

در پایان سال ۲۰۱۴، ذخایر اثبات شده نفت خام جهان معادل ۱۷۰۰/۱ میلیارد بشکه بود که نسبت به سال ۲۰۱۳، ۰/۱ درصد کاهش داشت. در این سال ذخایر اثبات شده نفت خام کشورهای عضو اوپک حدود ۱۲۱۶/۵ میلیارد بشکه بود که ۷۱/۶ درصد از ذخایر جهان را تشکیل می‌داد.

در سال ۲۰۱۴، عرضه جهانی نفت با ۲/۴ درصد افزایش به ۹۲/۴ میلیون بشکه در روز و تقاضای جهانی نفت با ۱/۰ درصد افزایش به ۹۱/۳ میلیون بشکه در روز رسید.

در سال ۲۰۱۴، ذخایر اثبات شده گاز طبیعی جهان ۱۸۷/۱ هزار میلیارد متر مکعب بود که نسبت به سال ۲۰۱۳ حدود ۰/۳ درصد افزایش داشت.

در سال ۲۰۱۴، تولید گاز طبیعی جهان با ۱/۵ درصد افزایش نسبت به سال ۲۰۱۳ به ۳۴۶۰/۶ میلیارد متر مکعب و مصرف گاز طبیعی در جهان با ۰/۴ درصد افزایش نسبت به سال ۲۰۱۳ به ۳۳۹۳/۰ میلیارد متر مکعب رسید.

در سال ۱۳۹۳، میانگین تولید نفت خام ایران در چارچوب رعایت سهمیه تولید تعیین شده از سوی اوپک انجام شد. در این سال متوسط صادرات نفت خام ایران با ۱۶/۴ درصد کاهش نسبت به سال قبل به ۱/۳ میلیون بشکه در روز رسید. اما، صادرات فرآورده‌های نفتی با ۲۰/۰ درصد افزایش به ۱۱۹ هزار بشکه در روز رسید.

در سال ۱۳۹۳، با توسعه گازرسانی به مناطق شهری و روستایی کشور، مصرف داخلی گاز طبیعی به ۱۷۲/۱ میلیارد متر مکعب رسید که نسبت به سال گذشته ۱۱/۷ درصد افزایش نشان می‌دهد.

در سال ۲۰۱۴ و سه ماهه اول سال ۲۰۱۵، قیمت نفت خام در بازارهای جهانی روند کاهشی داشت. در سال مورد بررسی، عوامل مختلفی در شکل‌گیری کاهش قیمت نفت نقش داشتند. مازاد عرضه نسبت به تقاضای نفت در بازارهای جهانی، افزایش تولید و عرضه نفت نامتعارف، افزایش میزان تولید و ذخیره‌سازی نفت خام در آمریکا، کند شدن آهنگ رشد اقتصادی جهان، کاهش تنش در روابط ایران و غرب و افزایش ارزش دلار در برابر یورو، از جمله عوامل کاهنده قیمت نفت بودند.

در سال ۲۰۱۴، دو اجلاس توسط کشورهای عضو اوپک تشکیل شد و در مورد میزان تولید کل نفت خام اوپک تصمیم‌گیری شد.

در اجلاس یک‌صد و شصت و پنجم اوپک در ۱۰ ژوئن ۲۰۱۴ در وین پایتخت اتریش، سقف تولید این سازمان بدون تغییر و در سطح ۳۰/۰ میلیون بشکه در روز باقی ماند. همچنین، دو کشور الجزایر و نیجریه نیز به جمع نامزدی دبیرکلی اوپک (علاوه بر کشورهای ایران، عربستان و عراق) اضافه شدند.

در اجلاس یک‌صد و شصت و ششم که در ۲۷ نوامبر ۲۰۱۴ در وین با هدف حفظ توازن بازار برگزار شد، سقف تولید نفت خام اوپک همچنان در سطح قبلی ۳۰/۰ میلیون بشکه در روز تثبیت شد.

در سال ۲۰۱۴، مصرف انرژی‌های اولیه در جهان به ۱۲/۹ میلیارد تن معادل نفت رسید که نسبت به سال ۲۰۱۳ حدود ۰/۹ درصد افزایش داشت. افزایش مقدار مصرف انرژی‌های اولیه در این سال به آشکار شدن نشانه‌هایی از بهبود اوضاع اقتصادی جهان مربوط می‌شود.

مربوط به منطقه خاورمیانه با ۴/۴ درصد و کمترین نرخ رشد مربوط به اروپا و آسیای میانه با ۲/۸- درصد بود. همچنین، مصرف انرژی‌های اولیه در منطقه آفریقا ۲/۸ درصد، آسیا پاسیفیک ۲/۳ درصد، آمریکای جنوبی و مرکزی ۱/۲ درصد و آمریکای شمالی ۰/۹ درصد افزایش داشت. از کل مصرف انرژی‌های اولیه در جهان، ۱۲/۱ میلیارد تن معادل نفت مربوط به کشورهای غیر اوپک و ۰/۸ میلیارد تن معادل نفت مربوط به کشورهای عضو اوپک می‌باشد. مصرف انرژی‌های اولیه در کشورهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه (OECD) در سال ۲۰۱۴ به ۵/۵ میلیارد تن معادل نفت رسید که ۰/۹ درصد کاهش نشان می‌دهد. در سال مورد بررسی، بیشترین سهم از مصرف انرژی‌های اولیه در جهان مربوط به نفت (۳۲/۶ درصد) و کمترین مصرف مربوط به انرژی‌های تجدیدپذیر (۲/۵ درصد) بود.

مصرف انرژی‌های اولیه در ایران در سال ۲۰۱۴، ۲۵۲/۰ میلیون تن بود که نسبت به سال ۲۰۱۳، ۳/۳ 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.

در سال ۱۳۹۳، تولید و مصرف برق کشور به ترتیب با ۴/۲ و ۶/۷ درصد رشد نسبت به سال ۱۳۹۲ به ۲۷۴/۵ و ۲۱۹/۷ میلیارد کیلو وات ساعت رسید.

۴-۱- جهان

۴-۱-۱- مصرف انرژی‌های اولیه

در سال ۲۰۱۴، مصرف انرژی‌های اولیه^(۱) در جهان به ۱۲/۹ میلیارد تن معادل نفت رسید که نسبت به سال ۲۰۱۳، ۰/۹ درصد افزایش داشت^(۲). نرخ افزایش مصرف انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴ به مقدار زیادی در مقایسه با سال‌های گذشته کاهش یافت؛ به گونه‌ای که نرخ افزایش مصرف انرژی اولیه در سال ۲۰۱۴ (۰/۹ درصد)، حدود ۱/۲ واحد درصد پایین‌تر از متوسط متغیر مزبور طی ۱۰ سال اخیر (۲/۱ درصد) قرار داشت. کاهش نرخ رشد مصرف انرژی‌های اولیه در جهان در سال مورد بررسی عمدتاً به کاهش رشد مصرف انرژی در چین در نتیجه تعدیل ساختار اقتصاد انرژی بر این کشور در مصرف انرژی مربوط می‌شود. نرخ رشد مصرف انرژی در چین در سال ۲۰۱۴ به ۲/۶ درصد رسید که کمترین میزان این متغیر از سال ۱۹۹۸ تاکنون می‌باشد. در بین مناطق مختلف جهان، بیشترین نرخ رشد

جدول ۴-۱- مصرف انرژی‌های اولیه در سال ۲۰۱۴

(میلیون تن معادل نفت)

| نفت | گاز طبیعی | زغال سنگ | انرژی هسته‌ای | برق آبی | انرژی‌های تجدیدپذیر | جمع کل |
|--------|-----------|----------|---------------|---------|---------------------|---------|
| ۳۸۳۵/۷ | ۲۶۳۳/۰ | ۳۸۷۸/۷ | ۵۷۳/۰ | ۸۵۴/۴ | ۳۱۶/۶ | ۱۲۰۹۱/۲ |
| ۲۰۳۲/۳ | ۱۴۳۲/۶ | ۱۰۵۲/۵ | ۴۴۹/۸ | ۳۱۵/۷ | ۲۱۵/۹ | ۵۴۹۸/۸ |
| ۳۷۵/۴ | ۴۳۲/۵ | ۳/۱ | ۱/۰ | ۲۴/۷ | ۰/۳ | ۸۳۷/۲ |
| ۹۳/۲ | ۱۵۳/۲ | ۱/۱ | ۱/۰ | ۳/۴ | ۰/۱ | ۲۵۲/۰ |
| ۴۲۱۱/۱ | ۳۰۶۵/۵ | ۳۸۸۱/۸ | ۵۷۴/۰ | ۸۷۹/۱ | ۳۱۶/۹ | ۱۲۹۲۸/۴ |

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵

۴-۱-۲- ذخایر اثبات شده نفت خام

در پایان سال ۲۰۱۴، ذخایر اثبات شده نفت خام جهان معادل ۱۷۰۰/۱ میلیارد بشکه بود که نسبت به پایان سال ۲۰۱۳، ۰/۱ درصد کاهش داشت. در پایان این سال ذخایر اثبات شده نفت خام کشورهای عضو اوپک حدود ۱۲۱۶/۵ میلیارد بشکه بود که ۷۱/۶ درصد از ذخایر جهان را تشکیل می‌داد. میزان ذخایر اثبات شده نفت خام کشورهای غیر اوپک نیز معادل ۴۸۳/۶

در پایان سال ۲۰۱۴، ذخایر اثبات شده نفت خام جهان معادل ۱۷۰۰/۱ میلیارد بشکه بود که نسبت به پایان سال

۱- شامل نفت، گاز طبیعی، زغال سنگ، انرژی هسته‌ای، برق آبی و تجدیدپذیر می‌باشد.
۲- درصد تغییر از ارقام کامل محاسبه شده است.

گزارش اقتصادی و ترازنامه سال ۱۳۹۳

میلیارد بشکه بود که ۲۸/۴ درصد از ذخایر نفت خام جهان را شامل می‌شد. سهم ایران از ذخایر اثبات شده جهان حدود ۹/۳ درصد بود. شایان ذکر است بیشترین ذخایر نفت جهان (حدود ۸۱۰/۷ میلیارد بشکه) در منطقه خاورمیانه قرار دارد.

جدول ۴-۲- ذخایر اثبات شده نفت خام (میلیارد بشکه)

| سهم (درصد) | درصد تغییر | | پایان سال | | |
|------------------|------------|------|-----------|--------|--------|
| | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۲ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ |
| غیر اوپک | ۲۸/۶ | -۰/۵ | ۴۸۳/۶ | ۴۸۶/۱ | ۴۸۳/۶ |
| کشورهای عضو OECD | ۱۴/۶ | -۰/۲ | ۲۴۸/۶ | ۲۴۹/۱ | ۲۴۶/۴ |
| اوپک | ۷۱/۴ | ۰/۱ | ۱۲۱۶/۵ | ۱۲۱۴/۹ | ۱۲۱۴/۳ |
| ایران | ۹/۳ | ۰/۰ | ۱۵۷/۸ | ۱۵۷/۸ | ۱۵۷/۳ |
| جهان | ۱۰۰/۰ | -۰/۱ | ۱۷۰۰/۱ | ۱۷۰۱/۰ | ۱۶۹۷/۹ |

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵

۴-۱-۳- عرضه و تقاضای نفت

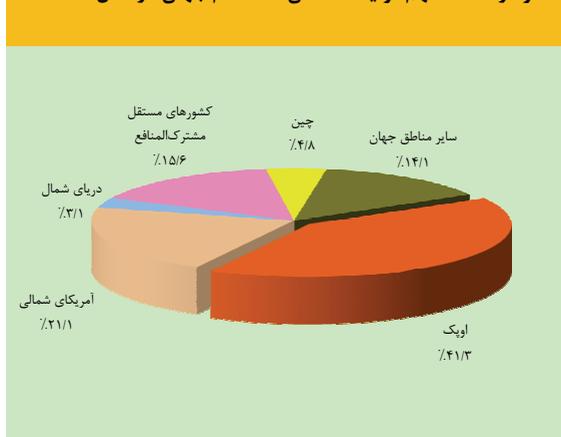
در سال ۲۰۱۴، عرضه جهانی نفت با ۲/۴ درصد افزایش به ۹۲/۴ میلیون بشکه در روز و تقاضای جهانی نفت با ۱/۰ درصد افزایش به ۹۱/۳ میلیون بشکه در روز رسید.

جدول ۴-۳- موازنه عرضه و تقاضای جهانی نفت (میلیون بشکه در روز)

| سه ماهه اول سال | متوسط سال | سال ۲۰۱۴ | | | سه ماهه اول | متوسط سال |
|-----------------|-----------|-------------|-------------|---------------|-------------|-----------|
| | | سه ماهه سوم | سه ماهه دوم | سه ماهه چهارم | | |
| ۲۰۱۵ | ۲۰۱۴ | ۹۳/۹ | ۹۱/۸ | ۹۲/۵ | ۹۱/۴ | ۹۰/۲ |
| ۹۳/۹ | ۹۲/۴ | ۹۲/۸ | ۹۰/۲ | ۹۲/۰ | ۹۰/۲ | ۹۰/۴ |
| ۲/۴ | ۱/۱ | ۱/۱ | ۰/۵ | ۱/۶ | ۱/۲ | -۰/۲ |

ماخذ: بولتن ماهانه اوپک، ژوئن ۲۰۱۵

نمودار ۴-۱- سهم تولیدکنندگان نفت خام جهان در سال ۲۰۱۴



در سال مورد بررسی، میانگین تولید نفت خام جهان با ۲/۴ درصد افزایش نسبت به سال ۲۰۱۳ به ۸۸/۷ میلیون بشکه در روز رسید. در این سال تولید نفت خام کشورهای عضو اوپک با ۰/۱ درصد کاهش به ۳۶/۶ میلیون بشکه در روز رسید که ۴۱/۳ درصد از تولید نفت خام جهان را تشکیل می‌داد. منطقه خاورمیانه با تولید ۲۸/۶ میلیون بشکه در روز بیشترین میزان تولید نفت خام را در سال ۲۰۱۴ داشت.

جدول ۴-۴- تولید نفت خام جهان (۱) (میلیون بشکه در روز)

| سهم (درصد) | درصد تغییر | | سال | | |
|------------------|------------|------|------|------|------|
| | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۲ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ |
| غیر اوپک | ۵۷/۷ | ۴/۳ | ۴۸/۷ | ۵۰/۰ | ۵۲/۱ |
| کشورهای عضو OECD | ۲۵/۴ | ۹/۰ | ۱۹/۵ | ۲۰/۶ | ۲۲/۵ |
| اوپک | ۴۲/۳ | -۰/۱ | ۳۷/۵ | ۳۶/۶ | ۳۶/۶ |
| ایران | ۴/۱ | ۲/۵ | ۳/۷ | ۳/۵ | ۳/۶ |
| جهان | ۱۰۰/۰ | ۲/۴ | ۸۶/۱ | ۸۶/۶ | ۸۸/۷ |

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

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵

اقتصادی و توسعه ۱/۰ درصد نسبت به سال ۲۰۱۳ کاهش داشت. با توجه به تولید نفت خام در این گروه از کشورها، ۴۹/۹ درصد از مصرف آنها در سال ۲۰۱۴ از طریق واردات تامین شد.

در سال ۲۰۱۴، مصرف نفت جهان به ۹۲/۱ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به سال قبل ۰/۹ درصد افزایش نشان می‌دهد. در این سال مصرف کشورهای عضو سازمان همکاری‌های

جدول ۴-۵- مصرف نفت جهان (۱)

(میلیون بشکه در روز)

| سال | درصد تغییر | | سال | سهم (درصد) | |
|------------------|------------|------|------|------------|-------|
| | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ | | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ |
| غیر اوپک | ۸۳/۷ | ۸۳/۲ | ۸۲/۱ | ۹۰/۹ | ۹۱/۱ |
| کشورهای عضو OECD | ۴۵/۱ | ۴۵/۵ | ۴۵/۵ | ۴۸/۹ | ۴۹/۹ |
| اوپک (۲) | ۸/۴ | ۸/۱ | ۷/۸ | ۹/۱ | ۸/۹ |
| ایران (۳) | ۲/۰ | ۲/۰ | ۱/۹ | ۲/۲ | ۲/۲ |
| جهان | ۹۲/۱ | ۹۱/۲ | ۸۹/۸ | ۱۰۰/۰ | ۱۰۰/۰ |

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵. ۱- شامل تقاضای داخلی نفت، سوخت‌های هوایی و دریایی، سوخت پالایشگاه‌ها و ضایعات نفتی می‌باشد. مصرف سوخت اتانول و بیودیزل را نیز شامل می‌شود. ۲- عراق، نیجریه، لیبی و آنگولا را شامل نمی‌شود. ۳- آمار منتشر شده از سوی BP به میزان قابل ملاحظه‌ای بیشتر از ارقام منتشر شده توسط وزارت نفت است که علت آن می‌تواند برآوردی بودن آمار BP باشد.

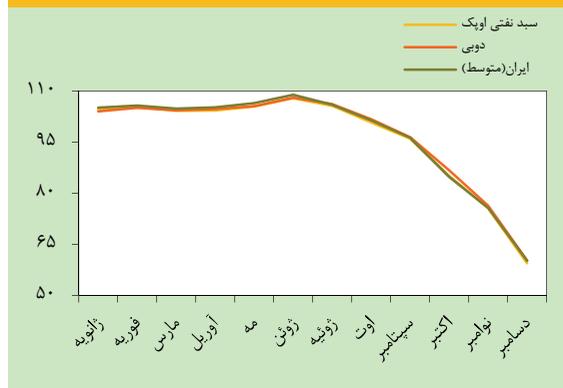
۴-۱-۴- روند قیمت نفت

کاهش بحران لیبی و افزایش تولید نفت این کشور، پیش‌بینی روند کاهشی رشد اقتصاد جهانی توسط صندوق بین‌المللی پول، کاهش نگرانی از گسترش خطر گروه داعش در عراق، افزایش تولید نفت غیر متعارف در آمریکا، فروکش کردن بحران اوکراین و تقویت دلار در برابر یورو اشاره کرد.

در سه ماهه دوم سال ۲۰۱۴، قیمت نفت از روند صعودی برخوردار بود. از جمله دلایل افزایش قیمت نفت در این دوره می‌توان به مواردی همچون تضعیف ارزش دلار در برابر یورو، بحران لیبی و کاهش تولید نفت این کشور، بحران اوکراین، کاهش سطح ذخیره‌سازی نفتی در آمریکا، انجام مذاکرات ایران و گروه ۵+۱ و عدم حصول نتایج مثبت و افزایش ناامنی در عراق و پیشروی گروه داعش در این کشور اشاره کرد.

در سه ماهه چهارم سال ۲۰۱۴، روند نزولی قیمت نفت خام ادامه یافت. عواملی نظیر افزایش تولید نفت آمریکا از منابع غیر متعارف و افزایش میزان ذخیره‌سازی تجاری نفت خام در این کشور، تصمیم اوپک برای عدم کاهش تولید و حفظ سقف تولید ۳۰ میلیون بشکه‌ای در روز، افزایش صادرات نفت عراق، تقویت دلار در برابر یورو و وجود مازاد عرضه در بازار جهانی نفت، موجبات کاهش قیمت نفت خام را فراهم کردند.

نمودار ۴-۲- متوسط قیمت‌های تک‌محموله‌ای برخی از انواع نفت خام طی سال ۲۰۱۴ (بشکه - دلار)



در سه ماهه اول سال ۲۰۱۵، قیمت نفت خام با نوسان همراه بود. عواملی از جمله مازاد عرضه در بازار جهانی نفت، کند شدن آهنگ رشد اقتصاد جهانی، افزایش ذخیره‌سازی نفت در آمریکا و افزایش تولید کشورهای عضو اوپک، سبب کاهش قیمت نفت خام و عواملی مانند کاهش تعداد دکل‌های حفاری نفت در آمریکا، برآورد کاهشی آژانس بین‌المللی انرژی از تولید نفت کشورهای غیر اوپک در سال ۲۰۱۵، کاهش تولید نفت لیبی، کاهش صادرات نفت عراق به دلیل شرایط نامساعد جوی در بهمن ماه و ادامه ناآرامی‌ها در شرق اوکراین سبب افزایش قیمت نفت در این دوره شدند.

در سه ماهه سوم سال ۲۰۱۴، روند قیمت نفت خام نزولی بود. عوامل مختلفی در کاهش قیمت نفت در این دوره نقش داشتند؛ از جمله این عوامل می‌توان به وجود مازاد عرضه در بازار جهانی نفت، افزایش سطح موجودی نفت خام در آمریکا،

گزارش اقتصادی و ترازنامه سال ۱۳۹۳

از عوامل اصلی کاهش قیمت نفت خام در سال مورد بررسی محسوب می‌شوند. بیشترین کاهش قیمت انواع نفت خام در سال ۲۰۱۴ در مقایسه با سال ۲۰۱۳ مربوط به قیمت هر بشکه نفت خام سبد اوپک معادل ۹/۲ درصد و کمترین کاهش مربوط به قیمت هر بشکه نفت وست تگزاس اینترمدیت معادل ۴/۸ درصد می‌باشد. همچنین در دوره مزبور، متوسط قیمت هر بشکه نفت برنت در مقایسه با سال ۲۰۱۳ حدود ۸/۹ درصد کاهش داشت.

میانگین قیمت هر بشکه سبد نفتی اوپک در سه ماهه اول تا چهارم سال ۲۰۱۴ به ترتیب ۱۰۴/۸، ۱۰۵/۹، ۱۰۰/۸ و ۷۳/۴ دلار و در سه ماهه اول سال ۲۰۱۵، ۲۰/۳ دلار بود. در مجموع، متوسط قیمت هر بشکه انواع نفت خام در سال ۲۰۱۴ در مقایسه با سال ۲۰۱۳ کاهش یافت. افزایش مقدار تولید نفت کشورهای غیر اوپک مانند آمریکا، تلاش کشورهای عضو اوپک در حفظ سطح تولید به منظور حفظ سهم اوپک از بازار نفت و کاهش رشد مصرف نفت در جهان

جدول ۴-۶- متوسط قیمت‌های تک‌محموله‌ای (Spot) برخی از انواع نفت خام

(بشکه - دلار)

| مشخصات | متوسط سال ۲۰۱۳ | سال ۲۰۱۴ | | | | سه ماهه اول سال ۲۰۱۵ |
|-------------------|----------------|-------------|-------------|---------------|----------------|----------------------|
| | | سه ماهه سوم | سه ماهه دوم | سه ماهه چهارم | متوسط سال ۲۰۱۴ | |
| ایران متوسط | ۱۰۶/۵ | ۱۰۶/۸ | ۱۰۱/۲ | ۷۳/۵ | ۹۶/۷ | ۵۰/۹ |
| سبد نفتی اوپک (۱) | ۱۰۵/۹ | ۱۰۵/۹ | ۱۰۰/۸ | ۷۳/۴ | ۹۶/۲ | ۵۰/۳ |
| انگلیس برنت | ۱۰۸/۷ | ۱۰۹/۷ | ۱۰۱/۸ | ۷۶/۳ | ۹۹/۰ | ۵۴/۰ |
| آمریکا WTI | ۹۷/۹ | ۹۸/۷ | ۱۰۳/۱ | ۹۷/۵ | ۹۳/۲ | ۴۸/۶ |

ماخذ: بولتن ماهانه اوپک، ژوئن ۲۰۱۵

۱- شامل ۱۲ نوع نفت خام به شرح سبک عربستان، سبک بصره (عراق)، مری ونزوئلا، سبک بونی نیجریه، اس‌سیدر لیبی، سنگین ایران، صادراتی کویت، مارین قطر، موربان امارات متحده عربی، مخلوط صحاران الجزایر، اورینت اکوادور و گراسول آنگولا می‌باشد.

۴-۱-۵- ذخایر اثبات شده گاز طبیعی

هزار میلیارد متر مکعب آن به کشورهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه اختصاص داشت. در پایان این سال کشورهای عضو اوپک ۹۴/۹ هزار میلیارد متر مکعب (معادل ۵۰/۷ درصد) و ایران ۳۴/۰ هزار میلیارد متر مکعب (۱۸/۲ درصد) از ذخایر اثبات شده گاز طبیعی جهان را در اختیار داشتند.

در پایان سال ۲۰۱۴، ذخایر اثبات شده گاز طبیعی جهان ۱۸۷/۱ هزار میلیارد متر مکعب بود که نسبت به پایان سال ۲۰۱۳ حدود ۰/۳ درصد افزایش داشت. ذخایر اثبات شده کشورهای غیر اوپک ۹۲/۲ هزار میلیارد متر مکعب بود که ۱۹/۵

جدول ۴-۷- ذخایر اثبات شده گاز طبیعی جهان

(هزار میلیارد متر مکعب)

| کشور | پایان سال | | درصد تغییر | | سهم (درصد) |
|------------------|-----------|-------|------------|------|------------|
| | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ | |
| غیر اوپک | ۹۰/۵ | ۹۲/۲ | ۱/۱ | ۰/۸ | ۴۹/۳ |
| کشورهای عضو OECD | ۱۸/۷ | ۱۹/۴ | ۳/۷ | ۰/۵ | ۱۰/۴ |
| اوپک | ۹۴/۹ | ۹۵/۰ | ۰/۱ | -۰/۱ | ۵۰/۷ |
| ایران | ۳۳/۸ | ۳۴/۰ | ۰/۶ | ۰/۰ | ۱۸/۲ |
| جهان | ۱۸۵/۴ | ۱۸۷/۱ | ۰/۶ | ۰/۳ | ۱۰۰/۰ |

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵

۴-۱-۶- تولید گاز طبیعی^(۱)

رسید. کشورهای غیر اوپک با تولید ۲۷۶۴/۴ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی، ۷۹/۹ درصد و کشورهای عضو اوپک با تولید ۶۹۶/۲ میلیارد متر مکعب بقیه تولید گاز طبیعی جهان را به خود اختصاص دادند. ایران نیز با تولید ۱۷۲/۶ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی دارای سهمی معادل ۵/۰ درصد بود.

در سال ۲۰۱۴، تولید گاز طبیعی جهان با ۱/۵ درصد افزایش نسبت به سال ۲۰۱۳ به ۳۴۶۰/۶ میلیارد متر مکعب

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

جدول ۴-۸- تولید گاز طبیعی جهان

(میلیارد متر مکعب)

| سهام(درصد) | درصد تغییر | | سال | | | | |
|------------|------------|------|------|--------|--------|--------|------------------|
| | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۲ | | |
| ۷۹/۹ | ۸۰/۴ | ۰/۹ | ۱/۲ | ۲۷۶۴/۴ | ۲۷۳۹/۰ | ۲۷۰۷/۸ | غیر اوپک |
| ۳۶/۱ | ۳۵/۶ | ۲/۷ | ۰/۶ | ۱۲۴۸/۲ | ۱۲۱۴/۹ | ۱۲۰۷/۳ | کشورهای عضو OECD |
| ۲۰/۱ | ۱۹/۶ | ۳/۹ | -۰/۴ | ۶۹۶/۲ | ۶۶۹/۸ | ۶۷۲/۴ | اوپک |
| ۵/۰ | ۴/۸ | ۵/۲ | -۱/۰ | ۱۷۲/۶ | ۱۶۴/۰ | ۱۶۵/۶ | ایران |
| ۱۰۰/۰ | ۱۰۰/۰ | ۱/۵ | ۰/۸ | ۳۴۶۰/۶ | ۳۴۰۸/۸ | ۳۳۸۰/۲ | جهان |

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵

۴-۱-۷- مصرف گاز طبیعی

رسید که ۴۶/۵ درصد از مصرف جهان را تشکیل می‌دهد. مصرف کشورهای غیر اوپک و کشورهای عضو اوپک به ترتیب به ۲۹۱۲/۴ و ۴۸۰/۶ میلیارد متر مکعب رسید. در این سال مصرف گاز طبیعی ایران ۱۷۰/۲ میلیارد متر مکعب بود.

در سال ۲۰۱۴، مصرف گاز طبیعی در جهان به ۳۳۹۳/۰ میلیارد متر مکعب رسید که نسبت به سال ۲۰۱۳، ۰/۴ درصد افزایش نشان می‌دهد. در این سال مصرف کشورهای عضو سازمان همکاری‌های اقتصادی و توسعه با ۱/۹ درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۳ به ۱۵۷۸/۶ میلیارد متر مکعب

جدول ۴-۹- مصرف گاز طبیعی در جهان

(میلیارد متر مکعب)

| سهام(درصد) | درصد تغییر | | سال | | | | |
|------------|------------|------|------|--------|--------|--------|------------------|
| | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۲ | | |
| ۸۵/۸ | ۸۶/۷ | -۰/۶ | ۱/۲ | ۲۹۱۲/۴ | ۲۹۳۰/۳ | ۲۸۹۶/۷ | غیر اوپک |
| ۴۶/۵ | ۴۷/۶ | -۱/۹ | ۱/۹ | ۱۵۷۸/۶ | ۱۶۰۹/۷ | ۱۵۸۰/۴ | کشورهای عضو OECD |
| ۱۴/۲ | ۱۳/۳ | ۶/۶ | ۰/۴ | ۴۸۰/۶ | ۴۵۰/۷ | ۴۴۹/۱ | اوپک |
| ۵/۰ | ۴/۷ | ۶/۸ | -۱/۳ | ۱۷۰/۲ | ۱۵۹/۴ | ۱۶۱/۵ | ایران(۱) |
| ۱۰۰/۰ | ۱۰۰/۰ | ۰/۴ | ۱/۱ | ۳۳۹۳/۰ | ۳۳۸۱/۰ | ۳۳۴۵/۸ | جهان |

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

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵

۴-۲- اوپک

امارات متحده عربی و ونزوئلا (سایر اعضا) قرار می‌گیرند. اعضای خاورمیانه‌ای این سازمان (شامل عربستان سعودی، ایران، کویت، امارات متحده عربی و قطر) با ۶۸۵/۵ میلیون تن معادل نفت، مصرف بیشتری را نسبت به سایر اعضا (ونزوئلا، اکوادور و الجزایر) داشتند. ایران با ۲۵۲/۰ میلیون تن معادل نفت بیشترین میزان مصرف و عربستان سعودی با ۲۳۹/۵ میلیون تن معادل نفت، دومین رتبه را در بین کشورهای اوپک داشتند.

۴-۲-۱- مصرف انرژی‌های اولیه

مصرف انرژی‌های اولیه در کشورهای عضو اوپک از ۷۹۷/۹ میلیون تن معادل نفت در سال ۲۰۱۳ به ۸۳۷/۲ میلیون تن معادل نفت در سال ۲۰۱۴ رسید. انرژی‌های اولیه مورد مصرف کشورهای عضو اوپک عمدتاً شامل نفت و گاز طبیعی بود. برق‌آبی و زغال‌سنگ به میزان بسیار محدود مورد استفاده ایران،

جدول ۴-۱۰- مصرف انرژی‌های اولیه اوپک در سال ۲۰۱۴(۱)

(میلیون تن معادل نفت)

| جمع کل | انرژی‌های تجدیدپذیر | برق‌آبی | انرژی هسته‌ای | زغال‌سنگ | گاز طبیعی | نفت | اعضای خاورمیانه |
|--------|---------------------|---------|---------------|----------|-----------|-------|-------------------|
| ۶۸۵/۵ | ۰/۱ | ۳/۴ | ۱/۰ | ۲/۷ | ۳۷۱/۴ | ۳۰۶/۸ | عربستان سعودی |
| ۲۳۹/۵ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۰/۱ | ۹۷/۴ | ۱۴۲/۰ | ایران |
| ۲۵۲/۰ | ۰/۱ | ۳/۴ | ۱/۰ | ۱/۱ | ۱۵۳/۲ | ۹۳/۲ | کویت |
| ۴۰/۳ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۱۸/۱ | ۲۲/۲ | امارات متحده عربی |
| ۱۰۳/۲ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۱/۵ | ۶۲/۴ | ۳۹/۳ | قطر |
| ۵۰/۵ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۴۰/۳ | ۱۰/۱ | سایر اعضا |
| ۱۵۱/۷ | ۰/۲ | ۲۱/۳ | ۰/۰ | ۰/۴ | ۶۱/۱ | ۶۸/۶ | اوپک |
| ۸۳۷/۲ | ۰/۳ | ۲۴/۷ | ۱/۰ | ۳/۱ | ۴۳۲/۵ | ۳۷۵/۴ | |

۱- عراق، نیجریه، لیبی و آنگولا را شامل نمی‌شود.

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵

گزارش اقتصادی و ترازنامه سال ۱۳۹۳

۴-۲-۲- ذخایر نفت خام

۲۹۸/۳ میلیارد بشکه و پس از آن به عربستان سعودی با ۲۶۷/۰ میلیارد بشکه تعلق داشت. ایران از لحاظ ذخایر نفتی با ۱۵۷/۸ میلیارد بشکه، رتبه سوم را در بین کشورهای عضو اوپک داشت.

در پایان سال ۲۰۱۴، ذخایر نفت خام اوپک به ۱۲۱۶/۵ میلیارد بشکه رسید که نسبت به پایان سال ۲۰۱۳، ۰/۱ درصد افزایش یافت. در بین اعضای اوپک، بیشترین ذخایر به ونزوئلا با

جدول ۴-۱۱- ذخایر اثبات شده نفت خام اوپک

(میلیارد بشکه)

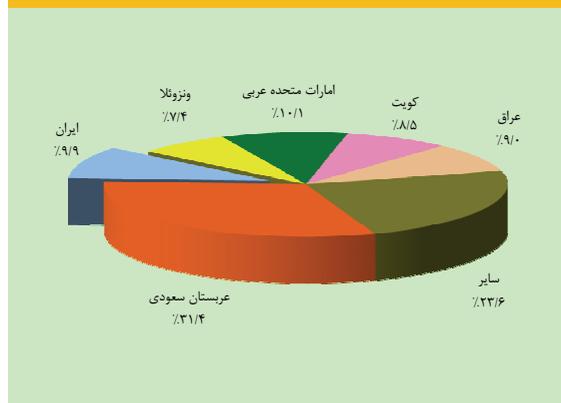
| سهم (درصد) | درصد تغییر | | پایان سال | | | | |
|------------|------------|------|-----------|--------|--------|--------|-------------------|
| | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۲ | | |
| ۶۵/۷ | ۶۵/۷ | ۰/۲ | ۰/۰ | ۷۹۹/۸ | ۷۹۸/۱ | ۷۹۷/۷ | اعضای خاورمیانه |
| ۲۱/۹ | ۲۱/۹ | ۰/۴ | ۰/۰ | ۲۶۷/۰ | ۲۶۵/۹ | ۲۶۵/۹ | عربستان سعودی |
| ۱۳/۰ | ۱۳/۰ | ۰/۰ | ۰/۳ | ۱۵۷/۸ | ۱۵۷/۸ | ۱۵۷/۳ | ایران |
| ۱۲/۳ | ۱۲/۳ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۱۵۰/۰ | ۱۵۰/۰ | ۱۵۰/۰ | عراق |
| ۸/۳ | ۸/۴ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۱۰۱/۵ | ۱۰۱/۵ | ۱۰۱/۵ | کویت |
| ۸/۰ | ۸/۱ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۹۷/۸ | ۹۷/۸ | ۹۷/۸ | امارات متحده عربی |
| ۲/۱ | ۲/۱ | ۲/۴ | -۰/۴ | ۲۵/۷ | ۲۵/۱ | ۲۵/۲ | قطر |
| ۳۴/۳ | ۳۴/۳ | ۰/۰ | ۰/۰ | ۴۱۶/۷ | ۴۱۶/۹ | ۴۱۶/۶ | سایر اعضا |
| ۱۰۰/۰ | ۱۰۰/۰ | ۰/۱ | ۰/۰ | ۱۲۱۶/۵ | ۱۲۱۴/۹ | ۱۲۱۴/۳ | اوپک |

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵

۴-۲-۳- تولید نفت خام

در سال ۲۰۱۴، میانگین تولید نفت خام اوپک با ۰/۱ درصد کاهش نسبت به سال ۲۰۱۳ به ۳۶/۶ میلیون بشکه در روز رسید. در این سال تولید اعضای خاورمیانه‌ای اوپک با ۱/۴ درصد افزایش به ۲۷/۲ میلیون بشکه در روز و تولید سایر اعضا با ۴/۳ درصد کاهش به ۹/۴ میلیون بشکه در روز رسید. بیشترین میزان تولید اوپک توسط عربستان سعودی با ۱۱/۵ میلیون بشکه در روز و سهمی معادل ۳۱/۴ درصد صورت گرفت.

نمودار ۴-۳- سهم تولیدکنندگان نفت خام اوپک در سال ۲۰۱۴



جدول ۴-۱۲- تولید نفت خام کشورهای عضو اوپک (۱)

(هزار بشکه در روز)

| سهم (درصد) | درصد تغییر | | سال | | | | |
|------------|------------|------|------|---------|---------|---------|-------------------|
| | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۲ | | |
| ۷۴/۴ | ۷۳/۳ | ۱/۴ | -۰/۷ | ۲۷۲۲۰/۷ | ۲۶۸۳۹/۱ | ۲۷۰۳۹/۳ | اعضای خاورمیانه |
| ۳۱/۴ | ۳۱/۱ | ۱/۰ | -۲/۱ | ۱۱۵۰۴/۷ | ۱۱۳۹۳/۱ | ۱۱۶۳۴/۵ | عربستان سعودی |
| ۹/۹ | ۹/۶ | ۲/۵ | -۵/۸ | ۳۶۱۴/۳ | ۳۵۲۵/۰ | ۳۷۴۲/۴ | ایران |
| ۹/۰ | ۸/۶ | ۴/۶ | ۰/۸ | ۳۲۸۵/۳ | ۳۱۴۱/۰ | ۳۱۱۶/۰ | عراق |
| ۸/۵ | ۸/۶ | -۰/۴ | -۱/۲ | ۳۱۲۲/۹ | ۳۱۳۴/۶ | ۳۱۷۱/۹ | کویت |
| ۱۰/۱ | ۱۰/۰ | ۱/۸ | ۷/۱ | ۳۷۱۱/۶ | ۳۶۴۷/۶ | ۳۴۰۶/۱ | امارات متحده عربی |
| ۵/۴ | ۵/۵ | -۰/۸ | ۱/۵ | ۱۹۸۱/۹ | ۱۹۹۷/۸ | ۱۹۶۸/۳ | قطر |
| ۲۵/۶ | ۲۶/۷ | -۴/۳ | -۶/۲ | ۹۳۷۲/۵ | ۹۷۸۹/۰ | ۱۰۴۳۲/۲ | سایر اعضا |
| ۱۰۰/۰ | ۱۰۰/۰ | -۰/۱ | -۲/۳ | ۳۶۵۹۳/۱ | ۳۶۶۲۸/۱ | ۳۷۴۷۲/۵ | اوپک |

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

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵

۴-۲-۴- سقف تولید

در اجلاس یک‌صد و شصت و پنجم اوپک در ۱۰ ژوئن ۲۰۱۴ در وین پایتخت اتریش، سقف تولید این سازمان بدون تغییر و در سطح ۳۰/۰ میلیون بشکه در روز باقی ماند. در اجلاس یک‌صد و شصت و ششم که در ۲۷ نوامبر ۲۰۱۴ در وین برگزار گردید، سقف تولید نفت خام در سطح قبلی تثبیت شد.

۴-۲-۵- مصرف نفت

در سال ۲۰۱۴، میانگین مصرف نفت در کشورهای عضو اوپک^(۱) با ۳/۶ درصد رشد نسبت به سال ۲۰۱۳ به حدود ۸/۴ میلیون بشکه در روز رسید. بیشترین و کمترین میزان مصرف نفت اوپک به ترتیب مربوط به عربستان سعودی با ۳/۲ میلیون بشکه در روز و اکوادور با ۰/۳ میلیون بشکه در روز می‌باشد. مصرف نفت در ایران در سال ۲۰۱۴ حدود ۲/۰ میلیون بشکه در روز گزارش شد که ۲۴/۲ درصد از کل مصرف اوپک را تشکیل می‌دهد^(۲).

جدول ۴-۱۳- مصرف نفت کشورهای عضو اوپک (۱)

(هزار بشکه در روز)

| سهم (درصد) | درصد تغییر | | سال | | |
|-------------------|------------|------|--------|--------|--------|
| | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۲ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ |
| اعضای خاورمیانه | ۸۱/۹ | ۴/۲ | ۶۴۱۰/۹ | ۶۶۱۶/۳ | ۶۸۹۴/۹ |
| عربستان سعودی | ۳۷/۱ | ۶/۲ | ۲۹۹۰/۸ | ۲۹۹۹/۵ | ۳۱۸۵/۵ |
| ایران (۲) | ۲۵/۲ | -۰/۷ | ۱۹۲۸/۲ | ۲۰۳۸/۴ | ۲۰۲۴/۴ |
| کویت | ۶/۳ | -۰/۲ | ۴۸۷/۳ | ۵۰۵/۵ | ۵۰۴/۶ |
| امارات متحده عربی | ۹/۷ | ۱۰/۹ | ۷۵۳/۹ | ۷۸۷/۳ | ۸۷۳/۰ |
| قطر | ۳/۵ | ۷/۶ | ۲۵۰/۷ | ۲۸۵/۶ | ۳۰۷/۴ |
| سایر اعضا | ۱۸/۱ | ۷/۱ | ۱۳۶۵/۰ | ۱۴۶۲/۴ | ۱۴۷۷/۹ |
| اوپک (۳) | ۱۰۰/۰ | ۳/۹ | ۷۷۷۵/۹ | ۸۰۷۸/۷ | ۸۳۷۲/۸ |

۱- شامل تقاضای داخلی نفت، سوخت‌های هوایی و دریایی، سوخت پالایشگاه‌ها و ضایعات نفتی می‌باشد.
 ۲- آمار مربوط به ایران بیش از واقع برآورد شده است.

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵.
 ۲- آمار مربوط به ایران بیش از واقع برآورد شده است.

۲۰۱۳، ۰/۱ درصد کاهش داشت. ایران و قطر به ترتیب با ۳۴/۰ و ۲۴/۵ هزار میلیارد متر مکعب، دارای بیشترین ذخایر اثبات شده گاز طبیعی در بین کشورهای عضو اوپک می‌باشند.

۴-۲-۶- ذخایر اثبات شده گاز طبیعی

ذخایر اثبات شده گاز طبیعی اوپک در پایان سال ۲۰۱۴ معادل ۹۴/۹ هزار میلیارد متر مکعب بود که نسبت به پایان سال

جدول ۴-۱۴- ذخایر اثبات شده گاز طبیعی کشورهای عضو اوپک

(هزار میلیارد متر مکعب)

| سهم (درصد) | درصد تغییر | | پایان سال | | |
|-------------------|------------|------|-----------|------|------|
| | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۲ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ |
| اعضای خاورمیانه | ۸۲/۵ | -۰/۳ | ۷۸/۲ | ۷۸/۴ | ۷۸/۲ |
| عربستان سعودی | ۸/۶ | ۰/۰ | ۸/۲ | ۸/۲ | ۸/۱ |
| ایران | ۳۵/۸ | ۰/۰ | ۳۴/۰ | ۳۴/۰ | ۳۴/۸ |
| عراق | ۳/۸ | ۰/۰ | ۳/۶ | ۳/۶ | ۳/۶ |
| کویت | ۱/۹ | ۰/۰ | ۱/۸ | ۱/۸ | ۱/۸ |
| امارات متحده عربی | ۶/۴ | ۰/۰ | ۶/۱ | ۶/۱ | ۶/۱ |
| قطر | ۲۵/۸ | -۰/۸ | ۲۴/۵ | ۲۴/۷ | ۲۴/۹ |
| سایر اعضا | ۱۷/۵ | ۰/۰ | ۱۶/۷ | ۱۶/۷ | ۱۶/۷ |
| اوپک (۱) | ۱۰۰/۰ | ۰/۱ | ۹۴/۹ | ۹۵/۰ | ۹۴/۹ |

۱- آنگولا و اکوادور را شامل نمی‌شود.

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵.

۱- عراق، نیجریه، لیبی و آنگولا را شامل نمی‌شود.
 ۲- براساس آمار دریافتی از وزارت نفت، مصرف نفت در ایران کمتر از ارقام گزارش شده در نشریه آماری BP می‌باشد.

گزارش اقتصادی و ترازنامه سال ۱۳۹۳

میلیارد متر مکعب می‌باشد که ۲۵/۵ درصد از کل تولید اوپک را شامل می‌شود. ایران نیز با تولید ۱۷۲/۶ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی و اختصاص ۲۴/۸ درصد از کل تولید اوپک، در مقام دوم قرار دارد.

۴-۲-۷- تولید گاز طبیعی^(۱)

در سال ۲۰۱۴، تولید گاز طبیعی اوپک با رشدی معادل ۳/۹ درصد نسبت به سال ۲۰۱۳ به ۶۹۶/۲ میلیارد متر مکعب رسید. بیشترین تولید گاز طبیعی اوپک مربوط به قطر با ۱۷۷/۲

جدول ۴-۱۵- تولید گاز طبیعی کشورهای عضو اوپک

(میلیارد متر مکعب)

| سال | درصد تغییر | | سهام (درصد) | |
|-------------------|------------|-------|-------------|-------|
| | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ |
| اعضای خاورمیانه | ۵۰۵/۹ | ۵۱۲/۶ | ۴/۱ | ۱/۳ |
| عربستان سعودی | ۹۹/۳ | ۱۰۰/۰ | ۸/۲ | ۰/۷ |
| ایران | ۱۶۵/۶ | ۱۶۴/۰ | ۵/۲ | -۱/۰ |
| عراق | ۰/۶ | ۱/۲ | ۸/۳ | ۱۰۰/۰ |
| کویت | ۱۵/۵ | ۱۶/۳ | ۰/۶ | ۵/۲ |
| امارات متحده عربی | ۵۴/۳ | ۵۴/۶ | ۵/۹ | ۰/۶ |
| قطر | ۱۷۰/۵ | ۱۷۶/۵ | ۰/۴ | ۳/۵ |
| سایر اعضا | ۱۶۶/۵ | ۱۵۷/۱ | ۳/۶ | -۵/۶ |
| اوپک (۱) | ۶۷۲/۴ | ۶۶۹/۸ | ۳/۹ | -۰/۴ |

۱- آنگولا و اکوادور را شامل نمی‌شود.

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵

۴-۲-۸- مصرف گاز طبیعی

حدود ۴۱۲/۶ میلیارد متر مکعب (معادل ۸۵/۹ درصد از مصرف کل اعضا) بود که نسبت به سال ۲۰۱۳ به میزان ۷/۰ درصد افزایش داشت.

در سال ۲۰۱۴، مصرف گاز طبیعی اوپک با ۶/۶ درصد رشد نسبت به سال ۲۰۱۳، به ۴۸۰/۶ میلیارد متر مکعب بالغ شد. مصرف گاز طبیعی اعضای خاورمیانه‌ای اوپک در این سال

جدول ۴-۱۶- مصرف گاز طبیعی کشورهای عضو اوپک (۱)

(میلیارد متر مکعب)

| سال | درصد تغییر | | سهام (درصد) | |
|-------------------|------------|-------|-------------|------|
| | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ | ۲۰۱۴ | ۲۰۱۳ |
| اعضای خاورمیانه | ۳۸۵/۸ | ۴۱۲/۶ | ۷/۵ | ۷/۰ |
| عربستان سعودی | ۹۹/۳ | ۱۰۰/۰ | ۸/۲ | ۰/۷ |
| ایران | ۱۶۱/۵ | ۱۷۰/۲ | ۶/۸ | -۱/۳ |
| کویت | ۱۸/۴ | ۲۰/۱ | ۸/۶ | ۰/۵ |
| امارات متحده عربی | ۶۵/۶ | ۶۶/۸ | ۳/۷ | ۱/۸ |
| قطر | ۴۱/۰ | ۴۴/۸ | ۹/۳ | ۰/۰ |
| سایر اعضا | ۶۳/۳ | ۶۷/۹ | ۴/۵ | ۲/۷ |
| اوپک | ۴۴۹/۱ | ۴۸۰/۶ | ۶/۶ | ۰/۴ |

۱- عراق، نیجریه، لیبی و آنگولا را شامل نمی‌شود.

ماخذ: نشریه آماری BP، سال ۲۰۱۵

۱- تولید مورد اشاره در این بخش، تولید تجاری بوده و مقادیر گاز تولید شده مصرفی را نیز شامل می‌شود.

۴-۳-۴ ایران

۴-۳-۱-۴ نفت

در سال ۱۳۹۳، میانگین تولید نفت خام کشور به دلیل تحریم‌های اقتصادی کاهش یافت. در این سال متوسط صادرات نفت خام ایران با ۱۶/۴ درصد کاهش نسبت به سال قبل به ۱/۳ میلیون بشکه در روز رسید. صادرات فرآورده‌های نفتی با ۲۰/۰ درصد افزایش به ۱۱۹ هزار بشکه در روز بالغ شد. در این سال میانگین تقریبی بهای تک‌محموله‌ای هر بشکه نفت خام صادراتی کشور با ۲۱/۱ درصد کاهش نسبت به سال ۱۳۹۲ به ۸۳/۱ دلار رسید.

در سال ۱۳۹۳، مصرف داخلی فرآورده‌های نفتی با ۱۰/۰ درصد کاهش در مقایسه با سال قبل از آن به ۱۵۵۸ هزار بشکه در روز رسید. در سال مورد بررسی، مصرف نفت‌گاز و بنزین به ترتیب با ۵۲۹ و ۴۳۳ هزار بشکه در روز و سهمی معادل ۳۳/۹ و ۲۷/۸ درصد، بیشترین میزان مصرف از کل فرآورده‌های نفتی کشور را به خود اختصاص دادند.

۴-۳-۲-۴ گاز طبیعی

در سال ۱۳۹۳، با توسعه گازرسانی به مناطق شهری و روستایی کشور، مصرف داخلی گاز طبیعی به ۱۷۲/۱ میلیارد متر مکعب بالغ گردید که نسبت به سال گذشته ۱۱/۷ درصد افزایش نشان می‌دهد. در سال مورد بررسی، سهم مصرف بخش خانگی، تجاری و صنعتی ۵۲/۱ درصد، نیروگاه‌ها ۲۹/۰ درصد و صنایع عمده ۱۸/۹ درصد بود.

۴-۳-۳-۴ برق

در سال ۱۳۹۳، تولید برق کشور با ۴/۲ درصد رشد نسبت به سال ۱۳۹۲ به ۲۷۴/۵ میلیارد کیلو وات ساعت رسید. از کل برق تولید شده در کشور، معادل ۱۲۹/۳ میلیارد کیلو وات ساعت (۴۷/۱ درصد) به نیروگاه‌های تحت مدیریت وزارت نیرو و ۱۴۵/۲ میلیارد کیلو وات ساعت (۵۲/۹ درصد) به سایر موسسات (شامل بخش خصوصی و صنایع بزرگ) اختصاص داشت.

در سال مورد بررسی، بیشترین میزان تولید برق در نیروگاه‌های تحت مدیریت وزارت نیرو توسط نیروگاه‌های بخاری (۶۰/۰ میلیارد کیلو وات ساعت) و کمترین میزان تولید توسط نیروگاه‌های برق‌آبی، دیزلی، بادی و اتمی (۱۸/۷ میلیارد کیلو وات ساعت) صورت گرفت. در این سال نیروگاه‌های تحت مدیریت وزارت نیرو به دلیل خصوصی‌سازی، کاهش تولید برق داشتند و بیشترین کاهش تولید برق به نیروگاه‌های گازی و چرخه ترکیبی با ۵۷/۹ درصد اختصاص داشت.

در سال ۱۳۹۳، مصرف برق با ۶/۷ درصد رشد نسبت به سال ۱۳۹۲ به ۲۱۹/۷ میلیارد کیلو وات ساعت رسید. در این سال بیشترین نرخ رشد مصرف برق به بخش تجاری با ۱۵/۰ درصد اختصاص داشت. رشد مصرف برق در بخش صنعتی ۵/۳ درصد بود. در این سال مصرف برق بخش‌های عمومی، خانگی، روشنایی معابر و کشاورزی به ترتیب با ۱۳/۳، ۸/۱، ۱/۵ و ۰/۷ درصد افزایش مواجه شد. بیشترین سهم مصرف برق مربوط به بخش صنعتی با ۳۳/۸ درصد و سپس بخش خانگی با ۳۲/۴ درصد بود.