۰۶/۴	۹۷/۱	۹۸/۹	۹۰/۳	۹۲/۱

ماخذ: گزارش اقتصادی سال ۱۳۸۳ و نظارت بر عملکرد پنجساله برنامه سوم توسعه - سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور
۱- ماخذ: قانون برنامه سوم توسعه و گزارش‌های دریافتی از وزارت نفت