

لا اله الا الله محمد رسول الله



ترازنامه انرژی سال ۱۳۹۳

معاونت امور برق و انرژی
دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی

مدیر کل دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی: مجید فرمد

تهیه کنندگان:

مجید فرمد
مصطفی توانپور
مریم خودی

فیروزه امینی
لیدا صابر فتاحی
پانته آ سلیمانپور
نسرین گل قهرمانی

حروفچین و صفحه‌آرا: فریبا نیلچپانی

طرح روی جلد : شرکت هفت رنگ گرافیک
چاپ :

تاریخ چاپ : تابستان ۱۳۹۵
تیراژ : ۵۰۰ جلد

اختلاف در سرجمع ارقام در جداول و متون ناشی از گرد کردن ارقام است. محاسبه نسبت‌ها، رشدها و شاخص‌ها قبل از گرد کردن ارقام صورت گرفته است.

پیشگفتار

۱	بخش اول: تحولات بخش انرژی در ایران
۲	۱-۱- مروری بر تحولات بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۳
۱۰	۱-۲- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی
۱۰	۱-۲-۱- انرژی و اقتصاد
۱۰	۱-۲-۲- شاخص‌های کلان اقتصاد انرژی
۱۳	۱-۳- نفت
۱۳	۱-۳-۱- میادین و ذخایر نفت خام
۱۳	۱-۳-۲- اکتشاف
۱۳	۱-۳-۳- حفاری
۱۴	۱-۳-۴- ازدیاد برداشت نفت
۱۵	۱-۳-۵- تولید، واردات و صادرات نفت خام
۱۵	۱-۳-۶- تولید، صادرات و مصارف مایعات و میعانات گازی
۱۵	۱-۳-۷- انتقال نفت خام
۱۶	۱-۳-۸- پالایش نفت و تولید فرآورده‌های نفتی
۱۸	۱-۳-۹- صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی
۱۹	۱-۳-۱۰- انتقال فرآورده‌های نفتی
۲۱	۱-۳-۱۱- مخازن نگهداری نفت خام و فرآورده‌های نفتی
۲۱	۱-۳-۱۲- مصرف فرآورده‌های نفتی
۲۴	۱-۳-۱۳- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی
۲۵	۱-۴- گاز طبیعی
۲۵	۱-۴-۱- میادین و ذخایر گاز طبیعی
۲۶	۱-۴-۲- تولید گاز غنی
۲۶	۱-۴-۳- تولید گوگرد
۲۷	۱-۴-۴- تزریق گاز و آب به میادین نفتی
۲۷	۱-۴-۵- پالایش گاز طبیعی

فهرست مطالب

صفحه

عنوان

۲۸	۱-۴-۶- انتقال گاز طبیعی
۲۹	۱-۴-۷- ذخیره سازی گاز طبیعی در مخازن زیرزمینی
۳۱	۱-۴-۸- صادرات و واردات گاز طبیعی
۳۱	۱-۴-۹- گاز رسانی
۳۲	۱-۴-۱۰- مصرف گاز طبیعی
۳۳	۱-۴-۱۱- قیمت گاز طبیعی
۳۴	۱-۵- برق
۳۴	۱-۵-۱- ظرفیت اسمی و عملی نیروگاهها
۳۵	۱-۵-۲- راندمان نیروگاهها
۳۶	۱-۵-۳- تولید انرژی الکتریکی
۳۶	۱-۵-۴- سوخت مصرفی نیروگاهها
۳۷	۱-۵-۵- مصرف داخلی و تلفات
۳۸	۱-۵-۶- شبکه‌های انتقال و توزیع
۳۹	۱-۵-۷- پست‌های انتقال و توزیع
۴۰	۱-۵-۸- مبادلات انرژی الکتریکی
۴۰	۱-۵-۹- مصرف برق
۴۲	۱-۵-۱۰- مشترکین برق
۴۲	۱-۵-۱۱- مطالعه بار
۴۳	۱-۵-۱۲- قیمت برق
۴۴	۱-۵-۱۳- خصوصی سازی در صنعت برق
۴۶	۱-۶- زغال سنگ
۴۶	۱-۶-۱- ذخایر و معادن زغال سنگ ایران
۴۸	۱-۶-۲- تولید زغال سنگ
۴۹	۱-۶-۳- واردات و صادرات زغال سنگ
۵۰	۱-۶-۴- مصرف زغال سنگ
۵۱	۱-۶-۵- تولید و مصرف محصولات حاصل از زغال سنگ
۵۳	۱-۶-۶- هزینه تمام شده و قیمت فروش زغال سنگ

۵۳	۱-۷- انرژي‌هاي تجديدپذير
۵۴	۱-۷-۱- برق آبي
۵۴	۱-۷-۲- انرژي بادي
۵۴	۱-۷-۳- انرژي خورشيدى
۵۵	۱-۷-۴- انرژي زمين گرمائى
۵۵	۱-۷-۵- زيست توده جامد
۵۸	۱-۷-۶- ساير انرژي‌هاي تجديدپذير
۶۰	۱-۷-۷- خريد تضمينى برق از منابع تجديدپذير
۶۰	۱-۸- انرژي هسته‌اى
۶۰	۱-۸-۱- توسعه نيروگاه‌هاي هسته‌اى
۶۲	۱-۸-۲- گداخت هسته‌اى
۶۲	۱-۸-۳- چرخه سوخت هسته‌اى ايران
۶۶	۱-۹- انرژي و محيط زيست
۶۶	۱-۹-۱- صرفه جويى ناشى از عدم انتشار آلاينده‌ها و گازهاي گلخانه‌اى
۶۷	۱-۹-۲- بررسى وضعيت انرژي و محيط زيست در بخش‌هاي مصرف کننده انرژي
۶۸	۱-۱۰- بهينه‌سازى عرضه و تقاضاى انرژي
۶۸	۱-۱۰-۱- بخش صنعت
۷۰	۱-۱۰-۲- بخش حمل و نقل
۷۱	۱-۱۰-۳- بخش ساختمان و تجهيزات انرژي بر خانگى
۷۵	۱-۱۰-۴- بهينه‌سازى تأمين و توزيع بخش انرژي
۷۸	۱-۱۰-۵- آموزش و آگاهسازى
۲۸۱	بخش دوم: تحولات بخش انرژي در جهان
۲۸۲	۲-۱- مرورى بر تحولات بازار جهانى انرژي
۲۸۹	۲-۲- نفت
۲۸۹	۲-۲-۱- ذخاير نفت
۲۹۰	۲-۲-۲- توليد نفت
۲۹۱	۲-۲-۳- مصرف نفت

فهرست مطالب

صفحه

عنوان

۲۹۳	۲-۲-۴- ظرفیت پالایشگاه‌های نفت
۲۹۴	۲-۲-۵- تولید و مصرف فرآورده‌های نفتی
۲۹۵	۲-۲-۶- واردات و صادرات نفت خام و فرآورده‌های نفتی
۲۹۷	۲-۲-۷- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی
۲۹۸	۲-۳- گاز طبیعی
۲۹۸	۲-۳-۱- ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی
۲۹۹	۲-۳-۲- تولید گاز طبیعی
۳۰۰	۲-۳-۳- تجارت جهانی گاز طبیعی
۳۰۳	۲-۳-۴- مصرف نهایی گاز طبیعی
۳۰۴	۲-۳-۵- قیمت گاز طبیعی و گاز طبیعی مایع شده
۳۰۵	۲-۴- برق و انرژی‌های تجدیدپذیر
۳۰۵	۲-۴-۱- ظرفیت نصب شده برق
۳۰۷	۲-۴-۲- عرضه برق
۳۱۰	۲-۴-۳- مصرف نهایی برق
۳۱۱	۲-۴-۴- قیمت برق
۳۱۲	۲-۵- زغال سنگ
۳۱۲	۲-۵-۱- ذخایر زغال سنگ
۳۱۲	۲-۵-۲- تولید و مصرف زغال سنگ
۳۱۷	۲-۵-۳- تجارت جهانی زغال سنگ و فرآورده‌های حاصل از آن
۳۱۸	۲-۶- تراز انرژی (سال ۲۰۱۳)
۳۱۹	۲-۷- انرژی و محیط زیست
۵۲۳	پیوست‌ها

۸۱	جداول آماری بخش انرژی در ایران
۸۲	جداول ترازنامه انرژی ایران
۸۳	۱-۱ : تراز انرژی سال ۱۳۸۵ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۸۴	۱-۲ : تراز انرژی سال ۱۳۸۵ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۸۵	۱-۳ : تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۸۶	۱-۴ : تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۸۷	۱-۵ : تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۸۸	۱-۶ : تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۸۹	۱-۷ : تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۹۰	۱-۸ : تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۹۱	۱-۹ : تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۹۲	۱-۱۰ : تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۹۳	۱-۱۱ : تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۹۴	۱-۱۲ : تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۹۵	۱-۱۳ : تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۹۶	۱-۱۴ : تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۹۷	۱-۱۵ : تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۹۸	۱-۱۶ : تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۹۹	۱-۱۷ : تراز انرژی سال ۱۳۹۳ کل کشور (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۰۰	۱-۱۸ : تراز انرژی سال ۱۳۹۳ کل کشور (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۰۱	۱-۱۹ : اطلاعات عمومی - روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی
۱۰۴	۱-۲۰ : عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۰۶	۱-۲۱ : عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۰۸	۱-۲۲ : کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۱۰	۱-۲۳ : کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها (میلیون تن معادل نفت خام)
۱۱۲	۱-۲۴ : مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۱۳	۱-۲۵ : مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی (میلیون تن معادل نفت خام)

۱۱۵	۱-۲۶ : سهم انواع حامل‌های انرژی در عرضه انرژی اولیه
۱۱۷	۱-۲۷ : سهم مصرف کنندگان نهایی در کل مصرف حامل‌های انرژی
۱۱۸	۱-۲۸ : سهم بخش‌ها در کل مصرف نهایی
۱۱۹	۱-۲۹ : سهم حامل‌های مختلف انرژی در تأمین انرژی بخش‌ها
۱۲۰	۱-۳۰ : اطلاعات عمومی - رشد سالانه شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی
۱۲۱	۱-۳۱ : رشد سالانه عرضه انرژی اولیه و بخش تبدیلات به تفکیک اجزاء
۱۲۳	۱-۳۲ : رشد سالانه مصرف نهایی حامل‌های انرژی در بخش‌های مختلف
۱۲۴	۱-۳۳ : رشد سالانه مصرف انرژی در بخش‌های مختلف
۱۲۵	روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی ایران
۱۲۶	۱-۳۴ : قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰
۱۲۶	۱-۳۵ : قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۹
۱۲۷	۱-۳۶ : قیمت واقعی حامل‌های انرژی براساس شاخص قیمت خرده فروشی CPI (سال پایه ۱۳۹۰)
	طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰
۱۲۷	۱-۳۷ : قیمت واقعی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۹
۱۲۸	۱-۳۸ : سرانه مصرف نهایی، مصرف نهایی انرژی و غیر انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳
۱۲۸	۱-۳۹ : سرانه کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها در سال ۲۰۱۳
۱۲۹	۱-۴۰ : سرانه مصرف نهایی انرژی به تفکیک حامل‌ها در سال ۲۰۱۳
۱۳۰	۱-۴۱ : تولید ناخالص داخلی، جمعیت، عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳
۱۳۱	۱-۴۲ : شاخص شدت انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳
۱۳۱	۱-۴۳ : شاخص شدت انرژی کل کشور براساس اطلاعات داخلی ترازنامه
۱۳۲	۱-۴۴ : ضریب انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان
۱۳۲	۱-۴۵ : ضریب انرژی ایران در دوره‌های مختلف
۱۳۳	۱-۴۶ : شاخص بهره‌وری انرژی در سال‌های منتخب
۱۳۴	۱-۴۷ : متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای شهری در سال ۱۳۹۳
۱۳۴	۱-۴۸ : متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای روستایی در سال ۱۳۹۳

فهرست جداول

۱۳۵	جداول نفت ایران
۱۳۶	۱-۴۹ : ذخایر هیدروکربوری مایع قابل استحصال ایران در پایان سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۳۶	۱-۵۰ : اکتشاف میادین نفتی جدید طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۳۶	۱-۵۱ : فعالیت‌های حفاری انجام شده توسط شرکت ملی حفاری ایران طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۳۷	۱-۵۲ : موازنه تولید، واردات و صادرات نفت خام طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۳۷	۱-۵۳ : واردات نفت خام از طریق پایانه خزر و مخزن‌دارهای راه‌آهن طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۳۷	۱-۵۴ : منابع و مصارف مایعات و میعانات گازی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۳۸	۱-۵۵ : تولید میعانات گازی طی سال‌های ۹۳ - ۱۳۸۵
۱۳۸	۱-۵۶ : حمل نفت خام از مبادی تولید توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۳۸	۱-۵۷ : عملکرد خطوط لوله نفت خام طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۳۹	۱-۵۸ : عملکرد حمل نفت خام و فرآورده‌های نفتی در شرکت ملی نفتکش ایران طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۳۹	۱-۵۹ : ظرفیت اسمی و نسبت ظرفیت عملی به اسمی پالایش نفت خام در پالایشگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۳
۱۴۰	۱-۶۰ : تولید فرآورده‌ها در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۱	۱-۶۱ : سوخت مصرفی در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۱	۱-۶۲ : صادرات و واردات فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۱	۱-۶۳ : عملکرد انتقال فرآورده‌های نفتی با انواع وسایل حمل و نقل طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۲	۱-۶۴ : هزینه حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک وسایل طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۲	۱-۶۵ : حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۳	۱-۶۶ : خلاصه کارکرد حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک خطوط لوله در سال ۱۳۹۳
۱۴۴	۱-۶۷ : ظرفیت مخازن نفت خام و فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور در پایان سال ۱۳۹۳
۱۴۴	۱-۶۸ : مصرف فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۵	۱-۶۹ : مصرف بنزین در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۶	۱-۷۰ : مصرف بنزین به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۳
۱۴۷	۱-۷۱ : مصرف ماهانه بنزین در ماه‌های مختلف به تفکیک بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۳
۱۴۷	۱-۷۲ : متوسط مصرف بنزین در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۸	۱-۷۳ : مصرف نفت سفید در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۹	۱-۷۴ : مصرف نفت سفید به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۳

۱۵۰	۱-۷۵ : مصرف ماهانه نفت سفید به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۳
۱۵۰	۱-۷۶ : متوسط مصرف نفت سفید در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۵۱	۱-۷۷ : مصرف نفت گاز در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۵۲	۱-۷۸ : مصرف نفت گاز به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۳
۱۵۳	۱-۷۹ : مصرف ماهانه نفت گاز به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف‌کننده در سال ۱۳۹۳
۱۵۳	۱-۸۰ : متوسط مصرف نفت گاز در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۵۴	۱-۸۱ : مصرف نفت کوره در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۵۵	۱-۸۲ : مصرف نفت کوره به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۳
۱۵۶	۱-۸۳ : مصرف ماهانه نفت کوره در بخش و ماه‌های مختلف در سال ۱۳۹۳
۱۵۶	۱-۸۴ : متوسط مصرف نفت کوره در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۵۷	۱-۸۵ : مصرف گاز مایع به تفکیک بخش طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۵۷	۱-۸۶ : متوسط مصرف گاز مایع در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۵۸	۱-۸۷ : مصرف سایر فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۵۸	۱-۸۸ : خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گاز طبیعی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۷
۱۵۹	۱-۸۹ : قیمت‌های اسپات نفت خام سبک و سنگین ایران طی سال‌های ۲۰۱۴-۲۰۰۰
۱۵۹	۱-۹۰ : قیمت فوب فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج فارس طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۵۹	۱-۹۱ : قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۳-۱۳۹۰
۱۶۰	جداول گاز طبیعی ایران
۱۶۱	۱-۹۲ : برآورد ذخایر و تولید انباشتی گاز طبیعی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۷
۱۶۱	۱-۹۳ : تولید گاز غنی از منابع مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۶۱	۱-۹۴ : مصرف گاز غنی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۶۲	۱-۹۵ : تولید گوگرد در پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۶۲	۱-۹۶ : تزریق گاز و آب به میادین طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۶۲	۱-۹۷ : ظرفیت اسمی پالایش و نهمزدایی پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۶۲	۱-۹۸ : عملکرد شرکت پالایش گاز فجر طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۶۳	۱-۹۹ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز فجر در سال ۱۳۹۳

۱۶۳	۱-۱۰۰ : عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۶۳	۱-۱۰۱ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در سال ۱۳۹۳
۱۶۴	۱-۱۰۲ : عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۶۴	۱-۱۰۳ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند در سال ۱۳۹۳
۱۶۴	۱-۱۰۴ : عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
۱۶۵	۱-۱۰۵ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان در سال ۱۳۹۳
۱۶۵	۱-۱۰۶ : عملکرد شرکت پالایش گاز سرخون و قشم طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۶۵	۱-۱۰۷ : گاز دریافتی و خروجی شرکت پالایش گاز سرخون و قشم در سال ۱۳۹۳
۱۶۶	۱-۱۰۸ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۶۶	۱-۱۰۹ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) در سال ۱۳۹۳
۱۶۶	۱-۱۱۰ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۶۷	۱-۱۱۱ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) در سال ۱۳۹۳
۱۶۷	۱-۱۱۲ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۶۷	۱-۱۱۳ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) در سال ۱۳۹۳
۱۶۸	۱-۱۱۴ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۶، ۷ و ۸) در سال‌های ۹۳-۱۳۸۸
۱۶۸	۱-۱۱۵ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۶، ۷ و ۸) در سال ۱۳۹۳
۱۶۸	۱-۱۱۶ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) در سال‌های ۹۳-۱۳۸۸
۱۶۹	۱-۱۱۷ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) در سال ۱۳۹۳
۱۶۹	۱-۱۱۸ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱۲) طی سال‌های ۹۳-۱۳۹۲
۱۶۹	۱-۱۱۹ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱۲) در سال ۱۳۹۳
۱۷۰	۱-۱۲۰ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۵ و ۱۶) طی سال‌های ۹۳-۱۳۹۲
۱۷۰	۱-۱۲۱ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۵ و ۱۶) در سال ۱۳۹۳
۱۷۰	۱-۱۲۲ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۷ و ۱۸) در سال ۱۳۹۳
۱۷۰	۱-۱۲۳ : عملکرد شرکت پالایش گاز پارسین طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۷۱	۱-۱۲۴ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارسین در سال ۱۳۹۳
۱۷۱	۱-۱۲۵ : عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
۱۷۱	۱-۱۲۶ : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) در سال ۱۳۹۳

فهرست جداول

عنوان

صفحه

- ۱۷۲ ۱-۱۲۷ : گاز دریافتی کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان و تأسیسات نهمزدایی دالان و سراجه در سال ۱۳۹۳
- ۱۷۲ ۱-۱۲۸ : عملکرد کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان و تأسیسات نهمزدایی دالان و سراجه طی سال‌های ۱۳۹۱-۹۳
- ۱۷۲ ۱-۱۲۹ : طرح‌های پالایشی در دست اجرا
- ۱۷۳ ۱-۱۳۰ : احداث خطوط لوله انتقال گاز طبیعی طی سال‌های ۱۳۸۵-۹۳
- ۱۷۳ ۱-۱۳۱ : عملکرد مخازن ذخیره سازی گاز طبیعی
- ۱۷۳ ۱-۱۳۲ : صادرات و واردات گاز طبیعی طی سال‌های ۱۳۸۵-۹۳
- ۱۷۴ ۱-۱۳۳ : طول شبکه گذاری انجام شده توسط شرکت‌های گاز رسانی استانی
- ۱۷۵ ۱-۱۳۴ : تعداد انشعابات نصب شده و تعداد مصرف کنندگان شرکت‌های گازرسانی تا پایان سال ۱۳۹۳
- ۱۷۶ ۱-۱۳۵ : مصرف گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک نوع مصرف طی سال‌های ۱۳۸۵-۹۳
- ۱۷۷ ۱-۱۳۶ : گاز طبیعی مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به تفکیک سوخت و خوراک طی سال‌های ۱۳۹۲-۹۳
- ۱۷۸ ۱-۱۳۷ : مصرف نهایی گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک استان و نوع مصرف در سال ۱۳۹۳
- ۱۷۹ ۱-۱۳۸ : مصرف گاز طبیعی در بخش انرژی به تفکیک استان در سال ۱۳۹۳
- ۱۸۰ ۱-۱۳۹ : قیمت متوسط فروش گاز طبیعی طی سال‌های ۱۳۸۵-۹۳
- ۱۸۱ **جداول برق ایران**
- ۱۸۲ ۱-۱۴۰ : ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور
- ۱۸۲ ۱-۱۴۱ : ظرفیت اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو
- ۱۸۳ ۱-۱۴۲ : ظرفیت اسمی انواع نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۳ به تفکیک استان‌ها
- ۱۸۵ ۱-۱۴۳ : ظرفیت عملی نیروگاه‌های کشور
- ۱۸۵ ۱-۱۴۴ : ظرفیت عملی نیروگاه‌های وزارت نیرو
- ۱۸۶ ۱-۱۴۵ : سهم میانگین ظرفیت عملی انواع نیروگاه‌های کشور
- ۱۸۶ ۱-۱۴۶ : نسبت ظرفیت عملی به اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو به تفکیک نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۳
- ۱۸۷ ۱-۱۴۷ : افزایش / کاهش ظرفیت اسمی واحدهای در دست بهره‌برداری در سال ۱۳۹۳
- ۱۸۷ ۱-۱۴۸ : ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی، آبی، هسته‌ای و تجدیدپذیر در دست اجرای کشور طی سال‌های ۱۳۹۴-۹۷
- ۱۸۸ ۱-۱۴۹ : راندمان نیروگاه‌های حرارتی تحت پوشش وزارت نیرو در سال ۱۳۹۳
- ۱۸۹ ۱-۱۵۰ : راندمان نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی و صنایع بزرگ در سال ۱۳۹۳

فهرست جداول

- ۱۹۰ : ۱-۱۵۱ : روند تغییرات تولید ناویژه انرژی الکتریکی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۱۹۰ : ۱-۱۵۲ : تولید ناویژه انرژی الکتریکی وزارت نیرو طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۱۹۱ : ۱-۱۵۳ : تولید ناویژه برق انواع نیروگاه‌ها در سال ۱۳۹۳ به تفکیک استان‌ها
- ۱۹۲ : ۱-۱۵۴ : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های تحت پوشش وزارت نیرو به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۱۹۳ : ۱-۱۵۵ : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های بخش خصوصی و صنایع بزرگ به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۱۹۴ : ۱-۱۵۶ : مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های کشور به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۳
- ۱۹۵ : ۱-۱۵۷ : مصارف داخلی و تلفات شبکه‌های برق کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۱۹۵ : ۱-۱۵۸ : روند گسترش خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق کشور
- ۱۹۵ : ۱-۱۵۹ : طول خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در پایان سال ۱۳۹۳
- ۱۹۶ : ۱-۱۶۰ : طول خطوط در دست اقدام انتقال و فوق توزیع در پایان سال ۱۳۹۳
- ۱۹۷ : ۱-۱۶۱ : تعداد ترانسفورماتورهای شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۱۹۷ : ۱-۱۶۲ : ظرفیت ترانسفورماتورهای نصب شده شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۱۹۸ : ۱-۱۶۳ : ظرفیت پست‌های انتقال بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۳
- ۱۹۸ : ۱-۱۶۴ : ظرفیت پست‌های فوق توزیع بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۳
- ۱۹۹ : ۱-۱۶۵ : پروژه‌های احداث و توسعه پست‌های در دست اقدام تا پایان سال ۱۳۹۳
- ۲۰۰ : ۱-۱۶۶ : مشخصات خطوط مبادله انرژی الکتریکی با سایر کشورها تا پایان سال ۱۳۹۳
- ۲۰۱ : ۱-۱۶۷ : روند واردات و صادرات برق طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۲۰۱ : ۱-۱۶۸ : صادرات انرژی برق به خارج از کشور در سال ۱۳۹۳
- ۲۰۱ : ۱-۱۶۹ : واردات و تبادل انرژی برق با خارج از کشور در سال ۱۳۹۳
- ۲۰۲ : ۱-۱۷۰ : مصرف برق بخش‌های مختلف تأمین شده توسط وزارت نیرو طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۲۰۲ : ۱-۱۷۱ : تولید انرژی و مصرف داخلی نیروگاه‌های صنایع بزرگ کشور در سال ۱۳۹۳
- ۲۰۳ : ۱-۱۷۲ : مصرف برق در زیر بخش حمل و نقل برقی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۲۰۳ : ۱-۱۷۳ : چاه‌های کشاورزی برق‌دار شده تا پایان سال ۱۳۹۳
- ۲۰۴ : ۱-۱۷۴ : فروش برق وزارت نیرو به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۳
- ۲۰۵ : ۱-۱۷۵ : مشترکین برق به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۳

فهرست جداول

عنوان

صفحه

- ۲۰۶ ۱-۱۷۶ : تعداد مشترکین برق به تفکیک نوع تعرفه طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۲۰۶ ۱-۱۷۷ : توزیع فراوانی زمان وقوع اوج بار تولیدی طی سال‌های ۹۳-۱۳۶۵
- ۲۰۶ ۱-۱۷۸ : روند تغییرات حداکثر توان تولیدی همزمان در شبکه سراسری و خارج از شبکه و ضریب بار تولیدی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۲۰۷ ۱-۱۷۹ : روند تغییرات فصلی اوج بار توان تولید شده همزمان در شبکه سراسری و کل کشور
- ۲۰۸ ۱-۱۸۰ : حداکثر بار مصرفی صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه سراسری به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۲۰۸ ۱-۱۸۱ : حداکثر بار مصرفی همزمان کل کشور به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای و صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۲۰۹ ۱-۱۸۲ : متوسط بهای برق در بخش‌های مختلف مصرف کننده
- ۲۰۹ ۱-۱۸۳ : ظرفیت برنامه‌ریزی شده نیروگاه‌های قابل احداث توسط بخش غیردولتی به روش BOO

جدول زغال سنگ ایران

- ۲۱۱ ۱-۱۸۴ : تعداد معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها و نوع مالکیت در سال ۱۳۹۳
- ۲۱۲ ۱-۱۸۵ : تعداد معادن و میزان ذخایر قطعی زغال سنگ کشور به تفکیک کک‌شو و حرارتی در سال ۱۳۹۳
- ۲۱۳ ۱-۱۸۶ : وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳
- ۲۱۸ ۱-۱۸۷ : تعداد گواهی‌نامه‌های صادر شده برای اکتشاف، ذخیره و هزینه عملیات طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۲۱۹ ۱-۱۸۸ : طرح‌های اکتشافی و تجهیز معادن زغال سنگ و کارخانه‌های کک سازی و زغال شویی ایران در سال ۱۳۹۳
- ۲۲۰ ۱-۱۸۹ : میزان تسهیلات اعطا شده از سوی بیمه فعالیت‌های معدنی در بخش‌های اکتشاف و استخراج و سایر فعالیت‌های معدنی در معادن زغال سنگ به بخش خصوصی در سال ۱۳۹۳
- ۲۲۰ ۱-۱۹۰ : میزان استخراج از معادن زغال سنگ به تفکیک استان‌ها، نوع زغال سنگ و نوع مالکیت معدن در سال ۱۳۹۳
- ۲۲۱ ۱-۱۹۱ : میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳
- ۲۲۶ ۱-۱۹۲ : میزان تولید کنسانتره زغال سنگ طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۲۲۷ ۱-۱۹۳ : عملکرد ماهانه تولید کنسانتره زغال سنگ در سال ۱۳۹۳
- ۲۲۷ ۱-۱۹۴ : واردات و صادرات زغال سنگ ایران طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۲۲۸ ۱-۱۹۵ : واردات و صادرات زغال سنگ و محصولات حاصل از آن به تفکیک انواع زغال سنگ و فرآورده در سال ۱۳۹۳

۲۲۸	۱-۱۹۶ : مقدار مصرف زغال سنگ کک شو در واحدهای کک سازی طی سال های ۹۳-۱۳۸۵
۲۲۹	۱-۱۹۷ : تولید و فروش کک در ایران طی سال های ۹۳-۱۳۸۵
۲۳۰	۱-۱۹۸ : تولید و مصرف گاز کک در کشور طی سال های ۹۳-۱۳۸۵
۲۳۱	۱-۱۹۹ : تولید و مصرف گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان طی سال های ۹۳-۱۳۸۵
۲۳۱	۱-۲۰۰ : میزان قطران تولید و مصرف شده در کشور طی سال های ۹۳-۱۳۸۵
۲۳۲	۱-۲۰۱ : میزان ظرفیت عملی، ورودی و تولید فرآورده های حاصل از قطران شرکت پالایش قطران زغال سنگ
۲۳۲	۱-۲۰۲ : متوسط قیمت فروش زغال سنگ کنسانتره کک شو طی سال های ۹۳-۱۳۸۵
۲۳۳	جداول انرژی های تجدیدپذیر ایران
۲۳۴	۱-۲۰۳ : برآورد ظرفیت طرح های برق آبی کشور تا پایان سال ۱۳۹۳
۲۳۴	۱-۲۰۴ : برآورد ظرفیت طرح های برق آبی کشور به تفکیک استان ها و وضعیت طرح ها تا پایان سال ۱۳۹۳
۲۳۵	۱-۲۰۵ : مشخصات عمومی نیروگاه های برق آبی در حال بهره برداری در کشور در سال ۱۳۹۳
۲۳۷	۱-۲۰۶ : ظرفیت اسمی و تولید نیروگاه های برق آبی در حال بهره برداری وزارت نیرو در سال ۱۳۹۳
۲۳۹	۱-۲۰۷ : مشخصات عمومی طرح های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه های برق آبی کشور در سال ۱۳۹۳
۲۴۰	۱-۲۰۸ : ظرفیت قابل نصب و انرژی متوسط سالانه طرح های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه های برق آبی کشور در سال ۱۳۹۳
۲۴۱	۱-۲۰۹ : مشخصات طرح های مطالعاتی نیروگاه های برق آبی کشور در سال ۱۳۹۳
۲۴۶	۱-۲۱۰ : مشخصات طرح های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه های برق آبی در سال ۱۳۹۳
۲۴۹	۱-۲۱۱ : وضعیت پروژه های برق بادی کشور به تفکیک استان ها در سال ۱۳۹۳
۲۴۹	۱-۲۱۲ : مشخصات سایت های توربین های بادی در حال بهره برداری کشور در سال ۱۳۹۳
۲۵۰	۱-۲۱۳ : توان توربین های بادی نصب شده طی سال های ۹۳-۱۳۷۳
۲۵۱	۱-۲۱۴ : تولید برق از نیروگاه های برق بادی طی سال های ۹۳-۱۳۸۵
۲۵۲	۱-۲۱۵ : مشخصات پروژه های مطالعاتی و اجرایی مربوط به انرژی باد
۲۵۳	۱-۲۱۶ : ظرفیت اسمی نیروگاه های خورشیدی در حال بهره برداری کشور طی سال های ۹۳-۱۳۸۵
۲۵۴	۱-۲۱۷ : تولید برق خورشیدی کشور طی سال های ۹۳-۱۳۸۵
۲۵۴	۱-۲۱۸ : مشخصات پروژه های اجرایی مربوط به انرژی زمین گرمایی
۲۵۵	۱-۲۱۹ : مساحت جنگل ها و مراتع کشور براساس میزان تراکم در سال ۱۳۹۳ (منابع زیست توده جامد ایران)

فهرست جداول

عنوان

صفحه

- ۲۵۶ ۱-۲۲۰ : مساحت و پراکندگی مراتع کشور در سال ۱۳۹۳ به تفکیک استان‌ها
- ۲۵۷ ۱-۲۲۱ : پراکندگی جنگل‌های کشور در سال ۱۳۹۳ به تفکیک استان‌ها
- ۲۵۸ ۱-۲۲۲ : تولید فرآورده‌های جنگلی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۲۵۸ ۱-۲۲۳ : ارزش هر واحد از تولیدات فرآورده‌های جنگلی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
- ۲۵۹ ۱-۲۲۴ : میزان برداشت‌های غیر مجاز زغال چوب طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
- ۲۶۰ ۱-۲۲۵ : برآورد مصرف هیزم، زغال چوب، فضولات دامی و بوته و خار در بخش خانگی به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳
- ۲۶۰ ۱-۲۲۶ : واردات و صادرات زغال چوب طی سال‌های ۹۳-۱۳۹۱
- ۲۶۱ ۱-۲۲۷ : مشخصات پروژه‌های انرژی و انادیومی، پسماندهای جامد و مایع شهری (بیوماس) و بیوگاز وزارت نیرو
- ۲۶۱ ۱-۲۲۸ : تولید برق از نیروگاه‌های بیوگاز در کشور
- ۲۶۲ ۱-۲۲۹ : مشخصات پروژه‌های در دست اقدام مربوط به پیل سوختی و هیدروژن وزارت نیرو
- ۲۶۲ ۱-۲۳۰ : خلاصه مشخصات مجوزها و ظرفیت تجمعی پروژه‌های نیروگاهی برق تجدیدپذیر غیر دولتی صادره توسط وزارت نیرو در پایان سال ۱۳۹۳
- ۲۶۳ **جداول محیط زیست ایران**
- ۲۶۴ ۱-۲۳۱ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور در سال ۱۳۹۳
- ۲۶۴ ۱-۲۳۲ : سهم هریک از بخش‌های مصرف کننده انرژی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۳
- ۲۶۵ ۱-۲۳۳ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۳
- ۲۶۵ ۱-۲۳۴ : سهم سوخت‌های فسیلی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۳
- ۲۶۶ ۱-۲۳۵ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
- ۲۶۶ ۱-۲۳۶ : سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
- ۲۶۶ ۱-۲۳۷ : میزان صرفه‌جویی ناشی از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای به قیمت سال ۱۳۹۲
- ۲۶۶ ۱-۲۳۸ : میزان صرفه‌جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای بخش‌های مصرف کننده انرژی در سال ۱۳۹۳
- ۲۶۷ ۱-۲۳۹ : میزان صرفه‌جویی ناشی از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش‌های مصرف کننده انرژی طی سال‌های ۹۳-۱۳۹۲

۲۶۷	۱-۲۴۰ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی در سال ۱۳۹۳
۲۶۷	۱-۲۴۱ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
۲۶۸	۱-۲۴۲ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت در سال ۱۳۹۳
۲۶۸	۱-۲۴۳ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
۲۶۸	۱-۲۴۴ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش حمل و نقل کشور در سال ۱۳۹۳
۲۶۹	۱-۲۴۵ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
۲۶۹	۱-۲۴۶ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل جاده‌ای کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
۲۶۹	۱-۲۴۷ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل ریلی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
۲۶۹	۱-۲۴۸ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل دریایی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
۲۷۰	۱-۲۴۹ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل هوایی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
۲۷۰	۱-۲۵۰ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی در سال ۱۳۹۳
۲۷۰	۱-۲۵۱ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
۲۷۰	۱-۲۵۲ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز در سال ۱۳۹۳
۲۷۱	۱-۲۵۳ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
۲۷۱	۱-۲۵۴ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی براساس نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۳
۲۷۲	۱-۲۵۵ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی در سال ۱۳۹۳ به تفکیک نوع سوخت
۲۷۲	۱-۲۵۶ : میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶
۲۷۳	۱-۲۵۷ : شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۳
۲۷۳	۱-۲۵۸ : میانگین شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶

جداول بهینه سازی عرضه و تقاضای انرژی ایران

۲۷۴	
۲۷۵	۱-۲۵۹ : پروژه‌های مصوب توسط سازمان بهره‌وری انرژی در بخش صنعت و صرفه جویی حاصل از اجرای آن در سال‌های ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳
۲۷۵	۱-۲۶۰ : تعداد خودروهای دوگانه سوز کشور تا پایان سال ۱۳۹۳
۲۷۵	۱-۲۶۱ : تعداد جایگاه‌های CNG احداث و راه اندازی شده طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۲۷۶	۱-۲۶۲ : میزان فروش CNG در کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۷
۲۷۶	۱-۲۶۳ : میزان صرفه جویی سالانه حاصل از جایگزین مصرف گاز طبیعی به جای مصرف بنزین

فهرست جداول

عنوان

صفحه

- ۲۶۴-۱: پیش‌بینی میزان صرفه‌جویی ناشی از اجرای استاندارد مصرف سوخت خودروهای سبک و موتورسکیت
- ۲۶۵-۱: پیش‌بینی صرفه‌جویی حاصل از طرح‌های اجرایی بخش حمل و نقل طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۹
- ۲۶۶-۱: میزان تسهیلات پرداختی به صورت قرض‌الحسنه از محل طرح یارانه سود تسهیلات به طرح‌های خاتمه یافته جهت تولید لوازم خانگی در سال ۱۳۹۳ (سازمان بهره‌وری انرژی ایران)
- ۲۶۷-۱: پروژه‌های مصوب توسط سازمان بهره‌وری انرژی در بخش تجهیزات انرژی بر و صرفه‌جویی حاصل از اجرای آن در سال ۱۳۹۳
- ۲۶۸-۱: پروژه‌های اجرایی توسط وزارت نفت در زمینه مبحث ۱۹ ساختمان و میزان صرفه‌جویی گاز طبیعی حاصل از آن
- ۲۶۹-۱: میزان صرفه‌جویی سالانه گاز طبیعی حاصل از ارتقاء راندمان لوازم خانگی دارای برچسب انرژی در سال‌های ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳ توسط وزارت نفت
- ۲۷۰-۱: عملکرد اجرای طرح افزایش کارایی و بهینه‌سازی واحدهای نیروگاهی طی سال‌های ۹۳-۱۳۹۱
- ۲۷۱-۱: نتایج حاصل از پروژه‌های پایلوت انجام شده در سال ۱۳۹۳ از محل طرح توسعه استفاده از لامپ کم مصرف

جداول آمارهای بخش انرژی در جهان

- ۳۲۰
- ۳۲۱: جداول نفت خام و فرآورده‌های نفتی جهان
- ۳۲۲-۱: ذخایر تثبیت شده نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
- ۳۲۵-۲: تولید نفت در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
- ۳۲۷-۳: تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها در جهان در سال‌های ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
- ۳۲۹-۴: مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳
- ۳۳۲-۵: ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
- ۳۳۴-۶: ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳
- ۳۳۷-۷: نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳
- ۳۴۰-۸: تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
- ۳۴۳-۹: تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۱۴
- ۳۴۴-۱۰: تولید فرآورده‌های عمده نفتی جهان در سال ۲۰۱۳
- ۳۴۷-۱۱: مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

فهرست جداول

عنوان

صفحه

۳۵۰	۲-۱۲ : مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی جهان در سال ۲۰۱۳
۳۵۳	۲-۱۳ : مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۳
۳۵۶	۲-۱۴ : واردات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
۳۵۸	۲-۱۵ : صادرات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
۳۶۰	۲-۱۶ : واردات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
۳۶۲	۲-۱۷ : صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
۳۶۵	۲-۱۸ : قیمت فروش تک محموله نفت خام در بازارهای منطقه‌ای تولید (اسپات) طی سال‌های ۲۰۱۴-۱۹۷۲
۳۶۶	۲-۱۹ : قیمت و درصد مالیات بنزین موتور و نفت گاز در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴
۳۶۷	۲-۲۰ : قیمت و درصد مالیات نفت کوره سنگین و سبک در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴
۳۶۸	۲-۲۱ : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی فرآورده‌های نفتی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
۳۶۹	۲-۲۲ : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۴
۳۷۱	جداول گاز طبیعی جهان
۳۷۲	۲-۲۳ : ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
۳۷۴	۲-۲۴ : تولید گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
۳۷۶	۲-۲۵ : واردات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
۳۷۸	۲-۲۶ : صادرات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
۳۸۰	۲-۲۷ : تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۴
۳۸۳	۲-۲۸ : پایانه‌های وارداتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۴
۳۸۴	۲-۲۹ : پایانه‌های صادراتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۴
۳۸۵	۲-۳۰ : مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳
۳۸۸	۲-۳۱ : مصرف نهایی گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳
۳۹۱	۲-۳۲ : مصرف نهایی گاز طبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۳
۳۹۵	۲-۳۳ : ظرفیت ذخیره سازی گاز طبیعی در برخی کشورها در پایان سال ۲۰۱۴
۳۹۵	۲-۳۴ : قیمت LNG، گاز طبیعی و نفت خام طی سال‌های ۲۰۱۴-۱۹۹۱
۳۹۶	۲-۳۵ : قیمت وارداتی گاز طبیعی به وسیله خط لوله توسط برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۰۷-۲۰۱۴

۳۹۷	۲-۳۶: قیمت و درصد مالیات گاز طبیعی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴
۳۹۸	۲-۳۷: شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی گاز طبیعی در سال ۲۰۱۴
۳۹۹	۲-۳۸: شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی گاز طبیعی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
۴۰۰	۲-۳۹: قیمت LNG وارداتی توسط برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۱۴-۲۰۰۷
۴۰۱	جداول برق و انرژی‌های تجدیدپذیر جهان
۴۰۲	۲-۴۰: کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
۴۰۳	۲-۴۱: کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق جهان در کشورهای OECD طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
۴۰۶	۲-۴۲: کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه‌ها
۴۰۷	۲-۴۳: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی برق در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD به تفکیک نوع سوخت
۴۰۸	۲-۴۴: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی برق در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه
۴۰۹	۲-۴۵: تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
۴۱۲	۲-۴۶: تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۳
۴۱۵	۲-۴۷: تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۳
۴۱۸	۲-۴۸: ترکیب تولید ناویژه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴
۴۱۹	۲-۴۹: تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴
۴۲۲	۲-۵۰: ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴
۴۲۳	۲-۵۱: تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۳
۴۲۶	۲-۵۲: مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳
۴۲۹	۲-۵۳: مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۳
۴۳۲	۲-۵۴: تولید و مصرف مستقیم از انرژی خورشیدی در سال ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
۴۳۴	۲-۵۵: تولید و مصرف مستقیم از انرژی زمین گرمایی در سال ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
۴۳۶	۲-۵۶: تولید سوخت‌های زیستی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲
۴۳۷	۲-۵۷: قیمت و درصد مالیات برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴
۴۳۸	۲-۵۸: قیمت سیستم‌های فتوولتائیک نصب شده در برخی از کشورهای منتخب در سال ۲۰۱۴

فهرست جداول

عنوان

صفحه

- ۴۳۹ ۲-۵۹ : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴
- ۴۴۰ ۲-۶۰ : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی برق در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
- ۴۴۱ **جداول زغال سنگ جهان**
- ۴۴۲ ۲-۶۱ : ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان در پایان سال ۲۰۱۴
- ۴۴۴ ۲-۶۲ : تولید و مصرف زغال سنگ در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
- ۴۴۶ ۲-۶۳ : تولید زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۲-۲۰۱۴
- ۴۴۸ ۲-۶۴ : مصرف زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۲-۲۰۱۴
- ۴۵۰ ۲-۶۵ : تولید و مصرف انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۲-۲۰۱۴
- ۴۵۲ ۲-۶۶ : مصرف نهایی زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۳
- ۴۵۴ ۲-۶۷ : مصرف زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۴
- ۴۵۶ ۲-۶۸ : واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۲-۲۰۱۴
- ۴۶۰ ۲-۶۹ : صادرات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۲-۲۰۱۴
- ۴۶۴ ۲-۷۰ : واردات و صادرات انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۲-۲۰۱۴
- ۴۶۷ ۲-۷۱ : عرضه و مصرف کنندگان عمده زغال در جهان در سال ۲۰۱۳
- ۴۶۹ ۲-۷۲ : قیمت زغال سنگ حرارتی و کک شو در بخش صنعت در برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳-۲۰۱۴
- ۴۷۰ ۲-۷۳ : قیمت زغال سنگ حرارتی در بخش‌های خانگی و نیروگاهی برخی از کشورها طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳-۲۰۱۴
- ۴۷۱ ۲-۷۴ : قیمت زغال سنگ طی سال‌های ۲۰۰۴-۲۰۱۴
- ۴۷۲ ۲-۷۵ : شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی زغال سنگ در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴
- ۴۷۳ ۲-۷۶ : شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی زغال سنگ در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳-۲۰۱۴

فهرست جداول

عنوان

صفحه

۴۷۴	جداول تراز انرژی جهان
۴۷۵	۲-۷۷ : شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳
۴۷۸	۲-۷۸ : عرضه انرژی اولیه کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳
۴۸۶	۲-۷۹ : سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳
۴۸۹	۲-۸۰ : تراز انرژی جهان در سال ۲۰۱۳
۴۹۱	۲-۸۱ : تراز انرژی کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳
۴۹۳	۲-۸۲ : تراز انرژی کشورهای غیر OECD در سال ۲۰۱۳
۴۹۵	۲-۸۳ : تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۳
۴۹۹	جداول محیط زیست جهان
۵۰۰	۲-۸۴ : میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰
۵۰۳	۲-۸۵ : میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰
۵۰۶	۲-۸۶ : میزان انتشار دی‌اکسید کربن از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳
۵۰۹	۲-۸۷ : انتشار دی‌اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳
۵۱۲	۲-۸۸ : سرانه انتشار دی‌اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳
۵۱۵	۲-۸۹ : میزان انتشار دی‌اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۳
۵۱۸	۲-۹۰ : برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی‌اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۳
۵۲۱	۲-۹۱ : مالیات بر نشر گوگرد در سه کشور اروپایی عضو OECD
۵۲۱	۲-۹۲ : مالیات بر نشر اکسیدهای ازت در دانمارک
۵۲۲	۲-۹۳ : مالیات بر نشر دی‌اکسید کربن در چهار کشور اروپایی عضو OECD
۵۲۲	۲-۹۴ : مالیات‌های ویژه زیست‌محیطی به تفکیک نوع سوخت در کشورهای عضو OECD

۱۰۳	۱-۱ : جمعیت و تولید ناخالص داخلی سرانه
۱۰۳	۱-۲ : عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی
۱۰۳	۱-۳ : شدت انرژی طی سال‌های ۹۳ - ۱۳۸۳
۱۱۴	۱-۴ : تولید انرژی اولیه به تفکیک منابع
۱۱۴	۱-۵ : سهم حامل‌های انرژی در مصرف نهایی
۱۱۴	۱-۶ : مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها
۱۲۹	۱-۷ : سرانه کل مصرف نهایی انرژی در سال ۲۰۱۳ به تفکیک بخش‌های اقتصادی
۱۳۰	۱-۸ : سرانه مصرف نهایی انرژی در سال ۲۰۱۳ به تفکیک حامل‌های انرژی
۱۳۳	۱-۹ : شاخص بهره‌وری انرژی طی سال‌های ۹۳-۱۳۷۸
۱۳۹	۱-۱۰ : روند تولید فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۲	۱-۱۱ : حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۵	۱-۱۲ : روند مصرف بنزین موتور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۴۷	۱-۱۳ : مصرف بنزین موتور در ماه‌های مختلف سال‌های ۹۳-۱۳۹۲
۱۵۱	۱-۱۴ : روند مصرف نفت گاز طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۵۴	۱-۱۵ : روند مصرف نفت کوره طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۱۹۹	۱-۱۶ : ظرفیت پست‌های انتقال و فوق توزیع برق کشور در سال ۱۳۹۳
۲۱۰	۱-۱۷ : جریان منابع و مصارف بخش برق کشور در سال ۱۳۹۳
۲۵۳	۱-۱۸ : ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵
۲۵۵	۱-۱۹ : پراکندگی جنگل‌ها و مراتع کشور در سال ۱۳۹۳
۲۶۴	۱-۲۰ : میزان انتشار CO_2 ، SO_2 و NO_x از بخش‌های مختلف انرژی در سال ۱۳۹۳
۲۷۱	۱-۲۱ : میزان انتشار CO_2 ، SO_2 و NO_x در بخش نیروگاهی به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۳
۲۷۳	۱-۲۲ : میانگین شاخص انتشار گازهای SO_2 ، NO_x ، CO ، SPM از بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۳
۲۷۳	۱-۲۳ : شاخص انتشار کربن و دی‌اکسید کربن از بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۳
۳۲۴	۲-۱ : ذخایر تثبیت شده نفت در مناطق مختلف جهان
۳۲۴	۲-۲ : عمر ذخایر نفتی مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۴
۳۲۴	۲-۳ : توزیع ذخایر تثبیت شده نفت خاورمیانه در سال ۲۰۱۴
۳۶۴	۲-۴ : سهم مناطق مختلف جهان در تولید نفت
۳۶۴	۲-۵ : سهم مناطق مختلف جهان در صادرات و واردات نفت خام در سال ۲۰۱۳

۳۶۴	۲-۶ : سهم مناطق مختلف جهان در صادرات و واردات فرآورده های نفتی در سال ۲۰۱۳
۳۷۰	۲-۷ : قیمت سبد نفتی اوپک طی سال های ۲۰۱۴-۱۹۸۰
۳۷۰	۲-۸ : قیمت ماهانه سبد نفتی اوپک در سال های ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
۳۷۰	۲-۹ : قیمت فروش اسپات نفت خام طی سال های ۲۰۱۳-۱۹۸۲
۳۸۴	۲-۱۰ : ظرفیت ذخیره سازی پایانه های صادراتی LNG جهان در سال ۲۰۱۴
۳۹۴	۲-۱۱ : ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی جهان طی سال های ۱۹۹۴، ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴
۳۹۴	۲-۱۲ : توزیع ذخایر گاز طبیعی خاورمیانه در سال ۲۰۱۴
۳۹۴	۲-۱۳ : سهم مناطق مختلف در تولید گاز طبیعی جهان
۳۹۴	۲-۱۴ : سهم کشورهای خاورمیانه در تولید گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۳
۳۹۴	۲-۱۵ : سهم مناطق مختلف در مصرف نهایی گاز طبیعی جهان
۳۹۴	۲-۱۶ : سهم کشورهای خاورمیانه در مصرف نهایی گاز طبیعی منطقه در سال ۲۰۱۳
۴۰۵	۲-۱۷ : ظرفیت نصب نیروگاه های برق کشورهای OECD در سال های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴
۴۲۱	۲-۱۸ : ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD به تفکیک مناطق جهان در سال ۲۰۱۴
۴۶۶	۲-۱۹ : ذخایر زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۴ به تفکیک مناطق
۴۶۶	۲-۲۰ : تولید و مصرف زغال سنگ مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۴
۴۶۶	۲-۲۱ : واردات و صادرات زغال سنگ مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۴
۴۷۱	۲-۲۲ : قیمت زغال سنگ طی سال های ۲۰۰۴-۱۴
۴۸۴	۲-۲۳ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم زغال سنگ در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۳
۴۸۴	۲-۲۴ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم نفت خام و فرآورده های نفتی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۳
۴۸۴	۲-۲۵ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم گاز طبیعی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۳
۴۸۵	۲-۲۶ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی هسته ای در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۳
۴۸۵	۲-۲۷ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی آبی در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۳
۴۸۵	۲-۲۸ : ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی های تجدیدپذیر و پسماندهای قابل احتراق در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۳
۵۲۱	۲-۲۹ : انتشار دی اکسید کربن به عرضه انرژی اولیه در مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳

پیشگفتار

کتابی که در دست شماست مجموعه‌ای از اطلاعات ذخیره، تولید، تبدیل، انتقال، تلفات و مصرف حامل‌های انرژی کشور را در سال ۱۳۹۳ به نمایش گذاشته است. ترازنامه انرژی سال ۱۳۹۳ به دنبال انتشار این مجموعه طی ۲۷ سال گذشته تهیه شده و تداوم ارائه این کتاب در طی این سال‌ها حاصل همفکری و همکاری جمع کثیری از مدیران، متخصصان و کارشناسان حوزه انرژی در قالب ۵۷ سازمان و ارگان مرتبط و با همکاری بیش از ۱۳۰ نفر از کارشناسان و پژوهشگران بخش انرژی است که ثمره تلاش مجموعه‌های خود را بدون هیچگونه چشمداشتی در اختیار این دفتر قرار داده‌اند تا به شکل قابل قبولی در قالب جداول و نمودارها و در برخی از موارد تحلیل‌های مقدماتی به مخاطبین این کتاب در داخل و خارج از کشور عرضه شود. این ترازنامه براساس استانداردها و مفاهیم بین‌المللی مورد استفاده و توافق سه ارگان بین‌المللی شامل آژانس بین‌المللی انرژی (IEA)، سازمان همکاری و توسعه اقتصادی (OECD) و اداره آمار جوامع اروپایی (Eurostat) تهیه می‌گردد.

مقایسه وضعیت انرژی ایران در سال ۱۳۹۳ با ارقام مشابه در سال ۱۳۸۵ نشان می‌دهد که جمع عرضه انرژی اولیه با رشد سالیانه ۳/۸ درصد از ۱۳۳۱/۰ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال ۱۳۸۵ به ۱۷۹۹/۴ میلیون بشکه معادل نفت خام رسیده است و کل مصرف نهایی انرژی با رشد سالیانه ۳/۱ درصد از ۹۰۷/۴ به ۱۱۶۰/۶ میلیون بشکه معادل نفت خام افزایش یافته است. این افزایش چشمگیر در مصرف نهایی انرژی، ضرورت تداوم و شتاب در اقدامات بهینه‌سازی در عرضه و تقاضای انرژی را بیش از پیش ضروری می‌سازد. طی دوره مورد بررسی به طور متوسط سالانه صادرات انرژی کشور ۶/۴ درصد و واردات، سالانه ۵/۷ درصد کاهش یافته است.

شایسته است در این مقدمه از مؤسسات و نهادهایی که ما را در گردآوری این مجموعه یاری رسانده‌اند به نیکی یاد کنیم: *وزارتخانه‌های نفت، صنعت، معدن و تجارت، جهاد کشاورزی، امور اقتصادی و دارایی، سازمان انرژی اتمی، شرکت مادر تخصصی توانیر، سازمان بهره‌وری انرژی ایران، سازمان انرژی‌های نو ایران، دفتر توسعه انرژی‌های نو، استاندارد و بهره‌وری برق و انرژی، دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو، شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت کشور، سازمان جنگل‌ها، مراتع و آبخیزداری کشور، شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران، شرکت مادر تخصصی مدیریت منابع آب ایران، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی پتروشیمی ایران، شرکت‌های پتروشیمی آبادان، فارابی، خارک، اراک، برزویه و اصفهان، شرکت ملی نفتکش ایران، شرکت ملی حفاری ایران، مرکز آمار ایران، گمرک جمهوری اسلامی ایران، شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران، شرکت بهره‌برداری راه آهن شهری تهران و حومه، شرکت بهره‌برداری قطار شهری مشهد و حومه، شرکت واحد اتوبوسرانی تهران و حومه، شرکت سهامی ذوب آهن اصفهان، شرکت پالایش قطران زغال سنگ، شرکت زغال سنگ پروده طبس، سازمان توسعه برق ایران، سازمان صنعت، معدن و تجارت استان‌های مختلف کشور، شرکت سهامی خاور، کارخانه کک‌سازی و پالایش قطران زرنند، سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، سازمان نظام مهندسی معدن ایران، شرکت مدیریت شبکه برق ایران، شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ، شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد، شرکت برق منطقه‌ای تهران، شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان، گروه مپنا و سایر سازمان‌هایی که به نحوی در تهیه آمار و اطلاعات مورد نیاز همکاری داشته‌اند.*

امید است این مجموعه که تلاش‌های زیادی برای تهیه، تدوین و انتشار آن صورت گرفته، مورد رضای حق و استفاده تمامی کارشناسان، پژوهشگران و مدیران حوزه برنامه‌ریزی و سیاستگذاری بخش انرژی کشور قرار گیرد.

دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی

بخش اول: تحولات بخش انرژی در ایران

۱-۱- مروری بر تحولات بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۳

بخش منابع و مصارف انرژی

- تولید انرژی اولیه به میزان ۲۳۸۰/۸ میلیون بشکه معادل نفت خام و اختصاص ۵۲/۱ درصد آن به نفت خام، مایعات و میعانات گازی و مواد افزودنی، ۴۶/۶ درصد به گاز طبیعی و ۰/۷ درصد به انرژی آبی، بادی، خورشیدی و هسته‌ای، ۰/۴ درصد به منابع تجدیدپذیر قابل احتراق، ۰/۲ درصد به زغال سنگ.
- کل مصرف نهایی به میزان ۱۳۲۰/۷ میلیون بشکه معادل نفت خام با ۷/۵ درصد افزایش نسبت به سال گذشته.
- افزایش مصرف انرژی در بخش‌های حمل و نقل، صنعت، کشاورزی و خانگی و عمومی و تجاری به ترتیب معادل ۹/۸، ۶/۸، ۱/۳ و ۱/۲ درصد نسبت به سال گذشته.
- تأمین ۵۲/۷۵ درصد از انرژی مصرفی بخش‌های مصرف‌کننده توسط گاز طبیعی، ۳۶/۵۳ درصد توسط فرآورده‌های نفتی، ۹/۸۶ درصد توسط برق، ۰/۶۳ درصد توسط منابع تجدیدپذیر قابل احتراق و ۰/۲۳ درصد توسط زغال سنگ.

بخش انرژی و اقتصاد

- سرانه مصرف نهایی انرژی ایران ۱/۶۱ برابر متوسط سرانه مصرف نهایی جهانی و ۰/۷۳ برابر کشورهای OECD.
- سرانه مصرف نهایی گاز طبیعی ۵/۶ و نفت خام و فرآورده‌های نفتی ایران، ۱/۶ برابر متوسط مصرف سرانه جهانی.
- پایین‌تر بودن مصرف سرانه برق، زغال سنگ و انرژی‌های تجدیدپذیر از متوسط جهانی.
- سرانه مصرف نهایی انرژی ایران در بخش‌های کشاورزی، خانگی و عمومی و تجاری، حمل و نقل و صنعت به ترتیب ۳/۱، ۱/۸، ۱/۵ و ۱/۴ برابر متوسط جهانی.
- شدت انرژی ایران بر مبنای عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در سال ۱۳۹۳ به ترتیب به میزان ۰/۸۹ و ۰/۵۷ بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال به ترتیب با افزایش ۴/۸ و ۲/۱ درصدی نسبت به سال گذشته.
- ۱/۴ برابر بودن شدت مصرف نهایی انرژی ایران (براساس برابری قدرت خرید) نسبت به متوسط جهانی.
- کاهش بهره‌وری مصرف انرژی به میزان ۲/۱ درصد نسبت به سال گذشته.
- اختصاص ۴/۵ و ۶/۹ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای شهری و روستایی به هزینه‌های انرژی.
- هزینه انرژی برای فقیرترین و ثروتمندترین خانوارهای شهری به ترتیب ۶/۶ و ۳/۲ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای شهری.
- هزینه انرژی برای فقیرترین و ثروتمندترین خانوارهای روستایی به ترتیب ۹/۲ و ۵/۴ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای روستایی.

بخش نفت

- برآورد ذخایر قابل استحصال هیدروکربوری مایع ایران به میزان ۱۵۸/۴ میلیارد بشکه.
- افزایش ۳۰ سال به عمر ذخایر هیدروکربوری مایع طی پنج سال گذشته و برآورد ۱۲۵ سال برای عمر این ذخایر

در سال ۱۳۹۳.

- کشف ۲۲۸۷/۸ میلیون بشکه نفت خام، ۶۹۱۴/۳ میلیارد فوت مکعب گاز خشک و ۲۲۴/۸ میلیون بشکه مایعات و میعانات گازی در سال ۱۳۹۳.
- حفاری ۱۵۵ حلقه چاه با مترژی معادل ۳۸۲/۸ کیلومتر در سال ۱۳۹۳ و کاهش ۱۶/۷ درصدی تعداد و افزایش ۱۲/۷ درصدی مترژ چاه‌های حفاری نسبت به سال گذشته.
- کاهش ۰/۶ و ۳/۷ درصدی تولید و مصرف داخلی نفت خام ایران نسبت به سال گذشته به دلیل تحریم‌ها و محدودیت‌های موجود بر علیه سرمایه‌گذاری و واردات کالا و تجهیزات مربوط به صنعت نفت ایران توسط آمریکا و اروپا و کاهش تولید نفت در بازارهای جهانی جهت مقابله با کاهش قیمت این فرآورده از طرف کشورهای عضو اوپک و افزایش ۴/۹ درصدی صادرات آن در کشور.
- تولید ۲۴۹/۰ میلیون بشکه مایعات و میعانات گازی و اختصاص ۴۴/۴ درصد به مجتمع‌های پتروشیمی و ۴۲/۳ درصد آن به صادرات.
- پالایش روزانه ۱۸۰۱/۶ هزار بشکه نفت خام و میعانات گازی و تولید روزانه ۲۸۰/۲ میلیون لیتر فرآورده‌های نفتی.
- اختصاص ۸۰/۲ درصد از کل تولید پالایشگاه‌های کشور به تولید نفت گاز، نفت کوره و بنزین به ترتیب با سهمی معادل ۳۴/۲، ۲۴/۳ و ۲۱/۷ درصد.
- بهره برداری از طرح افزایش ظرفیت و بهینه‌سازی پالایشگاه لاوان با هدف افزایش ظرفیت پالایشی تا ۵۰ هزار بشکه در روز، افزایش تولید بنزین، ارتقاء کیفیت فرآورده‌های نفتی با مشخصات استاندارد یورو ۴ و رعایت استانداردهای زیست محیطی
- افزایش ۲۴/۵ درصدی واردات بنزین موتور نسبت به سال قبل به دلیل افزایش اکتان بنزین تولیدی کشور و در پی متوقف شدن تولید این فرآورده در مجتمع‌های پتروشیمی.
- کاهش چشمگیر ۹۶/۲ درصدی صادرات نفت گاز نسبت به سال قبل به دلیل توسعه شبکه حمل و نقل و نیاز این بخش به نفت گاز.
- کاهش ۲۵/۰ درصدی صادرات نفت کوره نسبت به سال گذشته عمدتاً به دلیل افزایش تولید این فرآورده.
- کفایت ظرفیت ذخیره‌سازی انبارهای نفت خام پالایشگاهی به طور متوسط برای ۱۰/۴ روز.
- مصرف فرآورده‌های عمده نفتی به میزان ۸۷/۹ میلیارد لیتر با کاهش ۵/۱ درصد نسبت به سال گذشته و اختصاص بیشترین سهم مصرف به نفت گاز و بنزین به ترتیب با ۴۱/۴ و ۲۸/۹ درصد و کمترین سهم به گاز مایع با ۴/۲ درصد.
- کاهش مصرف ۷/۶ درصدی گاز مایع و ۸/۸ درصدی نفت گاز و ۹/۰ درصدی نفت کوره و افزایش ۱/۶ درصدی بنزین موتور و ۷/۹ درصدی نفت سفید نسبت به سال قبل.
- کاهش متوسط قیمت جهانی نفت خام سبک و سنگین ایران در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال قبل به ترتیب معادل ۹/۲۳ و ۹/۲۰ درصد.

بخش گاز طبیعی

- برآورد ذخایر قابل استحصال گاز طبیعی در پایان سال ۱۳۹۳، به میزان ۳۳/۴۴ تریلیون متر مکعب.
- تولید گاز غنی به ۶۸۱/۸ میلیون مترمکعب در روز با افزایش رشدی معادل ۷/۴ درصد و جهش تولید ۴۶/۹

میلیون متر مکعب در روز نسبت به سال گذشته عمدتاً متأثر از افزایش تولید گاز میادین مستقل دریایی به ویژه با به ثمر رسیدن پروژه‌های پارس جنوبی و توسعه برداشت از سکوی فاز ۱۲ و آغاز بهره‌برداری از سکوی فازهای ۱۵ و ۱۶ مخزن پارس جنوبی، در ۴ ماه پایانی سال.

- تولید ۱۰۰۵/۹ هزار تن گوگرد در پالایشگاه‌های گاز و صادرات بیش از ۸۰/۵ درصد از آن.
- در مدار تولید قرار گرفتن واحدهای بازیافت گوگرد شرکت پالایشگاهی گاز ایلام در زمستان گذشته و تولید ۵۰/۱ هزار تن در سال ۱۳۹۳.
- کاهش ۹/۸ درصدی تزریق گازغنی نسبت به دوره مشابه سال قبل علی‌رغم اتخاذ سیاست‌های صیانتی از میادین نفتی و افزایش ۴/۳ درصدی میزان گازهای قابل جمع‌آوری نسبت به سال قبل.
- تزریق روزانه ۷۲/۲ میلیون مترمکعب گازطبیعی و ۲۹۵/۵ میلیون بشکه آب به میادین نفتی و کاهش ۱۱/۹ و ۱۴/۲ درصدی آن نسبت به سال گذشته به دلیل افزایش مصرف گازطبیعی بخش خانگی، پتروشیمی، نیروگاهی، به ویژه در فصول سرد سال و تعمیر و نوسازی تأسیسات، تجهیزات و خطوط لوله و همچنین عدم کفایت ظرفیت خطوط لوله تزریق آب.
- ظرفیت اسمی پالایش و نم‌زدایی گازطبیعی کشور به میزان ۵۷۹/۲ میلیون مترمکعب در روز.
- مجموع خطوط لوله احداث شده تا پایان سال ۱۳۹۳ حدود ۳۶/۲ هزار کیلومتر و احداث ۸۵۵/۸ کیلومتر خطوط لوله انتقال گاز طبیعی جدید در این سال.
- میزان گاز باقی مانده در مخازن ذخیره‌سازی گاز کشور (مخازن سراج و شوربچه) به میزان ۱۶۷۶/۶ میلیون مترمکعب با افزایش ۴/۵ برابر نسبت به سال قبل به دلیل پیشرفت در عملیات مخزن شوربچه.
- واردات و صادرات گازطبیعی به میزان ۷/۵ و ۹/۷ میلیارد مترمکعب به ترتیب با افزایش ۴۰/۱ درصد و ۴/۵ درصد. افزایش ۵/۳ و ۴/۲ درصدی صادرات گازطبیعی به ترکیه و ارمنستان و کاهش ۱۵/۰ درصدی به نخجوان.
- افزایش ۴۵/۰ درصدی واردات گازطبیعی از ترکمنستان و کاهش ۱۵/۷ درصدی از آذربایجان.
- مجموع مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی گازطبیعی به میزان ۱۷۲/۵ میلیارد مترمکعب و اختصاص ۶۴/۱ و ۳۵/۹ درصد از آن به مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی.
- اختصاص ۳۰/۲ درصد از مصرف گازطبیعی به بخش‌های خانگی، تجاری و عمومی، ۲۹/۱ درصد به نیروگاه‌ها، ۱۶/۴ درصد به بخش صنعت، ۱۲/۷ درصد به مصارف بخش پتروشیمی، ۶/۸ درصد به پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله - خوراک واحد هیدروژن سازی - سوخت پالایشگاه‌های گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار - واحدهای کوره بلند - واحدهای کک سازی - سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله و ۴/۱ درصد به بخش حمل و نقل و ۰/۸ درصد به بخش کشاورزی.
- افزایش ۱/۶ درصدی مصرف گازطبیعی در بخش خانگی و تجاری نسبت به سال قبل به دلیل شدت سرما و روشن بودن همه سامانه‌های گرمایشی بخش خانگی و تجاری و کنترل مصرف این بخش با اجرای تعرفه‌های پلکانی گاز برای دهک‌های پرمصرف هشتم تا دهم و اعمال قانون هدفمندی یارانه‌ها.
- افزایش بی‌سابقه ۳۶/۹ درصدی مصرف گازطبیعی نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۳ نسبت به سال قبل به دلیل افزایش تولید گازطبیعی و اعمال سیاست تخصیص حداکثری گاز به بخش نیروگاهی و ادامه این روند به منظور کاهش مصرف سوخت‌های مایع و کاهش آلودگی هوا.

- مصرف سرانه ۲۱۶۴/۳ متر مکعب گاز طبیعی در سال ۹۳، با افزایشی معادل ۱۷۷/۸ متر مکعب نسبت به سال قبل.

بخش برق

- ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور به میزان ۷۳/۲ گیگاوات و اختصاص ۲۱/۶ درصد آن به نیروگاه‌های بخاری، ۳۶/۱ درصد به نیروگاه‌های گازی، ۲۵/۳ درصد به نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، ۰/۶ درصد به نیروگاه‌های دیزلی، ۱۴/۷ درصد به نیروگاه‌های آبی و ۱/۶ درصد به نیروگاه‌های اتمی، بادی، خورشیدی، هسته‌ای و بیوگاز.
- رشد ۴/۲ و ۳/۴ درصدی ظرفیت اسمی و عملی نیروگاه‌های برق کشور نسبت به سال گذشته.
- اختصاص ۴۶/۵ درصد از کل ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور به وزارت نیرو، ۴۴/۵ درصد به بخش خصوصی، ۷/۶ درصد به صنایع بزرگ، ۱/۴ درصد به سازمان انرژی اتمی ایران و ۰/۰۱ درصد به واحدهای کوچک فتوولتاییک متعلق به سایر سازمان‌ها.
- افزایش ظرفیت اسمی نیروگاه‌های بخش خصوصی از ۲۸۸۰۷/۲ مگاوات در سال ۱۳۹۲ به ۳۲۵۱۲/۵ مگاوات در سال مورد بررسی به دلیل انجام فعالیت‌های متعدد وزارت نیرو در زمینه واگذاری نیروگاه‌های موجود به بخش خصوصی و یا احداث نیروگاه‌های جدید توسط این بخش.
- کاهش ۰/۷ درصدی راندمان نیروگاه‌های حرارتی برق کشور از ۳۷/۰ درصد در سال ۱۳۹۲ به ۳۶/۳ درصد در سال ۱۳۹۳ و اختصاص ۳۵/۶، ۳۷/۱ و ۲۹/۶ درصد راندمان به نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ.
- تولید برق کشور به میزان ۲۷۴/۴ تراوات ساعت با رشدی معادل ۴/۶ درصد نسبت به سال گذشته و اختصاص ۴۳/۲ درصد آن به وزارت نیرو، ۵۲/۹ درصد به بخش خصوصی، ۲/۳ درصد به صنایع بزرگ و ۱/۶ درصد به سازمان انرژی اتمی ایران.
- سهم تولید برق در نیروگاه‌های بخاری ۳۱/۲ درصد، سیکل ترکیبی ۳۵/۳ درصد، گازی ۲۶/۷ درصد، آبی ۵/۰ درصد، تجدیدپذیر و اتمی ۱/۸ درصد و دیزلی نیز ۰/۳ درصد.
- اختصاص ۷۱/۳، ۱۵/۸، ۱۲/۴ و ۰/۵ درصد از کل سوخت مصرفی نیروگاه‌های کشور به ترتیب به گاز طبیعی، نفت کوره، نفت گاز و سایر حامل‌های انرژی.
- اختصاص ۳/۲ درصد از تولید ناویژه برق به مصارف داخلی نیروگاه‌ها، ۳/۰۲ درصد به تلفات شبکه انتقال و ۱۲/۹۳ درصد به تلفات شبکه توزیع کشور.
- میزان واردات و صادرات برق ایران به ترتیب ۳/۸ و ۹/۷ تراوات ساعت با افزایش ۱/۷ و کاهش ۱۶/۶ درصدی نسبت به سال گذشته.
- اختصاص بیش از ۹۳/۸ درصد صادرات برق ایران به سه کشور عراق، ترکیه و افغانستان.
- تولید ویژه ۵/۹ تراوات ساعت برق توسط صنایع بزرگ، مصرف ۴/۳ تراوات ساعت آن در خود صنایع و فروش ۱/۶ تراوات ساعت باقیمانده به شبکه سراسری برق.
- اختصاص سهمی معادل ۳۳/۷، ۳۲/۴، ۱۶/۰، ۹/۰، ۷/۰، ۰/۲ و ۱/۷ درصد از کل فروش برق وزارت نیرو به ترتیب به بخش‌های صنعت، خانگی، کشاورزی، عمومی، تجاری، حمل و نقل و سایر مصارف.
- افزایش تعداد مشترکین برق (بدون احتساب مشترکین روشنایی معابر) به بیش از ۳۱/۷ میلیون مشترک با رشد ۴/۶ درصدی نسبت به سال قبل.

- قرار گرفتن تهران در رتبه نخست با سهم ۱۹/۷ درصدی از تعداد مشترکین برق کل کشور.
- رسیدن مصرف برق در زیر بخش حمل و نقل برقی به ۳۶۲/۸ گیگاوات ساعت با افزایش ۲۶/۹ درصدی نسبت به سال گذشته.
- رسیدن ضریب بار تولیدی برق کشور به ۶۷/۱ درصد با افزایش ۱/۵ درصد نسبت به سال گذشته.
- رسیدن بار تولیدی شبکه سراسری به ۴۷۲۶۸ مگاوات و حداکثر بار همزمان کل کشور به ۴۵۴۰۷ مگاوات.
- متوسط قیمت برق در بخش‌های مختلف مصرف به ازای هر کیلووات ساعت ۵۲۵/۶ ریال با افزایش ۲۵/۶ درصدی نسبت به سال گذشته.

بخش زغال سنگ

- اختصاص ۲۶ معدن از ۱۹۴ معدن زغال سنگ کشور به بخش دولتی، ۱۵۲ معدن به بخش خصوصی و ۱۶ معدن به بخش تعاونی.
- وجود ۱۱۱ معدن فعال، ۷۴ معدن غیر فعال و ۹ معدن در حال تجهیز زغال سنگ در سال ۱۳۹۳.
- استخراج ۳۳۴۱/۲ هزار تن زغال سنگ در کشور و اختصاص ۳۱۸۹/۶، ۸۳/۰ و ۶۸/۷ هزار تن از آن به ترتیب به زغال سنگ کک شو، حرارتی و تفکیک نشده کک شو و حرارتی.
- تولید ۸۱۰/۳ هزار تن زغال سنگ کنستانتیره در سال ۱۳۹۳ و کاهش ۱۲/۱ درصدی نسبت به سال گذشته.
- واردات و صادرات زغال سنگ کشور به میزان ۱۴۰/۰ و ۲۰۵/۰ هزار تن.
- مصرف ۱۷۵۴/۹ هزار تن زغال سنگ در کشور شامل ۱۶۰۳/۳ هزار تن زغال سنگ کک شو مصرفی در واحدهای کک سازی، ۸۳/۰ هزار تن آن زغال سنگ حرارتی و ۶۸/۷ هزار تن زغال سنگ تفکیک نشده.
- تولید ۱۰۸۱/۰ و مصرف ۱۹۵۸/۲ هزار تن کک در سال ۱۳۹۳.
- تولید ۳۹۴/۷ و مصرف ۲۵۸/۶ میلیون متر مکعب گاز کک در سال مورد بررسی.
- تولید ۵۹۶۳/۸ و مصرف ۴۹۴۶/۴ میلیون متر مکعب گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان در سال ۱۳۹۳.
- تولید ۴۳/۳ و مصرف ۴۴/۱ هزار تن قطران در کشور در سال ۱۳۹۳.

بخش انرژی‌های تجدیدپذیر

- به کارگیری ۱۰۹۵۷/۵ مگاوات ظرفیت نیروگاهی تجدیدپذیر (آبی، بادی، خورشیدی و بیوگاز) جهت تولید برق.
- برآورد ظرفیت طرح‌های برق آبی در دست بهره‌برداری، اجرا، مطالعه و شناخت به میزان ۲۲/۷ گیگاوات در کشور.
- ادامه بهره‌برداری از ۵۰ نیروگاه آبی با ظرفیت ۱۰۷۸۸/۹ مگاوات و تولید ۱۳۸۶۲/۴ گیگاوات ساعت انرژی برق.
- بهره‌برداری از ۲۲۴ توربین بادی با ظرفیت ۱۵۳/۵ مگاوات و تولید ۳۵۸/۱ گیگاوات ساعت.
- افزایش ۴۳/۳ مگاواتی ظرفیت نیروگاه‌های بادی کشور شامل ۱۹/۸ مگاوات در منجیل گیلان، ۱۷/۵ مگاوات در تاکستان قزوین، ۴ مگاوات در بینالود خراسان، ۰/۷۱ مگاوات در خواف، ۰/۶۶ مگاوات در نیر و ۰/۶۶ مگاوات در سراب.
- بهره‌برداری از سیستم‌های فتوولتائیک با ظرفیت ۵۸۴ کیلووات و تولید ۴۰/۵ مگاوات ساعت برق.
- افزایش چشمگیر ظرفیت نیروگاه‌های فتوولتائیک نسبت به سال قبل و به میزان ۸/۵ برابر به دلیل افزوده شدن شرکت خصوصی آترین پارسین به مجموع نیروگاه‌های فتوولتائیک کشور.

- اجرای یک واحد ۵ مگاواتی با قابلیت تولید سالانه انرژی ۴۰ گیگاوات ساعت در سایت زمین گرمایی مشکین شهر.
- تولید فرآورده‌های جنگلی مجاز به میزان ۶۸۶/۱ هزار مترمکعب در سه استان گیلان، مازندران و گلستان، با افزایش رشد ۲/۶ درصدی نسبت به سال گذشته به دلیل کاهش حریق در جنگل‌ها و مراتع کشور، کاهش قطع درختان، کاهش چشمگیر قاچاق چوب به دلیل همکاری مشترک میان یگان‌های حفاظت محیط زیست و منابع طبیعی با مأمورین سازمان جنگل‌ها و مراتع با گشت‌های مداوم محیط بانان در مناطق چهارگانه تحت مدیریت سازمان حفاظت محیط زیست و افزایش نظارت‌ها و کنترل‌های انجام شده توسط مأمورین سازمان جنگل‌ها و مراتع کشور.
- مبادله زغال چوب با سایر کشورها با واردات و صادراتی معادل ۶۱۱۱/۳ و ۲۵۷/۵ تن.
- برداشت غیر مجاز زغال چوب به میزان ۱۴۸/۱ تن و افزایش ۱۳/۷ درصدی آن نسبت به سال گذشته به دلیل اصلاح قانون مبارزه با قاچاق کالا و ارز و حذف جرایم مربوط به قاچاق چوب در اواخر سال ۱۳۹۲ و واگذاری رسیدگی به این گونه جرایم به دستگاه اداری تعزیرات حکومتی، عدم صرفه واردات چوب برای تولیدکنندگان به دلیل مقررات و استانداردهای سختگیرانه، مشکل اشتغال در مناطق جنگلی، مشکل حفاظت از جاده‌های فرعی فراوان این مناطق و کمبود نیروی انسانی برای این وسعت و غیره.
- اختصاص ۷۱/۲ درصد از برداشت‌های غیر مجاز زغال چوب به استان‌های، خوزستان، لرستان و مازندران (ساری)، چهارمحال و بختیاری و کهگیلویه و بویراحمد.
- بهره‌برداری از نیروگاه‌های بیوگازسوز شیراز، مشهد، تهران و زباله‌سوزهای تهران، تهران ۲ و اصفهان با ظرفیت اسمی ۱۴/۶ مگاوات و تولید ۴۷/۰ گیگاوات ساعت برق.

بخش انرژی هسته‌ای

- تولید ۴۴۷۲/۰ گیگاوات ساعت برق هسته‌ای در سال ۱۳۹۳ و صرفه‌جویی معادل ۱۱۰۰ میلیون لیتر معادل نفت خام سوخت و جلوگیری از انتشار بیش از ۴ میلیون تن انواع آلاینده.
- طراحی، احداث دو واحد راکتور هسته‌ای، هر یک به قدرت ۱۰۵۷ مگاوات الکتریکی در ساختگاه بوشهر.
- اتمام مراحل طراحی مفهومی و پایه و اجرای مرحله طراحی تفصیلی و امکان‌سنجی ساخت تجهیزات اصلی یک نیروگاه متوسط قدرت.
- انجام اقداماتی در خصوص گداخت هسته‌ای نظیر: اجرای برنامه ملی مطالعات امکان‌سنجی "طراحی و ساخت راکتور و نیروگاه آزمایشی گداخت هسته‌ای"، طراحی و ساخت و بهره‌برداری از چندین دستگاه پلاسما ی کانونی و از اولین تسهیلات گداخت هسته‌ای لیزری ۱۰۰ ژول ایران، طراحی و ساخت اولین راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای آزمایشگاهی، مشعل پلاسمایی، مواد دیواره اول راکتور گداخت هسته‌ای، راکتور پلی ول، ماشین گداخت هسته‌ای، راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای از نوع محصور سازی الکترواستاتیک مجهز به مولدهای الکترونی و یونی و همچنین امکان‌سنجی طراحی و ساخت راکتور آزمایشی تولید برق از طریق زباله سوز پلاسمایی و طراحی مفهومی طرح کلان "ساخت توکامک ملی ابررسانا ایران".
- انجام عملیات اکتشاف در زمینه تهیه اطلاعات پایه ژئوفیزیکی و ژئوشیمی ناحیه‌ای در کل کشور، ادامه عملیات اکتشاف سراسری اورانیوم در ۱۱ پهنه اکتشافی به مساحت ۷۶۷ هزار کیلومترمربع و ارزیابی و کنترل سایر معادل و کانسارهای فلزی و غیرفلیزی حاوی مواد پرتوزا.

- استخراج از معادن سنگ اورانیوم در منطقه ساغند، گچین بندرعباس و انجام مراحل طراحی معادن ناریگان و خشومی.
- بهره‌برداری از کارخانه تولید کیک زرد بندرعباس با ظرفیت اسمی تولید ۲۱ تن اورانیوم در سال و تکمیل عملیات ساخت و پیش راه‌اندازی مجتمع صنعتی تولید کیک زرد اردکان با ظرفیت اسمی ۵۰ تن اورانیوم در سال.
- انجام فعالیت‌های متعدد در خصوص فرآوری و تولید محصولات مختلف اورانیوم نظیر په‌نه سازی و بهره‌برداری از تأسیسات تولید هگزافلوراید اورانیوم طبیعی، دی اکسید اورانیوم طبیعی، اکسید اورانیوم غنی شده.
- راه‌اندازی و بهره‌برداری از تأسیسات تولید مجتمع سوخت راکتور تحقیقاتی آب سنگین اراک با ظرفیت اسمی ۱۰ تن قرص دی اکسید اورانیوم طبیعی در سال و تولید ۱۵۰ عدد مجتمع سوخت و راه‌اندازی و بهره‌برداری از تأسیسات تولید مجتمع سوخت صفحه‌ای راکتور تحقیقاتی تهران با ظرفیت ۱۰ مجتمع سوخت کنترلی و ۳۰ مجتمع سوخت استاندارد در سال.
- ادامه عملیات اجرایی احداث تأسیسات نگهداری و پسمانگور نزدیک به سطح، با ظرفیت ۱۶۵ هزار مترمکعب پسمان.

بخش انرژی و محیط زیست

- بیشترین میزان انتشار CO ، CH_4 ، SPM و NOx از بخش حمل و نقل به ترتیب به میزان $۹۷/۲$ ، $۸۰/۷$ ، $۷۹/۸$ و $۴۹/۶$ درصد از کل انتشار این گازها در بخش انرژی کشور.
- تولید $۹۵/۶$ درصد منواکسیدکربن در اثر احتراق بنزین، تولید $۷۵/۱$ درصد ذرات معلق و $۶۳/۷$ درصد از N_2O در اثر احتراق نفت گاز و تولید $۵۶/۵$ درصد دی اکسید کربن در اثر احتراق گاز طبیعی.
- نفت کوره به عنوان منبع اصلی انتشار $۵۸/۸$ درصد از SO_2 و $۴۹/۳$ درصد SO_3 منتشر شده در کشور.
- میزان صرفه‌جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای بخش‌های مصرف کننده انرژی برابر ۱۳۴۴۶۷ میلیارد ریال.
- برآورد سرانه انتشار دی اکسید کربن به میزان $۷/۵۶$ تن در سال به ازای هر نفر.
- برآورد شاخص انتشار کربن در نیروگاه‌های دیزلی، بخاری، گازی و سیکل ترکیبی وزارت نیرو به ترتیب به میزان $۲۲۵/۴$ ، $۲۲۵/۰$ ، $۲۳۱/۶$ و $۱۲۸/۲$ گرم بر کیلووات ساعت.

بخش بهینه‌سازی عرضه و تقاضای انرژی

- اجرای پروژه‌های جایگزینی الواتور به جای ایرلیفت در فرایند تولید سیمان در کارخانه‌های سیمان اردستان، خوزستان و شاهرود؛ جایگزینی کوره القایی پربازده در کارخانه ریخته‌گری اصفهان و مدار بسته نمودن آسیاب سیمان و استفاده از درایو در فن‌های گریت کولر در کارخانه سیمان اردستان، تعویض ۵ دستگاه الکتروموتور موجود با راندمان بالا در یک شرکت تولید کانی فرآوران توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران با مجموع صرفه جویی به میزان $۱۶/۶$ گیگاوات ساعت و ارزش صرفه جویی معادل $۳۹/۶$ میلیارد ریال در سال ۱۳۹۳.
- اجرای دو پروژه در راستای پرداخت یارانه سود تسهیلات در بخش صنعت، یکی با عنوان صرفه‌جویی در سامانه استحصال و پمپاژ آب برای ۱۶ هزار حلقه چاه و ۳۰۰۰ ایستگاه پمپاژ با پتانسیل صرفه جویی به میزان ۳۱۰ میلیون

کیلووات ساعت و کاهش پیک بیش از ۱۳۰ مگاوات و دیگری پروژه تولید برق از طریق بازیافت حرارت اتلافی در صنعت سیمان با پتانسیل تولید ۳۰۰ مگاوات برق سالانه.

– دوگانه سوز نمودن ۱۷۰ هزار دستگاه خودرو در سال ۱۳۹۳ و نصب و راه اندازی ۸۱ باب جایگاه CNG در کشور در سال ۱۳۹۳.

– مصرف ۷/۱ میلیارد متر مکعب CNG در سال ۱۳۹۳ با ۶/۰ درصد افزایش نسبت به سال قبل از آن.

– برآورد صرفه جویی سالانه حدود ۱/۴ میلیارد لیتر بنزین در اثر اجرای استاندارد مصرف سوخت خودروهای سبک ملی.

– برآورد صرفه جویی سالانه حدود ۰/۸۴ میلیارد لیتر بنزین در اثر اجرای استاندارد مصرف سوخت موتورسیکلت.

– پرداخت ۲۰۰ میلیون ریال یارانه سود تسهیلات به دو پروژه حمایت از ارتقای رتبه یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی و پروژه حمایت از ارتقای رتبه کولر آبی با مجموع صرفه جویی ۱۹۴/۴ گیگاوات ساعت ناشی از اجرای پروژه‌های مذکور.

– برآورد صرفه جویی سالانه به میزان ۴ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در راستای اقدامات مربوط به مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان در وزارت نفت.

– پرداخت ۱۵ میلیارد ریال یارانه سود تسهیلات توسط شرکت بهینه سازی مصرف سوخت جهت راه اندازی خط تولید عایق حرارتی- برودتی از جنس نیتریل فوم در شرکت سانا عایق با صرفه جویی ۳۹۶۰ هزار مترمکعب گاز طبیعی.

– صرفه جویی به میزان ۲۷۹ میلیون متر مکعب گاز طبیعی در سال در اثر حمایت از ارتقای راندمان لوازم خانگی دارای برچسب انرژی در وزارت نفت.

– افزایش ۱۱۵/۵ مگاوات به قدرت نیروگاهی کشور با اقدامات صورت گرفته بر روی سیستم فاگ واحد ۶ نیروگاه زاهدان، خنک کاری هوای ورودی کمپرسور سیکل ترکیبی واحدهای ۳ و ۴ نیروگاه منتظر قائم، واحدهای ۳ و ۴ سیکل ترکیبی شهید رجایی، واحدهای ۳ و ۴ سیکل ترکیبی قم، واحدهای ۱ و ۲ سیکل ترکیبی زواره و بازسازی بویلر نیروگاه بندر عباس طی سال‌های ۱۳۹۰ الی ۱۳۹۳.

– صرفه جویی در مصرف سالیانه برق به میزان ۱۸۴۳ مگاوات ساعت، حاصل از پروژه‌های انجام شده در سال ۱۳۹۳ از محل طرح توسعه استفاده از لامپ کم مصرف.

– انجام ۱۵ پروژه کاهش پیک بار و کاهش ۱۹۳۰ مگاوات پیک بار شبکه سراسری کشور.

– اجرای برنامه تعطیلات و تعمیرات سالانه صنایع با همکاری ۲۴۲۸ مشترک صنعتی در شرکت‌های توزیع نیروی برق و برق منطقه‌ای با اثربخشی ۴۰۰ مگاوات کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری برق کشور در طول سه ماه اجرای برنامه و کاهش ۸۲۱ مگاوات از نیاز مصرف روز پیک شبکه سراسری و کاهش همزمان ۱۱۹۳ مگاوات در کشور.

– اجرای برنامه جلب همکاری مشترکین کشاورزی در ساعات اوج بار تابستان در شرکت‌های نیروی برق با مشارکت و همکاری بیش از ۲۰ هزار مشترک کشاورزی با اثربخشی ۸۴۶ مگاوات کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری برق.

۲-۱- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

۱-۲-۱- انرژی و اقتصاد

روند قیمت‌های انرژی: بین رشد و توسعه اقتصادی و مصرف انرژی رابطه تنگاتنگی وجود دارد. یکی از پارامترهای مؤثر در میزان تقاضا و مصرف انرژی، قیمت آن است. بنابراین بررسی روند قیمت انواع مختلف حامل‌های انرژی از اهمیت خاصی برخوردار می‌باشد. در سال ۱۳۹۳ قیمت اسمی فرآورده‌های نفتی و برق نسبت به سال ۱۳۹۲ افزایش داشت. بدیهی است با توجه به شاخص قیمت کالاها و حذف اثر افزایش سطح عمومی قیمت‌ها از قیمت‌های اسمی و چند نرخ‌ی بودن قیمت فرآورده‌های نفتی در این سال، حداکثر قیمت واقعی تمامی حامل‌های انرژی به استثنای نفت کوره نسبت به سال ۱۳۹۲ افزایش داشته است. لازم به ذکر است که در این محاسبات قیمت برق به طور متوسط ذکر شده و قیمت این حامل در بخش‌ها و مناطق مختلف و در پله‌های مختلف مصرف خانگی متفاوت است.

۲-۲-۱- شاخص‌های کلان اقتصاد انرژی

مصرف سرانه: معمولاً سرانه مصرف انرژی در جوامع پیشرفته و توسعه یافته، به دلیل درآمد سرانه بالا و امکان برخورداری از دستگاه‌ها و تجهیزات متنوع‌تر انرژی‌بر، بیشتر می‌باشد. در عین حال در این کشورها افزایش بهره‌وری طی چند دهه اخیر منجر به تعدیل مصرف انرژی شده است. سرانه مصرف نهایی انرژی ایران در بخش‌های کشاورزی، خانگی، عمومی و تجاری، حمل و نقل و صنعت به ترتیب ۳/۱، ۱/۸، ۱/۵ و ۱/۴ برابر متوسط جهانی است. مقایسه سرانه مصرف نهایی انرژی ایران به تفکیک حامل‌های انرژی با مقیاس جهانی نشان می‌دهد که سرانه مصرف نهایی گاز طبیعی ۵/۶ و نفت خام و فرآورده‌های نفتی ۱/۶ برابر متوسط مصرف سرانه جهانی می‌باشد. این امر از بهره‌وری پایین در بهره‌برداری، مصرف بالای انرژی و همچنین استفاده از کالاها و خدمات انرژی‌بر ناشی می‌شود. کل مصرف سرانه در کشورهای نظیر ترکیه، هند، چین و هنگ کنگ، پاکستان، آفریقا، ونزوئلا، کشورهای آسیایی غیر OECD (بدون چین) و منطقه خاورمیانه از ایران پائین‌تر است. سرانه مصرف نهایی سایر حامل‌ها از متوسط جهانی کمتر است.

جهت بررسی روند رشد مصرف سرانه، می‌توان از اطلاعات داخلی موجود در ترازنامه انرژی استفاده نمود. براساس این اطلاعات (که در بخش‌های بعدی کتاب ارائه شده است)، سرانه مصرف نهایی انرژی ایران در سال‌های ۹۰، ۹۱، ۹۲ و ۹۳ به ترتیب ۱۴/۱۱، ۱۳/۹۳، ۱۴/۳۴ و ۱۴/۵۶ بشکه معادل نفت خام بوده است. در سال ۱۳۹۳، شاخص سرانه مصرف نهایی انرژی نسبت به سال گذشته روند صعودی به میزان ۱/۵ درصد داشته است.

شدت انرژی: شدت انرژی شاخصی برای تعیین کارایی انرژی در سطح اقتصاد ملی هر کشور است که از تقسیم مصرف نهایی انرژی (و یا عرضه انرژی اولیه) بر تولید ناخالص داخلی محاسبه می‌گردد و نشان می‌دهد که برای تولید مقدار معینی از کالاها و خدمات (برحسب واحد پول) چه مقدار انرژی به کار رفته است. عوامل بسیاری در تعیین شدت انرژی یک کشور مؤثر می‌باشد. شدت انرژی می‌تواند متأثر از سطح استانداردهای زندگی، عوامل آب و هوایی یا ساختار اقتصادی و صنعتی یک کشور باشد. کشورهایی که دارای سطح بالاتری از استاندارد زندگی هستند مصرف انرژی بیشتری داشته و در نتیجه این امر بر شدت انرژی آن‌ها تأثیر می‌گذارد. بهینه‌سازی ساختمان‌ها و تجهیزات، ترکیب سوخت‌های مورد استفاده

در بخش حمل و نقل و حتی مسافت بین مکان‌های جغرافیایی، شیوه‌های حمل و نقل و تکنولوژی بکار رفته در خودروها و وسایل نقلیه، ظرفیت حمل و نقل عمومی، اقدامات صورت گرفته در امر بهینه‌سازی مصرف انرژی، حوادث طبیعی و قیمت‌ها یا یارانه‌های انرژی برخی از عوامل تأثیرگذار در شدت انرژی می‌باشند. با مقایسه این شاخص در سال‌های مختلف و میان کشورهای مختلف می‌توان روند استفاده از منابع انرژی در فرآیند تولید ملی کشورها را ارزیابی نمود.

در محاسبه شدت مصرف نهایی انرژی بر مبنای برابری قدرت خرید، برخی از اشکالات ناشی از محاسبه نرخ ارز وجود ندارد. ایران از لحاظ مصرف انرژی به منظور تولید کالاها و خدمات وضعیت مطلوبی نداشته و جزء کشورهای با شدت انرژی بسیار بالا محسوب می‌شود. بر این اساس شدت مصرف نهایی انرژی در کشور نه تنها در مقایسه با کشورهای نفت خیز بسیار بالاتر می‌باشد، بلکه از برخی مناطق نظیر خاورمیانه نیز بیشتر است. در سال ۲۰۱۳، در سطح جهان به طور متوسط برای تولید یک میلیون دلار ارزش افزوده حدود ۹۸ تن معادل نفت خام انرژی مصرف شده است، در حالیکه این رقم در ایران بیش از ۱/۴ برابر مقدار متوسط جهانی است.

شدت انرژی ایران بر مبنای عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی، براساس اطلاعات داخلی مندرج در ترازنامه انرژی نشان می‌دهد که این شاخص‌ها در طول یک دهه گذشته با نوساناتی همراه بوده است. این شاخص‌ها در سال ۱۳۸۲ به حداقل میزان خود طی ده سال اخیر رسیده‌اند. سپس روند افزایش این شاخص‌ها تا سال ۱۳۸۸ ادامه داشته است. اما در سال‌های ۱۳۸۹ و ۱۳۹۰ این شاخص روند نزولی و از سال ۱۳۹۱ روند صعودی یافته است. در سال ۱۳۹۳ شدت انرژی بر مبنای عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی به ترتیب ۰/۸۹ و ۰/۵۷ بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال بوده که نسبت به سال گذشته به ترتیب ۴/۸ و ۲/۱ درصد افزایش داشته است.

لازم به ذکر است که در ایران ثبت آمار توسط نهادهای متولی انرژی براساس حواله‌ها و تعرفه‌های داخلی سازمان‌ها و نهادهای صورت می‌گیرد که لزوماً این تعرفه‌ها با استانداردهای بین‌المللی مطابقت ندارد. لذا محاسبه شاخص شدت انرژی هر یک از بخش‌های مصرف‌کننده انرژی به دلیل اختلاف در طبقه‌بندی فعالیت‌های اقتصادی زیر بخش‌های مختلف به دقت امکان پذیر نمی‌باشد. در سطح بین‌المللی، آمارهای بخش انرژی و تولید ناخالص داخلی، براساس طبقه‌بندی بین‌المللی استاندارد صنعتی تمام فعالیت‌های اقتصادی (ISIC)^۱ ارائه می‌گردد. اما در ایران آمار بخش انرژی براساس این طبقه‌بندی در هیچیک از ارگان‌های مولد انرژی ثبت نمی‌گردد. بنابر این بدلیل اختلاف در تعاریف، امکان محاسبه برخی شاخص‌ها از جمله شدت انرژی و غیره که براساس دو دسته اطلاعات بخش انرژی و ارزش افزوده هر بخش است، وجود ندارد. رفع این مشکل مستلزم اقدام‌های فراسازمانی در ثبت آمار و اطلاعات بخش انرژی است که در نهایت می‌توان پس از یکسان سازی تعاریف در کلیه ارگانها، به محاسبه این شاخص‌ها در زیربخش‌های اقتصادی پرداخت.

ضریب انرژی: برای بررسی رابطه بین مصرف انرژی و تولید، می‌توان از شاخص ضریب انرژی نیز استفاده نمود. ضریب انرژی از تقسیم نرخ رشد مصرف نهایی انرژی به نرخ رشد تولید ناخالص داخلی به دست می‌آید. به دلیل استفاده از نرخ رشد در ضریب انرژی، مشکلات تبدیل به واحد یکسان جهت مقایسه (مانند نرخ ارز در مقایسه شدت انرژی) در

1) International Standard Industrial Classification of All Economic Activities (ISIC).

این شاخص وجود ندارد. خصوصیت دیگر ضریب انرژی این است که برای یک دوره زمانی محاسبه می‌شود، در حالی که شاخص شدت انرژی معمولاً جهت ارزیابی در یک سال معین به کار می‌رود. معمولاً در ارزیابی ضریب انرژی آن را با عدد یک مقایسه می‌نمایند. رشد مصرف انرژی در روند توسعه اقتصادی اغلب از نرخ کاهنده‌ای برخوردار است. همچنین انتظار می‌رود که کشورهای توسعه یافته، مصرف انرژی را با توجه به میزان تولیدات خود به حداقل ممکن رسانده باشند. در دوره ۲۰۱۳-۲۰۰۳ شاخص ضریب انرژی در جهان نسبت به دوره قبل افزایش یافته و به عدد ۰/۵۸ رسیده است.

با استفاده از آمار داخلی در ترازنامه، ملاحظه می‌شود که ضریب انرژی ایران در سال‌های ۶۹-۱۳۵۸ به دلیل شرایط ویژه حاکم بر کشور، به خصوص جنگ تحمیلی، روند رشد تولید ناخالص داخلی و همگام با آن رشد مصرف نهایی انرژی، دستخوش تحولات زیادی بوده است. در دوره ۸۲-۱۳۷۲ ضریب انرژی به عدد ۱/۳۷ رسیده است. در دوره ۹۳-۱۳۸۳ مجدداً ضریب انرژی افزایش یافته و به عدد ۱/۶۰ بالغ شده است. به عبارت دیگر در دوره مزبور، تقریباً رشد مصرف نهایی انرژی بیش از رشد تولید ناخالص داخلی بوده است.

بهره‌وری انرژی: شاخص بهره‌وری انرژی نیز مانند بهره‌وری نیروی کار و سرمایه، میزان خروجی کالاها و خدمات تولیدی را در مقایسه با ورودی‌ها اندازه‌گیری می‌نماید. با استفاده از این شاخص می‌توان اهداف و سیاست‌های عمومی تقاضا و بهره‌وری انرژی و همچنین رابطه بین تقاضای انرژی و رشد اقتصادی را تحلیل نمود. بهبود شاخص بهره‌وری انرژی می‌تواند از طریق کاهش ورودی‌های انرژی مورد نیاز جهت تولید مقدار مشخصی از خدمات انرژی و یا از طریق افزایش مقدار یا کیفیت فعالیت‌های خروجی اقتصادی صورت پذیرد. شاخص بهره‌وری انرژی از تقسیم ارزش تولیدات به مقدار انرژی مصرفی به دست می‌آید (عکس شدت مصرف نهایی انرژی). برای محاسبه بهره‌وری انرژی در سطح ملی می‌توان تولید ناخالص داخلی را بر مقدار مصرف نهایی انرژی تقسیم نمود. در دهه اخیر شاخص بهره‌وری انرژی در کشور از تغییرات قابل ملاحظه‌ای برخوردار نبوده است. این شاخص در سال ۱۳۹۳ نسبت به سال گذشته با ۲/۱ درصد کاهش، از ۱۷۸۷/۵ به ۱۷۵۰/۵ هزار ریال به ازای هر بشکه معادل نفت خام رسیده است. بهره‌وری انرژی رابطه مستقیمی با بهای انرژی دارد، به طوری که با افزایش بهای حامل‌های انرژی، بهره‌وری انرژی نیز افزایش می‌یابد.

سهام هزینه انرژی در کل هزینه‌های خانوار: بررسی متوسط هزینه سالانه انرژی مصرفی خانوارهای شهری و روستایی، به تفکیک دهک‌های مختلف هزینه‌ای در سال ۱۳۹۳ نشان می‌دهند که هزینه‌های انرژی حدود ۴/۵ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای شهری و ۶/۹ درصد از کل هزینه‌های خانوارهای روستایی را به خود اختصاص داده است.

بررسی دهک‌های هزینه‌ای نشان می‌دهد که در خانوارهای شهری و روستایی، هرچه سطح درآمد (دهک هزینه‌ای) پایین‌تر باشد، سهم هزینه انرژی در مجموع هزینه‌های خانوار افزایش می‌یابد. به عبارت دیگر سهم هزینه انرژی در کل هزینه‌های خانوار برای خانواده‌های فقیرتر بالاتر است. به عنوان نمونه یک خانواده فقیر شهری (دهک اول) حدود ۶/۶ درصد از کل هزینه‌های مصرفی و یک خانواده ثروتمند شهری (دهک دهم) حدود ۳/۲ درصد از کل هزینه‌های مصرفی خود را صرف تأمین انرژی می‌نمایند. این ارقام برای فقیرترین و ثروتمندترین خانوارهای روستایی به ترتیب ۹/۲ و ۵/۴ درصد می‌باشد.

۳-۱- نفت

۳-۱-۱- میادین و ذخایر نفت خام

میدان‌های نفتی ایران مشتمل بر مخازن و حوضه‌های نفتی واقع در پهنه جغرافیایی ایران می‌باشند. از آن جا که ایران دارای میادین مشترکی با کشورهای عراق، کویت، عربستان، قطر، امارات و عمان می‌باشد، لذا عمده فعالیت‌های اجرایی خود را بر روی این میادین و توسعه آنها متمرکز نموده است. مجموع ذخایر قابل استحصال نفت خام و میعانات گازی کشور در پایان سال ۱۳۹۳، ۱۵۸/۴ میلیارد بشکه بوده است. در سال مزبور عمر ذخایر هیدروکربوری مایع ۱۲۵ سال برآورد گردیده که طی پنج سال گذشته، ۳۰ سال افزایش یافته است.

ایران با این میزان ذخیره نفت خام و میعانات گازی متعارف، پس از ونزوئلا، عربستان سعودی و کانادا در رتبه چهارم جهان قرار گرفته و بالغ بر ۹/۳ درصد ذخایر نفت جهان را دارد. بایستی خاطر نشان کرد که ایران در سال‌های گذشته در مقام دوم قرار داشته که با کشف ذخایر نفتی جدید و لحاظ نمودن ذخایر غیر متعارف در کشورهای ونزوئلا و کانادا، به مقام چهارم تنزل یافته است. همچنین ایران با دارا بودن ۱۳/۰ درصد از ذخایر نفت اوپک، در میان کشورهای عضو پس از ونزوئلا و عربستان سعودی در رتبه سوم قرار دارد. ایران به منظور حفظ جایگاه خود در بازارهای بین‌المللی باید در سال‌های آتی ضمن توجه بیشتر به فعالیت‌های اکتشافی بر روی ذخایر متعارف، به ذخایر غیر متعارف خود در مناطق البرز مرکزی، قالی کوه و زردکوه استان لرستان و دشت مغان آذربایجان نیز توجه نماید.

۳-۱-۲- اکتشاف

بر اساس ماده ۱۲۵ قانون برنامه پنجم توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور وزارت نفت اجازه دارد براساس ضوابطی، نسبت به صدور پروانه اکتشاف اقدام نماید. همچنین بر اساس ماده ۱۲۶ قانون مزبور به این وزارتخانه اجازه داده شده است تا در کلیه مناطق کشور به استثنای استان‌های خوزستان، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد با تأکید بر مناطق دریایی و خشکی مشترک با همسایگانی که عملیات اکتشافی مربوط به ریسک طرف قرارداد آنها انجام و منجر به کشف میدان قابل تولید تجاری شده، قراردادهای بیع متقابل توأم برای اکتشاف و توسعه میادین جدید عقد نماید. با توجه به شرایط و امکاناتی که جهت اکتشاف میادین نفتی و گازی در کشور برای وزارت نفت مهیا گردید، عملیات اکتشاف میادین نفتی در سال ۱۳۹۳ منجر به شناسایی ۲۲۸۷/۸ میلیون بشکه نفت خام، ۲۲۴/۸ میلیون بشکه مایعات و میعانات گازی و ۶۹۱۴/۳ میلیارد فوت مکعب گاز خشک (همراه، کلاهدک و مستقل) شد.

۳-۱-۳- حفاری

در زمینه حفاری دو شرکت ملی حفاری ایران و شرکت حفاری شمال فعالیت می‌نمایند. در سال ۱۳۹۳، شرکت ملی حفاری تعداد ۷۲ دستگاه حفاری در اختیار داشته که ۶۷ دستگاه آن در مناطق خشکی و ۵ دستگاه در مناطق دریایی فعالیت می‌کرده است. همچنین ۲۵ دستگاه حفاری دیگر نیز در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی در خشکی و دریا فعالیت می‌کرده‌اند. دستگاه‌های حفاری این شرکت در مناطق خشکی در گچساران، اهواز، پازنان، خارک، شادگان، کوپال، رگ

سفید، سراج، آغاچاری، منصوری، مارون، کرنج، خانگیران، قلعه نار، بی بی حکیمه، کنگان، تابناک، گلخاری، منصورآباد، شانول، پارسی، دالان، پایدار، پرنج، مسجد سلیمان، نرگسی، نفت سفید آزادگان شمالی، یادمان، بابا حبیب، آذر، آزادگان جنوبی و یاران جنوبی قرار داشته‌اند. همچنین دستگاه‌های حفاری مناطق دریایی این شرکت در میدان خارک، پارس جنوبی و ابوذر واقع شده‌اند. شایان ذکر است ۲۵ دستگاه حفاری شرکت ملی حفاری ایران در پروژه‌های بین‌المللی آزادگان شمالی، پایدار، آزادگان جنوبی، تابناک، دهلران، شانول، پارس جنوبی، کنگان، آذر، یاران جنوبی، دالان، یادمان و سراج فعالیت دارند. این شرکت از ابتدای تأسیس خود تاکنون حدود ۸۲۷۶/۹ کیلومتر در قالب ۳۸۴۷ حلقه چاه نفت و گاز حفاری و تکمیل نموده که تعداد ۱۵۵ حلقه چاه با مترژی معادل ۳۸۲/۸ کیلومتر در سال ۱۳۹۳ انجام شده است. در سال ۱۳۹۳، تعداد ۹۲۰۹ عملیات خدمات جنبی روی چاه‌های نفت و گاز نیز انجام شده است.

شرکت حفاری شمال، تنها شرکت ایرانی فعال خصوصی در عرصه حفاری بین‌المللی می‌باشد. این شرکت در سال ۱۳۹۳، با ۹ دستگاه حفاری (شامل ۷ دکل خشکی و ۲ دکل دریایی) در صنعت نفت ایران فعال بوده است. از جمله دستگاه‌های این شرکت که در اختیار پروژه‌های شرکت پتروپارس می‌باشد و در فاز ۱۹ پارس جنوبی استفاده شده، دستگاه فوق سنگینی است که در آب‌های خلیج فارس به کار گرفته شده است. در زمینه فعالیت برون مرزی، در سال‌های اخیر دستگاه حفاری این شرکت با شرکت انگلیسی-اماراتی برای کشور ترکمنستان فعالیت حفاری را دنبال کرده است.

۴-۳-۱- ازدیاد برداشت نفت

استفاده از روش‌های ازدیاد برداشت از جمله، تزریق گاز و آب با هدف نگهداری فشار و انرژی مخزن از اولویت‌های وزارت نفت برای صیانت از مخازن است. خصوصیات مخزن، نوع سیالات مخزن و سیالات تزریقی و شیوه قرار گرفتن چاه‌های تولیدی و تزریقی، سه عامل مهم در موفقیت روش‌های ازدیاد برداشت از مخازن نفتی است. در حال حاضر، تزریق گاز و آب از مهمترین روش‌های ازدیاد برداشت در مخازن نفت و گاز کشور است. هفت روش شناخته شده در جهان برای ازدیاد برداشت ثانویه از مخازن نفتی شامل تزریق آب، تزریق گاز، تزریق متناوب آب و گاز، روش حرارتی، تزریق فوم و ژل‌های پلیمری، استفاده از مواد شیمیایی کاهش دهنده نیروی کشش سطحی و استفاده از روش میکروبی می‌گردد. بر اساس ماده ۱۳۰ قانون برنامه پنجم توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور، وزارت نفت موظف به افزایش ضریب بازیافت مخازن کشور در طول برنامه به میزان ۱ درصد، با رعایت اولویت‌بندی بوده و باید اقدامات لازم را به عمل آورد. در سال ۱۳۹۳، تزریق گاز و آب به میادین نفتی نسبت به سال قبل به ترتیب به میزان ۱۱/۹ و ۱۴/۲ درصد کاهش داشته است. در این سال حدود ۱۰۸/۰ میلیون بشکه آب و ۷۲/۲ میلیون مترمکعب در روز گاز به میادین تزریق شد. تزریق گاز به میادین نفتی آغاچاری، مارون، گچساران، کرنج، پارسی، رامشیر، بی بی حکیمه، هفتگل، لب سفید، کوپال، نرگسی، دارخوین و پازنان، و تزریق آب به میادین نفتی سلمان، سیری سی، سیری دی، سیری ای و بلال صورت می‌گیرد. کاهش سهم تزریق گاز از کل گاز تولیدی در سال ۱۳۹۳ به دلیل نیاز به تأمین گاز مصرفی بخش خانگی به ویژه در فصل زمستان و تأمین سوخت نیروگاه‌ها می‌باشد.

۵-۳-۱- تولید، واردات و صادرات نفت خام

میزان تولید نفت خام کشور در سال ۱۳۹۳، حدود ۱۰۲۲/۸ میلیون بشکه بوده که از این میزان ۶۳۷/۴ میلیون بشکه به عنوان خوراک در پالایشگاه‌های داخلی به مصرف رسیده و ۳۹۱/۰ میلیون بشکه نیز به طور مستقیم صادر گردیده است. نفت خام تولیدی مناطق خشکی، ضمن تأمین خوراک پالایشگاه‌های بندرعباس، آبادان، کرمانشاه، شیراز، اصفهان، اراک، تهران و تبریز، جهت صادرات نیز استفاده می‌شود. همچنین نفت خام تولیدی مناطق دریایی بهرگان، خارک و سیری جهت صادرات و منطقه لاوان نیز پس از تأمین خوراک پالایشگاه لاوان، صادر می‌گردد.

تولید نفت خام ایران در سال ۱۳۹۳ نسبت به سال قبل حدود ۰/۶ درصد کاهش داشته است که از عمده دلایل آن تحریم‌ها و محدودیت‌هایی علیه سرمایه‌گذاری و واردات کالا و تجهیزات مربوط به صنعت نفت ایران توسط آمریکا و اروپا و نیز کاهش تولید نفت در بازارهای جهانی جهت مقابله با کاهش قیمت این فرآورده از طرف کشورهای عضو اوپک می‌باشد که ایران از این قاعده مستثنی نبوده است. طرح معاوضه نفت خام که از سال ۱۳۷۶ در کشور اجرا شده بود و صرفه اقتصادی زیادی برای ایران داشت نیز، تحت تأثیر مجموعه عوامل فوق‌تر قرار گرفت و در سال ۱۳۹۳ عملکردی نداشته است.

۶-۳-۱- تولید، صادرات و مصارف مایعات و میعانات گازی

مایعات گازی تحت عنوان (NGL)، هیدروکربن‌های مایع یا مایع شده‌ای هستند که در تجهیزات جداسازی یا واحدهای فرآوری گاز از گاز طبیعی به دست می‌آیند. این مایعات مصارف متفاوتی همچون افزایش بازیافت نفت در چاه‌های نفت، فراهم ساختن مواد خام برای مجتمع‌های پتروشیمی و غیره دارند. مایعات گاز طبیعی معمولاً از گازهای همراه تحویل شده به کارخانجات گاز و گاز مایع به دست می‌آیند. مایعات گازی تولید کارخانه‌های گاز و گاز مایع ناحیه مارون، اهواز، کرنج، پارسی، گچساران و بی بی حکیمه که عمدتاً شیرین می‌باشند در مجتمع پتروشیمی بندر امام خمینی به عنوان خوراک به مصرف می‌رسند. مایعات گازی تولیدی کارخانه‌های گاز و گاز مایع ناحیه آغاچاری نیز به نفت خام تزریق می‌گردند.

میعانات گازی ترکیبات هیدروکربوری هستند که از مایعات نفتی سبک به همراه گاز تشکیل شده‌اند که به وسیله دستگاه‌های تفکیک‌کننده‌ای که بر سر چاه‌ها و یا مراکز جمع‌آوری در میدان‌های گازی نصب می‌گردند، به دست می‌آیند. سپس بخشی از آن تحویل پالایشگاه‌های نفت می‌گردد تا به عنوان خوراک در پروسه پالایشی وارد شود و بخش دیگر آن صادر و مقداری نیز به نفت خام صادراتی تزریق می‌شود.

در سال ۱۳۹۳ از کل تولید مایعات و میعانات گازی به میزان ۲۴۹/۰ میلیون بشکه، حدود ۴۴/۴ درصد به مجتمع‌های پتروشیمی، ۴۲/۳ درصد به صادرات و ۱۳/۳ درصد به سایر مصارف از جمله تحویل به پالایشگاه‌های نفت و شرکت ملی پخش، تزریق، مصارف داخلی و خوراک پالایشگاه گازی مایع و غیره اختصاص داشته است.

۷-۳-۱- انتقال نفت خام

به مجموع لوله‌هایی که وظیفه رساندن نفت خام را از نقطه‌ای به نقطه دیگر دارند، خطوط انتقال گویند. در سال ۱۳۹۳، در کل ۶۴/۶ میلیارد لیتر نفت خام توسط خطوط لوله از مبادی تولید نفت کشور تحویل گرفته شده و کارکرد

خطوط لوله نفت خام معادل ۳۲/۴ میلیارد تن کیلومتر بوده است. در سال ۱۳۹۳، طرح‌های زیر در خصوص انتقال نفت خام در کشور در حال اجرا بوده است:

- طرح احداث خط لوله نفت خام ترش سبزآب/ تنگ فنی/ شازند/ ری به منظور انتقال نفت خام از سبزآب به پایانه ری از طریق مسیر سبزآب به تگ فنی به قطر ۳۰ اینچ و به ظرفیت ۴۵۰ هزار بشکه در روز و طول ۱۰۳ کیلومتر، مسیر تنگ فنی به شازند به قطر ۲۶ اینچ و به ظرفیت ۲۹۵ هزار بشکه در روز و به طول ۲۴۸ کیلومتر و مسیر شازند به ری به قطر ۱۶ اینچ و به ظرفیت ۱۰۵ هزار بشکه در روز و طول ۲۶۴ کیلومتر است.
- طرح انتقال و فرآورش نفت خام کشورهای حوزه دریای مازندران (پروژه مخازن تعادل ساری / مغانک) به منظور انتقال نفت خام کشورهای حوزه دریای خزر و تحویل نفت خام معادل در بنادر جنوبی از طریق قراردادهای سوآپ در حال اجرا می‌باشد. این طرح به دو بخش اصلی انتقال و فرآورش و سه فاز تقسیم شده است: در فاز اول روزانه ۱۲۵ هزار بشکه نفت خام انتقال و فرآورش می‌یابد. در فاز دوم ظرفیت انتقال نفت خام به ۳۷۵ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت. در فاز نهایی نیز ظرفیت انتقال به ۵۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد. تا پایان سال ۱۳۹۳، این طرح ۹۸/۷۷ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.
- طرح احداث خط لوله انتقال میعانات گازی از پالایشگاه فراشبند تا پالایشگاه شیراز که هدف آن انتقال خوراک میعانات گازی به پالایشگاه شیراز می‌باشد. این طرح در شهریور ماه سال ۱۳۹۲ تحویل موقت شده و تا پایان سال ۱۳۹۳، ۹۹/۹۱ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.

بیش از ۹۰ درصد نفت خام صادراتی جهان، با در نظر گرفتن طولانی بودن فاصله بین کشورهای واردکننده و صادرکننده نفت، توسط کشتی حمل می‌گردد. بیشترین موارد حمل و نقل کالا در ایران، به انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی مربوط می‌گردد که از طریق دریا و توسط کشتی انجام می‌گیرد و ترمینال جزیره خارک در این مورد، نقش عمده‌ای را ایفا می‌نماید. در سال ۱۳۹۳، بالغ بر ۱۱۲/۲ میلیون تن نفت خام از طریق کشتی‌های شرکت ملی نفتکش ایران به پالایشگاه‌های داخلی و بازارهای جهانی حمل گشته است. در این سال، شرکت ملی نفتکش ایران، علاوه بر انتقال ۱۱۲/۲ میلیون تن نفت خام، ۵/۱ میلیون تن فرآورده نیز حمل نموده است. برای انتقال کل ۱۱۷/۳ میلیون تن نفت خام و فرآورده‌های نفتی در سال ۱۳۹۳، ناوگان شرکت ملی نفتکش ایران حدود ۶۷۶/۰ هزار تن نفت کوره و ۳/۲ هزار تن گازوئیل، به عنوان سوخت مصرف نموده است.

۸-۳-۱- پالایش نفت و تولید فرآورده‌های نفتی

بخش پالایش نفت ایران توسط ۹ پالایشگاه داخلی با ظرفیت اسمی پالایش نفت خام و میعانات گازی به میزان ۱۸۲۵ هزار بشکه در روز به منظور تأمین نیازهای انرژی داخل کشور، تأمین بخشی از خوراک صنایع و واحدهای پتروشیمی و صادرات پاره‌ای از فرآورده‌های مازاد بر مصرف داخلی فعالیت دارد. در سال ۱۳۹۳، عملکرد واقعی پالایشگاه‌های کشور ۱۸۰۱/۶ هزار بشکه نفت و میعانات گازی در روز بوده است. در این سال، پالایشگاه‌های اراک، بندرعباس و لاوان بیش از ظرفیت اسمی خود فعالیت داشته‌اند.

در سال ۱۳۹۳، روزانه ۲۸۰/۲ هزار متر مکعب انواع فرآورده نفتی در کشور تولید شده که ۸۰/۲ درصد آن به تولید نفت گاز، نفت کوره و بنزین موتور اختصاص داشته است. بررسی تولید فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ نشان می‌دهد که بیشترین کاهش تولید فرآورده‌ها با ۱۰/۶ و ۸/۴ هزار متر مکعب در روز متعلق به نفت سفید و نفت کوره سبک و بیشترین افزایش تولید با ۱۶/۱ و ۱۵/۵ هزار متر مکعب در روز متعلق به بنزین موتور و نفت گاز بوده است. طی سالیان اخیر، وزارت نفت اقدامات متعددی را در زمینه احداث پالایشگاه‌های جدید، توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه‌ها و طرح‌های بنزین‌سازی انجام داده است. در سال ۱۳۹۳، طرح افزایش ظرفیت و بهینه‌سازی پالایشگاه لاوان به بهره‌برداری رسید. این پروژه به منظور افزایش ظرفیت پالایشی تا ۵۰ هزار بشکه در روز، افزایش تولید بنزین، ارتقاء کیفیت فرآورده‌های نفتی با مشخصات استاندارد یورو ۴ و رعایت استانداردهای زیست محیطی می‌باشد. تا پایان سال ۱۳۹۳، واحدهای تصفیه نفتا و تبدیل کاتالیستی این طرح به بهره‌برداری رسید. اهم طرح‌ها و پروژه‌های در دست اجرا نیز به شرح ذیل می‌باشد:

- احداث پالایشگاه‌های جدید: از سال ۱۳۸۶ طرح احداث پالایشگاه میعانات گازی بندرعباس (ستاره خلیج فارس) با هدف پالایش ۳۶۰ هزار بشکه در روز میعانات گازی پارس جنوبی، تولید محصولات مطابق با استانداردهای کیفی اروپا، ایجاد ارزش افزوده بیشتر بر میعانات گازی تولیدی در پالایشگاه‌های گازی پارس جنوبی، جلوگیری از صادرات مواد خام و تبدیل آن به فرآورده‌های با ارزش‌تر و اشتغال‌زایی بیشتر در کشور اجرایی گردید. پیشرفت فیزیکی این طرح تا انتهای سال ۱۳۹۳، ۸۳/۱ درصد می‌باشد. احداث پالایشگاه پارس فرایند شیراز با ظرفیت ۱۲۰ هزار بشکه در روز میعانات گازی به عنوان زنجیره پایین دست توسعه فازهای مختلف پارس جنوبی به شمار می‌رود و هدف آن افزایش حداکثر ظرفیت تولید بنزین و نفت گاز با رعایت الزامات زیست محیطی و انطباق فرآورده‌های تولیدی این طرح با شرایط استاندارد یورو ۵ می‌باشد. پیشرفت فیزیکی این طرح ۸ درصد تا پایان سال ۱۳۹۳ می‌باشد. طرح دیگر احداث پالایشگاه آناهیتا با ظرفیت ۱۵۰ هزار بشکه در روز می‌باشد که هدف آن تأمین فرآورده‌های نفتی استان کرمانشاه و غرب کشور، امکان صدور بخشی از فرآورده‌های تولیدی به کشورهای همسایه، تأمین خوراک صنایع پتروشیمی و پایین دست، جایگزین نمودن پالایشگاه موجود، توسعه فناوری در استان کرمانشاه و بهره‌برداری از سرمایه‌گذاری غیر دولتی در توسعه پالایشگاه‌های کشور است. مطالعات بنیادی این پروژه به اتمام رسیده و در انتظار تأمین منابع مالی می‌باشد. احداث پالایشگاه نفت هرمز از دیگر طرح‌ها است که به بخش خصوصی واگذار شده و ۲/۵۳ درصد پیشرفت این پروژه، مربوط به فاز ۱ آن می‌باشد.
- توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه‌های کشور: از جمله این طرح‌ها می‌توان به بهینه‌سازی فرآیند و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه شهید تندگویان تهران با ظرفیت ۵۳/۵ هزار بشکه در روز و با پیشرفت فیزیکی ۹۹/۸۹ درصد تا پایان سال ۱۳۹۳، افزایش ظرفیت اسمی از حدود ۱۷۰ به ۲۵۰ هزار بشکه در روز و بهینه‌سازی پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند و با پیشرفت فیزیکی ۹۹/۷۳ درصد تا پایان سال ۱۳۹۳ اشاره نمود. همچنین در پالایشگاه اصفهان، تأمین منابع مالی واحدهای زیست محیطی طرح بهینه‌سازی این پالایشگاه به تأیید سهامداران رسیده و اقداماتی در خصوص طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه اصفهان (DRP) و توسعه

فرآیند و بهینه‌سازی این پالایشگاه نیز صورت گرفته که تا پایان سال ۱۳۹۳ این دو طرح به ترتیب ۲۹/۳۸ و ۱۶/۰۲ درصد پیشرفت فیزیکی داشته‌اند. از دیگر طرح‌ها، می‌توان به طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان (احداث یک ترین (Train) جدید پالایشی با ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه در روز و جایگزینی با واحدهای قدیمی) اشاره کرد. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۳، ۳/۹۳ درصد می‌باشد. واحدهای ایزومریزاسیون و تصفیه نفت گاز تا پایان خرداد ۹۴ در طرح افزایش ظرفیت و بهینه‌سازی پالایشگاه لاوان به بهره‌برداری خواهد رسید.

– بنزین‌سازی در پالایشگاه‌ها: در سال‌های ۱۳۸۵ و ۱۳۸۶، برخی از پالایشگاه‌های کشور فعالیت خود را در خصوص طرح بنزین‌سازی آغاز نموده‌اند که می‌توان به پالایشگاه‌های آبادان (احداث مجتمع جدید کت کراکر)، شهید تندگویان تهران، تبریز، اصفهان و بندرعباس اشاره نمود.

✓ طرح احداث مجتمع کت کراکر و واحدهای تابعه پالایشگاه آبادان (بنزین‌سازی) با ظرفیت ۴۵ هزار بشکه در روز، ۳/۹ میلیون لیتر در روز بنزین و ۰/۴ میلیون لیتر در روز نفت گاز در سال ۱۳۸۵ آغاز شده است. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۳، ۹۸/۱۲ درصد می‌باشد. مرحله دوم از پروژه نوسازی پالایشگاه آبادان، فاز ۳ راه‌اندازی شده است. واحد الکیلاسیون به دلیل مشکلات واحد تولید اسید در سرویس قرار ندارد و واحدهای الحاقی این طرح به بهره‌برداری رسیده‌اند.

✓ احداث مجتمع بنزین‌سازی پالایشگاه اصفهان با ظرفیت ۱۸ هزار بشکه در روز. تا پایان سال ۱۳۹۳، واحدهای NHT^۱ و CCR^۲ این پروژه راه‌اندازی شده و عملیات نصب و مکانیکال واحد ISO^۳ پایان یافته و تحویل بهره‌برداری شده است و از آنجا که تأمین کاتالیست این واحد بر عهده پالایشگاه می‌باشد، لذا پس از تأمین کاتالیست به بهره‌برداری خواهد رسید.

✓ افزایش تولید بنزین پالایشگاه بندرعباس (بنزین‌سازی) با ظرفیت ۲۵ هزار بشکه در روز. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۳، ۹۳/۳۶ درصد می‌باشد. پیش‌بینی می‌گردد این طرح در سال ۱۳۹۵ به بهره‌برداری برسد.

در سال ۱۳۹۳، حدود ۶/۰ میلیارد مترمکعب سوخت گاز پالایشگاهی و گاز طبیعی و ۱/۲ میلیون متر مکعب گاز مایع و سوخت‌های مایع سبک و سنگین در سیستم پالایشی کشور به مصرف رسیده است.

۹-۳-۱- صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی

در سال ۱۳۹۳، صادرات فرآورده‌های عمده نفتی کشور شامل نفت کوره، نفت گاز و نفت سفید بوده که به طور عمده از پایانه‌های صادراتی بندرعباس، بندر ماهشهر و لاوان صورت گرفته است. در این سال، صادرات نفت گاز و نفت کوره

(۱) واحد تصفیه هیدروژنی نفتا

(۲) واحد تبدیل کاتالیستی با احیای مداوم (اکتانایزر)

(۳) واحد ایزومریزاسیون

علی‌رغم کاهش مصرف این دو فرآورده در کشور و به خصوص در بخش‌های نیروگاهی و صنعت، نسبت به سال قبل به میزان ۹۶/۲ و ۲۵/۰ درصد کاهش داشته است. کاهش تولید نفت گاز و نیز کاهش مصرف این فرآورده در کلیه بخش‌ها به جز بخش حمل و نقل، آنهم به دلیل توسعه شبکه حمل و نقل و نیاز این بخش به نفت گاز سبب گردیده تا صادرات این فرآورده به طور چشمگیری کاهش یابد. به عبارت دقیق‌تر، می‌توان گفت، براساس برنامه‌های وزارت نفت برای سال ۱۳۹۳، مقرر گردیده بود که در این سال ۳/۷۵ میلیون لیتر در روز صادرات نفت گاز صورت گیرد که با توجه به این عملکرد، تنها ۰/۷ درصد هدف‌گذاری انجام شده برای صادرات این فرآورده محقق شده است. در مقابل در برنامه‌ها مقرر گردیده بود که صادرات نفت کوره در این سال روزانه ۱۲/۹ میلیون لیتر باشد که عملکرد عملاً صادرات ۱۸/۴۷ میلیون لیتر در روز را نشان می‌دهد. علی‌رغم آن که صادرات این فرآورده از برنامه‌های مدون وزارت نفت بیشتر می‌باشد، اما نسبت به سال گذشته کاهش داشته است. از جمله دلایل کاهش صادرات نفت کوره، کاهش تولید این فرآورده در سال ۱۳۹۳ بوده است.

در سال ۱۳۹۳، واردات فرآورده‌های عمده نفتی و سایر فرآورده‌ها افزایش داشته است. بررسی روند مصرف بنزین در کشور طی سال‌های گذشته نشان می‌دهد که همواره مصرف بنزین در ایران بالاتر از میزان تولید بوده است. در سال‌های ۹۰-۱۳۸۶، با اجرای طرح سهمیه‌بندی بنزین و همچنین قانون هدفمندی یارانه‌ها، افزایش مصرف بنزین تا حدودی مهار شده است. در سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به دلیل ثابت ماندن قیمت بنزین و افزایش تورم، مصرف این فرآورده نفتی مجدداً روند افزایشی داشته است. فاصله مصرف و تولید بنزین قاعدتاً از طریق واردات تأمین می‌گردد و طی سال‌های ۹۱-۱۳۸۹ واردات این فرآورده کاهش یافته بود، اما مجدداً افزایش یافته است. در سال ۱۳۹۳، واردات بنزین با هدف افزایش اکتان بنزین تولیدی کشور و در پی متوقف شدن تولید بنزین در مجتمع‌های پتروشیمی، ۲۴/۵ درصد نسبت به سال قبل افزایش داشته است.

۱۰-۳-۱- انتقال فرآورده‌های نفتی

عملیات انتقال فرآورده‌های نفتی در ایران از طریق خطوط لوله، مخزن‌دارهای راه‌آهن، نفتکش‌های جاده‌پیما، گازکش‌های جاده‌پیما، شناورهای سوخت‌رسان و کشتی‌های سوخت‌رسان صورت می‌گیرد. در سال ۱۳۹۳ در مجموع ۳۷۱۹۲ میلیون تن کیلومتر انواع فرآورده نفتی حمل شده که نسبت به سال قبل ۱۱۶۲ میلیون تن کیلومتر کاهش داشته است. بیشترین سهم انتقال فرآورده‌های نفتی در این سال متعلق به خطوط لوله (با ۶۰/۵ درصد از کل عملکرد انتقال) است که حجم انتقال فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله به میزان ۲۰۱۱ میلیون تن کیلومتر نسبت به سال گذشته کاهش داشته است. اهم طرح‌های در حال بهره‌برداری و در دست اجرای در خصوص انتقال فرآورده‌های نفتی در کشور به شرح ذیل می‌باشد:

— طرح افزایش ظرفیت انتقال سه فرآورده بنزین، گازوئیل و نفت سفید از مسیر تبریز به میاندوآب و مراغه و مسیر تبریز به خوی و ارومیه هر یک به ظرفیت تقریبی ۶۵ هزار بشکه در روز می‌باشد. این کار با احداث تلمبه‌خانه جدید در تبریز و همچنین ایجاد خط لوله ۱۴ اینچ جدید به طول ۱۶۹ کیلومتر در دست انجام

می‌باشد. هدف از بخش پروژه تبریز / خوی / ارومیه افزایش ظرفیت انتقال این سه فرآورده از تبریز به ارومیه تا سقف ۶۵ هزار بشکه در روز و سوخت رسانی بی وقفه به شهرهای شمال دریاچه ارومیه با احداث تأسیسات و خط لوله ۱۴ اینچ می‌باشد. تا پایان سال ۱۳۹۳ طراحی خط تبریز به ارومیه به اتمام رسیده و تأمین لوله‌ها از طریق کارفرما انجام شده است. پیشرفت این طرح تا پایان این سال، ۵۷/۷ درصد می‌باشد.

- طرح افزایش ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی مسیر نائین - کاشان - ری به میزان ۱۵۰ هزار بشکه در روز. پیشرفت فیزیکی کل این طرح تا پایان سال ۱۳۹۳، ۴۵/۹۲ درصد می‌باشد.

- طرح انتقال فرآورده‌های نفتی (بنزین، گازوئیل و نفت سفید) مسیر آبادان / اراک / تهران تا حدود ۳۰۰ هزار بشکه در روز از تولیدات پالایشگاه‌های آبادان، اراک و کرمانشاه را جهت مصارف شهرهای مرکزی ایران با احداث خط لوله به طول ۶۵۰ کیلومتر منتقل می‌نماید. احداث خطوط لوله جدید آبادان به اهواز به طول تقریبی ۱۳۵ کیلومتر، اهواز به سبزاب به طول تقریبی ۱۴۰ کیلومتر، سبزاب به تنگ فنی به طول تقریبی ۱۰۰ کیلومتر و اراک به ری به طول تقریبی ۲۸۰ کیلومتر در دست انجام است. پیشرفت فیزیکی طرح تا پایان سال ۱۳۹۳، ۲۳/۰۶ درصد می‌باشد.

- طرح احداث خطوط لوله آبادان / ماهشهر: هدف از این طرح، احداث خط لوله تکمیلی ۲۶ اینچی نفت کوره در حد فاصل پالایشگاه آبادان تا Back Area واقع در جنوب شهرستان ماهشهر است. با توجه به عدم کارایی لازم خط لوله رو زمینی و عدم مجوز زیست محیطی مقرر گردیده ۷ کیلومتر خط لوله ۲۶ اینچ در حد فاصل منطقه Back Area تا منطقه (foreshore) ماهشهر به صورت دفنی اجرا گردد و نهایتاً در محوطه تلمبه‌خانه ماهشهر و جنب مخازن نفت کوره به یک ترمینال جدید متصل گردد. پیشرفت فیزیکی کل طرح تا پایان سال ۱۳۹۳، ۸۱/۲۴ درصد می‌باشد.

- طرح احداث خط لوله سوخت‌رسانی به نیروگاه چابهار: هدف این طرح، سوخت‌رسانی به نیروگاه چابهار می‌باشد. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۳، ۳۸/۶۵ درصد می‌باشد.

- طرح احداث خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس / سیرجان / رفسنجان: هدف از این طرح، انتقال ۳۰۰ هزار بشکه نفت گاز، ۳۳۰ هزار بشکه نفت سفید و ۳۶۰ هزار بشکه بنزین در روز کاری از مرکز انتقال بندرعباس به مرکز انتقال قطب آباد و مهرآران و تغذیه انبارهای نفت رفسنجان و سیرجان، انتقال محصولات پالایشگاه ستاره خلیج فارس به مرکز کشور و تغذیه انبار نفت شهر سیرجان توسط یک انشعاب ۸ اینچی می‌باشد. پیشرفت فیزیکی این طرح تا پایان سال ۱۳۹۳، ۲/۷۱ درصد در مرحله طراحی تفصیلی و بازنگری مهندسی پایه می‌باشد.

در سال ۱۳۹۳، از کل انتقال فرآورده‌های نفتی، سهم نفتکش‌های جاده‌پیما ۲۵/۵ درصد، کشتی‌های سوخت‌رسان ۸/۱ درصد، مخزن‌دارهای راه‌آهن ۵/۶ درصد و سایر وسایل انتقال فرآورده‌های نفتی ۰/۳ درصد بوده است.

از دیگر برنامه‌های وزارت نفت در بخش نقل و انتقالات دریایی، جذب هرچه بیشتر کشتی‌ها به بنادر ایران، کسب سهم مناسب از بازار فروش سوخت با ارزش افزوده بیشتر، توسعه بنادر و زیرساخت‌های موجود در کشور و ایجاد اشتغال در ارائه خدمات جانبی به کشتی‌ها در صنعت بانکرینگ می‌باشد. بدین منظور طرح زیر در دست اجرا می‌باشد:

- طرح ساماندهی بندر صادراتی ماهشهر: هدف از این طرح بازسازی و نوسازی تأسیسات موجود در بندر صادراتی ماهشهر در چارچوب ضوابط و استانداردهای قابل قبول ترمینال‌های جهانی، به منظور بهره‌گیری از این بندر جهت واردات و صادرات مواد نفتی و پتروشیمی، ایجاد قابلیت پهلوگیری کشتی‌های ۸۰ هزار تنی در بندرگاه، ایجاد تسهیلات سوخت‌گیری کشتی‌ها (بانکرینگ)، بازسازی ۶ اسکله موجود و احداث مخازن جدید به ظرفیت کل ۳/۷ میلیون بشکه بوده است. بخش دریا به بهره‌برداری رسیده و پیشرفت فیزیکی کل طرح تا پایان سال ۱۳۹۳، ۹۲/۶ درصد می‌باشد.

۱۱-۳-۱- مخازن نگهداری نفت خام و فرآورده‌های نفتی

در سال ۱۳۹۳، ظرفیت کل ذخیره‌سازی نفت و میعانات گازی در انبارهای پالایشگاهی برابر با ۱۹/۵ میلیون بشکه بوده که نسبت به سال گذشته، ۵۳۹/۶ هزار بشکه کاهش داشته است. این امر به دلیل کاهش ظرفیت انبارهای نگهداری نفت خام و میعانات گازی در ۲ پالایشگاه آبادان و تبریز می‌باشد. در این سال، ظرفیت ذخیره‌سازی انبارهای نفت خام پالایشگاهی به طور متوسط برای ۱۰/۴ روز کفایت می‌کرده است. این ظرفیت برای برخی از پالایشگاه‌های کشور نظیر آبادان، اصفهان و بندرعباس کمتر از ۱۰ روز و برای پالایشگاه‌های اراک، تهران، تبریز، کرمانشاه بین ۱۰ تا ۲۴ روز می‌باشد. در سال مزبور، بیش از ۷۰ درصد ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام به پالایشگاه‌های اراک، اصفهان، آبادان، شیراز و تهران اختصاص داشته است. این پالایشگاه‌ها قابلیت دریافت فرآورده‌های وارداتی از طریق خطوط لوله ارتباطی انبار و اسکله شهید رجایی را نیز دارا می‌باشند. در مقابل کمترین میزان ذخیره‌سازی نفت خام به دلیل نزدیکی به مبادی تولید نفت، مربوط به پالایشگاه‌های کرمانشاه، شیراز و لاوان می‌باشد. برای ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی تولید شده در پالایشگاه‌ها، انبارهای ذخیره‌ای در پالایشگاه‌ها و انبار فرآورده‌های نفتی در جوار پالایشگاه‌ها و نقاط استراتژیک کشور ایجاد شده است. در سال ۱۳۹۳، حجم کل ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور بالغ بر ۳۲/۵ میلیون بشکه بوده است.

۱۲-۳-۱- مصرف فرآورده‌های نفتی

بنزین: در سال ۱۳۹۳، مصرف بنزین نسبت به سال گذشته، ۱/۶ درصد افزایش داشته و به ۲۵۳۸۸/۳ میلیون لیتر رسید. بخش حمل و نقل با سهمی حدود ۹۹/۶ درصد، عمده‌ترین بخش مصرف‌کننده بنزین در کشور می‌باشد. مصرف بنزین در این سال، به دلیل افزایش سالانه تولید خودرو، تأخیر در زمان اجرای فاز دوم هدفمندی یارانه‌ها و نهایتاً افزایش نامناسب قیمت بنزین در فاز دوم هدفمندی یارانه‌ها در اردیبهشت ماه سال ۱۳۹۳، برخلاف اجرای فاز اول کاهش مصرف بنزین را به همراه نداشت. زیرا، در این فاز، دولت قیمت بنزین برای کم مصرف‌ها (بنزین سهمیه‌ای) را با درصد بیشتری نسبت به قیمت بنزین برای پرمصرف‌ها (بنزین آزاد) افزایش داده بود. به عبارت دیگر هدفمندی یارانه‌ها به تدریج اثر خود را از دست داده است. همچنین از دیگر دلایل افزایش مصرف این فرآورده می‌توان به متوقف شدن اجرای طرح جایگزینی خودروهای فرسوده، بالا بودن نرخ تبدیل ارز، تثبیت قیمت و افزایش حجم سفرهای بین شهری به دلیل شروع

سفرهای نوروزی و تابستانی اشاره کرد.

در سال ۱۳۹۳، بیشترین مصرف بنزین مربوط به استان‌های تهران، اصفهان و خراسان رضوی به ترتیب با ۵۰۵۵/۷، ۱۸۵۲/۴ و ۱۷۵۹/۸ میلیون لیتر و کمترین مصرف آن مربوط به استان‌های ایلام، کهگیلویه و بویراحمد و خراسان شمالی به ترتیب با ۱۶۰/۱، ۱۷۲/۴ و ۱۷۷/۴ میلیون لیتر بوده است. در سال مزبور، مصرف بنزین موتور نسبت به سال گذشته در بیشتر استان‌ها به ویژه استان‌های سیستان و بلوچستان، بوشهر و همدان افزایش داشته است. میزان رشد مصرف بنزین موتور در سه استان ذکر شده نسبت به سال قبل به ترتیب ۱۰/۱، ۵/۹ و ۴/۹ درصد می‌باشد. این افزایش احتمالاً در دو استان سیستان و بلوچستان و بوشهر به دلیل قاچاق بنزین از نقاط مرزی بوده است.

بررسی مصرف بنزین در ماه‌های مختلف سال ۱۳۹۳ حاکی از آن است که مصرف این حامل انرژی در کلیه ماه‌ها به استثنای تیر، بهمن و اسفندماه نسبت به سال قبل افزایش داشته است. کاهش مصرف این فرآورده در تیرماه بیشتر به دلیل کاهش سفرهای درون شهری و برون شهری همزمان با فرا رسیدن ماه مبارک رمضان رخ داده است. از ابتدای بهمن ماه نیز با ابطال سهمیه‌های بنزین ۴۰۰ تومانی ذخیره‌سازی شده در کارت‌های هوشمند سوخت خودروها، عملاً این محصول به صورت دو نرخی در جایگاه‌ها عرضه شد که این تغییر در سهمیه‌بندی، موجب تغییر در الگوی مصرف این حامل انرژی گردید.

نفت سفید: مصرف نفت سفید در سال ۱۳۹۳ به ۵۲۲۴/۷ میلیون لیتر رسید که در مقایسه با سال گذشته ۷/۹ درصد افزایش داشته است. این امر عمدتاً ناشی از افزایش مصرف نفت سفید در بخش‌های عمومی و پتروشیمی (مصارف غیرانرژی) که نسبت به سال قبل ۲/۹ برابر شده، می‌باشد. مصرف این فرآورده در بخش نیروگاهی و صنایع بزرگ به دلیل افزایش گازرسانی به این بخش‌ها از کاهش چشمگیری به ترتیب به میزان ۹۹/۱ و ۵۷/۲ درصد نسبت به سال قبل برخوردار بوده است.

در سال ۱۳۹۳، بیشترین مصرف نفت سفید مربوط به استان‌های اصفهان، آذربایجان غربی و سیستان و بلوچستان به ترتیب به میزان ۱۵۰۱/۵، ۵۶۸/۲ و ۳۷۳/۵ میلیون لیتر و کمترین مصرف این فرآورده مربوط به استان‌های قم، هرمزگان و بوشهر به ترتیب به میزان ۸/۵، ۱۵/۰ و ۱۷/۱ میلیون لیتر بوده است. در این سال، مصرف نفت سفید در کلیه استان‌ها به استثنای استان‌های اصفهان و سیستان و بلوچستان نسبت به سال گذشته کاهش یافته است. لازم به ذکر است که مصرف این فرآورده در استان اصفهان نسبت به سال قبل ۴/۷ برابر شده که این امر تنها ناشی از افزایش خوراک مصرفی واحدهای پتروشیمی در این استان می‌باشد. در استان سیستان و بلوچستان نیز به دلیل عدم توسعه شبکه گازرسانی و یا سرمای شدید زمستان و کمبود گاز، مصرف این فرآورده نسبت به سال قبل ۲۳/۵ درصد افزایش یافته است. همچنین، مصرف این فرآورده در استان‌های سمنان، تهران و قزوین به ترتیب به میزان ۶۹/۲، ۵۱/۷ و ۴۶/۳ درصد نسبت به سال قبل کاهش داشته است که این امر عمدتاً به دلیل گسترش و توسعه شبکه‌های گازرسانی در شهرها و روستاهای این سه استان می‌باشد. همچنین در این سال، مصرف نفت سفید در تمام ماه‌ها به استثنای فروردین و آبان ماه نسبت به سال قبل کاهش داشته است.

نفت گاز: در سال ۱۳۹۳، مصرف نفت گاز با ۸/۸ درصد کاهش نسبت به سال گذشته به ۳۶۴۳۸/۸ میلیون لیتر رسید.

در سال مزبور، مصرف این فرآورده نسبت به سال گذشته در کلیه بخش‌ها به استثنای بخش حمل و نقل کاهش یافته است. بیشترین کاهش مصرف نفت گاز در سال ۱۳۹۳ نسبت به سال قبل، مربوط به بخش‌های نیروگاهی و خانگی به ترتیب به میزان ۲۷/۲ و ۱۹/۶ درصد می‌باشد. کاهش مصرف این فرآورده در بخش نیروگاهی به دلیل افزایش ظرفیت تولید گاز طبیعی در کشور بوده که این امر باعث افزایش میزان گازرسانی به نیروگاه‌ها و صنایع و کاهش مصرف سوخت‌های مایع از جمله نفت گاز می‌باشد. همچنین در این سال، کاهش مصرف نفت گاز در بخش خانگی نسبت به سال گذشته به دلیل توسعه شبکه گازرسانی در سطح کشور و جایگزینی گاز طبیعی به جای نفت گاز در بخش خانگی و در نتیجه دسترسی اکثر خانوارها به گاز طبیعی بوده است. در سال مزبور، کاهش مصرف در سایر بخش‌ها نسبت به سال قبل نیز، به دلیل اقدامات کنترلی و نظارتی بر مجاری عرضه و سهمیه‌های مصرف‌کنندگان عمده، بالا بودن نرخ تسعیر ارز، عرضه این فرآورده با قیمت نیمه یارانه‌ای در بخش کشاورزی از طریق اعمال روش تجارت آسان می‌باشد. بخش حمل و نقل با داشتن سهمی حدود ۵۶/۸ درصد، بزرگترین مصرف‌کننده نفت گاز کشور است. در سال ۱۳۹۳، مصرف این فرآورده در این بخش نسبت به سال قبل ۱/۴ درصد رشد داشته که این میزان افزایش به دلیل بالا بودن نرخ تسعیر ارز و در نتیجه افزایش احتمال قاچاق ناشی از اختلاف زیاد بین قیمت داخلی این فرآورده با قیمت کشورهای همسایه می‌باشد.

در سال ۱۳۹۳، مصرف نفت گاز در بیشتر استان‌های کشور کاهش داشته است. بیشترین مصرف نفت گاز مربوط به استان‌های اصفهان، تهران و خوزستان به ترتیب به میزان ۳۲۳۹/۶، ۳۱۶۴/۶ و ۲۷۷۲/۱ میلیون لیتر و کمترین مصرف این فرآورده مربوط به استان‌های کهگیلویه و بویراحمد، ایلام و چهارمحال و بختیاری به ترتیب به میزان ۱۴۰/۵، ۱۹۱/۳ و ۲۴۶/۰ میلیون لیتر می‌باشد. در این سال، بیشترین افزایش مصرف این فرآورده نسبت به سال قبل مربوط به استان‌های سیستان و بلوچستان، لرستان و چهارمحال و بختیاری به ترتیب به میزان ۱۵/۹، ۸/۲ و ۷/۴ درصد و کمترین کاهش مصرف مربوط به استان‌های کردستان، قم و خراسان شمالی به ترتیب به میزان ۳۳/۰، ۲۸/۷ و ۲۶/۵ درصد می‌باشد. افزایش مصرف نفت گاز در استان سیستان و بلوچستان نسبت به سال قبل، به دلیل افزایش مصرف این فرآورده در کلیه بخش‌ها به ویژه در بخش صنایع، حمل و نقل و بخش نیروگاهی، در استان لرستان نسبت به سال قبل، به دلیل افزایش مصرف نفت گاز در بخش‌های عمومی، کشاورزی، حمل و نقل و به ویژه بخش تجاری و در استان چهارمحال و بختیاری نیز نسبت به سال قبل، به دلیل مصرف این فرآورده در بخش‌های تجاری، صنعت، حمل و نقل و به ویژه بخش خانگی می‌باشد. همچنین، شایان ذکر است که افزایش مصرف نفت گاز در دو استان سیستان و بلوچستان و چهارمحال و بختیاری نسبت به سال قبل به دلیل قاچاق این کالا، علی‌رغم کنترل شدید عرضه آن در مناطق مرکزی کشور و نیز اعمال روش تجارت آسان به سایر بخش‌ها نیز مربوط می‌گردد. در سال مزبور، کاهش مصرف نفت گاز در استان کردستان نسبت به سال قبل به دلیل کاهش مصرف این فرآورده در کلیه بخش‌ها به استثنای بخش صنایع و حمل و نقل و به ویژه در بخش‌های خانگی و نیروگاهی و نیز مبارزه با قاچاق این فرآورده در این استان، در استان قم، نسبت به سال قبل، به دلیل کاهش مصرف نفت گاز در کلیه بخش‌ها به استثنای بخش حمل و نقل و به ویژه در بخش نیروگاهی و در استان خراسان شمالی نیز نسبت به سال قبل به دلیل کاهش مصرف این فرآورده در بخش‌های خانگی، صنعت و نیروگاهی می‌باشد.

نفت کوره: در سال ۱۳۹۳، مصرف نفت کوره به ۱۷۱۷۶/۹ میلیون لیتر رسید که نسبت به سال گذشته ۹/۰ درصد

کاهش داشته است. این کاهش عمدتاً ناشی از افزایش ظرفیت تولید گاز طبیعی و راه‌اندازی فازهای جدید پارس جنوبی در کشور بوده که منجر به افزایش میزان گازرسانی به نیروگاه‌ها و صنایع بزرگ و کاهش مصرف سوخت‌های مایع از جمله نفت کوره و حذف این فرآورده از کوره‌های آجرپزی می‌باشد. در سال ۱۳۹۳، واحدهای نیروگاهی بخش خصوصی نیز مصرف نفت کوره داشته‌اند. در این سال، بیشترین کاهش مصرف این فرآورده نسبت به سال قبل مربوط به بخش‌های عمومی و نیروگاهی به ترتیب به میزان ۸۹/۹ و ۳۲/۷ درصد می‌باشد.

در سال ۱۳۹۳، نیروگاه‌ها با سهمی معادل ۵۹/۸ درصد بیشترین مصرف‌کننده نفت کوره در بین دیگر بخش‌ها بوده‌اند. نفت کوره در بخش حمل و نقل جهت سوخت کشتی‌ها به مصرف می‌رسد، که در این سال، افزایش چشمگیری نسبت به سال قبل داشته و ۱۲/۷ برابر شده است. مصرف نفت کوره طی سالیان اخیر از نوسانات شدیدی برخوردار بوده که از هیچ روند منطقی برخوردار نبوده است. در سال ۱۳۹۳ نیز این افزایش عمدتاً ناشی از لحاظ مصرف داخلی نفت کوره در کشتی‌های داخلی به ویژه در خوزستان و هرمزگان بوده است. مصرف نفت کوره در بخش کشاورزی نیز، نسبت به سال گذشته ۶/۹ برابر شده است. نفت کوره در این بخش به عنوان سوخت جایگزین گاز طبیعی در شرایط اضطراری مورد استفاده قرار می‌گیرد.

در سال مزبور، بیشترین مصرف نفت کوره مربوط به استان‌های هرمزگان، مازندران و خوزستان به ترتیب به میزان ۴۴۹۵/۳، ۱۹۲۴/۹ و ۱۸۹۳/۴ میلیون لیتر و کمترین مصرف نفت کوره مربوط به استان‌های کهگیلویه و بویراحمد و گلستان به ترتیب به میزان ۶/۰ و ۹/۰ میلیون لیتر می‌باشد.

بررسی روند مصرف ماهانه نفت کوره در سال ۱۳۹۳، حاکی از آن است که مصرف این فرآورده در اکثر ماه‌های سال به استثنای فروردین، تیر، شهریور، آبان و آذرماه کاهش داشته است. در فروردین ماه، مصرف این فرآورده به دلیل تعمیرات پالایشگاهی و افزایش تدریجی مصرف برق و جبران کمبود گاز نسبت به سال قبل، روند افزایش داشته است. در تیر و شهریورماه که با اوج مصرف برق نیز همراه هستند، کل مخازن نیروگاه‌ها و صنایع جهت جبران کمبود گاز با این فرآورده برای فصل سرما پر می‌شوند، لذا در این ماه‌ها نیز مصرف این فرآورده افزایش یافته است. در آبان و آذرماه با شروع فصل سرما، مجدداً جهت کمبود گاز، این روند افزایشی می‌گردد.

گاز مایع: مصرف گاز مایع در سال ۱۳۹۳ با ۷/۵ درصد کاهش نسبت به سال قبل، به ۲۰۵۹/۳ هزار تن رسید. این میزان کاهش به دلیل کاهش مصرف این فرآورده در بخش خانگی، عمومی و تجاری می‌باشد. افزایش مصرف این فرآورده در بخش حمل و نقل به دلیل سفرهای نوروزی می‌باشد.

۱۳-۳-۱- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی

در سال ۲۰۱۴، قیمت جهانی نفت خام سبک و سنگین ایران با کاهشی معادل ۹/۲۳ و ۹/۲۰ درصد نسبت به سال قبل، به ۹۷/۳ و ۹۶/۱ دلار به ازای هر بشکه رسید. قیمت نفت خام در سال ۲۰۱۴ به شدت کاهش یافته است. این کاهش به دلیل متوقف شدن سیاست آزادسازی اقتصادی ایالات متحده آمریکا در این سال بوده، که به دنبال آن قیمت

دلار تقویت و قیمت نفت خام جهانی کاهش یافت. این کاهش قیمت ارتباطی به برداشت از منابع نفت و گاز نامتعارف ندارد، اما متأثر از عدم قبول کاهش تولید از سوی برخی از کشورها به ویژه کشورهای عضو اوپک از جمله عربستان سعودی و امارات متحده عربی می‌باشد. در سال مزبور، کاهش قیمت نفت خام جهان بر اقتصاد کشورهای اروپایی نیز تأثیرگذار بوده است. از دیگر پیامدهای کاهش قیمت نفت، تأثیر فوری این کاهش، بیشتر در کشورهایی است که منابع مالی و بودجه آنها وابستگی بیشتری به نفت دارد و "نقطه سر به سر" در هزینه تولید و فروش نفت برای آنها بالاتر است و فقط در صورتی که قیمت نفت بالا باشد می‌توانند بودجه متوازن (بدون کسری) داشته باشند. همچنین بایستی به تأثیر کاهش قیمت نفت بر محیط زیست نیز توجه کرد. بر اثر ارزان شدن نفت، تحقیق و توسعه فناوری‌های نوین در زمینه تولید انرژی تجدیدپذیر یا سبز در مقیاس انبوه و صنعتی دچار وقفه خواهد شد و برای کره زمین و ساکنین آن خطراتی را به وجود خواهد آورد.

در سال ۱۳۹۳، قیمت اسمی فروش فرآورده‌های نفتی نسبت به سال قبل افزایش داشته است. در این سال، بیشترین افزایش قیمت اسمی فروش فرآورده‌های نفتی به بنزین و گاز مایع مربوط می‌گردد.

۴-۱- گاز طبیعی

۴-۱-۱- میادین و ذخایر گاز طبیعی

در سال ۱۳۹۳، تعداد ۲۳ میدان گازی در مناطق خشکی و دریایی شامل: ۵ میدان سازندی و گنبدی (مارون خامی، مسجد سلیمان، لب سفید، پازنان، نفت سفید)، ۱۴ میدان مستقل گازی در مناطق خشکی (گنبدلی، هما، نار، شانول، لاوان، وراوی، سرخون، سراج، آغار، تنگ بیجار، مزدوران، گورزین، شورجه، تابناک) و ۴ میدان در مناطق دریایی (دالان، کنگان، سلمان، میدان پارس جنوبی) فعال بوده‌اند.

در این سال ۴ میدان جدید شامل: میدان مرزی یادمان (مخزن سروک و گدوان)، میدان مرزی سهراب در منطقه دشت آبادان (مخزن آسماری بخش کربناته و ماسه سنگی)، میدان غیر مرزی باغون در منطقه فارس و میدان دریایی مشترک سپند در منطقه خلیج فارس (مخزن دالان پائینی و فراغون) کشف گردید که در مجموع حجم ذخایر مورد انتظار و ممکن هیدروکربور مایع قابل استحصال آن‌ها ۱۸۰/۰۲ میلیون بشکه و حجم گاز خشک قابل استحصال ۱۰۷/۴۶ میلیارد متر مکعب برآورد گردید.

میزان کل ذخایر قابل استحصال گاز طبیعی با حدود ۴۱۰ میلیارد متر مکعب کاهش نسبت به سال قبل، به ۳۳/۴۴ تریلیون مترمکعب در سال ۱۳۹۳ رسید. بر اساس آخرین آمار منتشره از سوی شرکت بریتیش پترولیوم، ایران حدود ۱۸ درصد از ذخایر گاز طبیعی جهان را در اختیار دارد و همچنان دارای جایگاه نخست کشورهای دارنده ذخایر گازی جهان است. ذخایر گاز طبیعی کشور روسیه که برای سالیان متمادی بزرگ‌ترین دارنده ذخایر گاز جهان بود، با ۳۸۵ میلیارد متر مکعب افزایش نسبت به سال گذشته، از ۳۲/۳ تریلیون مترمکعب در سال گذشته به ۳۲/۶ تریلیون متر مکعب افزایش یافت و در جایگاه دوم پس از ایران قرار گرفت.

۲-۴-۱- تولید گاز غنی

گاز تولیدی از منابع نفت و گاز قبل از انجام فرآورش را گاز غنی می‌گویند که به صورت گاز کلاهدک و سازندهای گازی و گاز میادین مستقل قابل دسترسی می‌باشد. کل تولید گاز غنی در سال ۱۳۹۳، روزانه ۶۸۱/۸ میلیون مترمکعب بود که ۳۵۰/۳ میلیون متر مکعب آن از مناطق خشکی و ۳۳۱/۵ میلیون متر مکعب از مناطق دریایی تولید شده است. تولید گاز غنی کشور در این سال، افزایش ۷/۴ درصدی نسبت به سال گذشته به علت افزایش تولید گاز میادین مستقل دریایی داشته است. این امر عمدتاً متأثر از افزایش تولید گاز از میادین مستقل گازی به ویژه میادین مشترک گازی پارس جنوبی بوده است. سهم تولید میادین مستقل گازی از کل تولید گاز غنی کشور، ۸۴/۳ درصد است که این سهم سالانه در حال افزایش است. در چند سال اخیر به دلیل مشکلات ناشی از تحریم و کند شدن روند اجرائی پروژه‌های فازهای پارس جنوبی، تولید رشد مورد انتظار را نداشت اما در سال ۱۳۹۳ با به ثمر رسیدن پروژه‌های پارس جنوبی و توسعه برداشت از سکوی فاز ۱۲ و آغاز بهره‌برداری از سکوی فازهای ۱۵ و ۱۶ مخزن پارس جنوبی، در ۴ ماه پایانی سال تولید افزایش یافت.

بخشی از گاز غنی را آب و سایر ناخالصی‌ها تشکیل می‌دهند. لذا گاز غنی پس از استخراج به کارخانجات گاز و گاز مایع، پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نم‌زدایی تحویل داده می‌شود. همچنین مقداری از این گاز تولیدی جهت تزریق به میادین نفتی و مابقی به واحدهای پتروشیمی ارسال می‌گردد. در سال ۱۳۹۳، از کل گاز غنی مصرفی در کشور، ۸۳/۱ درصد در پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نم‌زدایی و ۱۰ درصد در کارخانجات گاز و گاز مایع مصرف شده است. همچنین ۴/۰ درصد آن به صورت گازهای قابل جمع‌آوری، ۱/۰ درصد جهت تزریق، ۱/۰ درصد در پتروشیمی و ۰/۹ درصد در دیگر بخش‌ها به مصرف رسیده است. با توجه به اینکه تزریق گاز عمدتاً با هدف صیانت از میادین صورت می‌گیرد، در این سال میزان تزریق گاز نسبت به سال گذشته با کاهش ۹/۸ میلیون مترمکعب در روز مواجه بوده است. این در حالی است که میزان گازهای قابل جمع‌آوری نیز نسبت به دوره مشابه سال قبل، ۴/۳ درصد افزایش یافته است.

۳-۴-۱- تولید گوگرد

در سال ۱۳۹۳ بیش از ۱۰۰۵/۹ هزار تن گوگرد تولید شده است. از کل گوگرد تولیدی از پالایشگاه‌های گاز کشور، ۶۱/۵ درصد متعلق به پالایشگاه هاشمی نژاد، ۳۳/۵ درصد متعلق به فازهای ۱ الی ۱۰ پارس جنوبی و ۵/۰ درصد مربوط به پالایشگاه ایلام می‌باشد. در این سال بیشترین میزان افزایش تولید گوگرد متعلق به پالایشگاه ایلام بود. شرکت پالایش گاز ایلام دارای ۲ واحد بازیافت گوگرد است که طبق برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، واحد شماره یک طی چندین مرحله راه‌اندازی ولی به علت ایجاد مشکلات عملیاتی و نقص در قسمت‌های مختلف آن از سرویس خارج بود. میزان تولید گوگرد این پالایشگاه پس از رفع کلیه نواقص و ترمیم قسمت‌های آسیب‌دیده از ۱۰/۲ هزار تن در سال ۱۳۹۲ به ۵۰/۱ هزار تن در سال ۱۳۹۳ رسید.

با انجام اقداماتی در خصوص تعمیرات اساسی و اجرای پروژه بازنگری طراحی واحدهای بازیافت گوگرد و غیره در کشور، میزان تولید گوگرد به بیشترین میزان خود طی چند سال اخیر رسید. میزان صادرات گوگرد از این محل، در سال ۱۳۹۳ حدود ۸۱۰/۰ هزار تن بوده است. به عبارتی بیش از ۸۰/۵ درصد گوگرد تولیدی از پالایشگاه‌های گاز، صادر و مابقی در صنایع داخلی کشور مصرف شده است.

۴-۱- تزریق گاز و آب به میادین نفتی

تزریق گاز و آب به مخازن نفتی یکی از ضروری‌ترین عوامل در صیانت از ذخایر نفتی و یکی از راهبردهای تولید پایدار است. در طول سال، هم تزریق گاز شیرین و هم تزریق گاز ترش به مخازن نفتی کشور انجام می‌گیرد اما عمده گاز تزریقی ایران، گاز ترش است. تزریق گاز به مخازن نفتی هر ساله در فصول سرد سال به دلیل نیاز کشور به تأمین گاز مصرفی کاهش می‌یابد اما در فصول گرم سال، با کاهش مصرف گاز در بخش‌های خانگی و تجاری، نسبت به فصول سرد امکان بیشتری برای تزریق گاز به مخازن نفتی فراهم می‌شود. براساس بند ۱۳۰ قانون برنامه پنجم توسعه اقتصادی-اجتماعی وزارت نفت موظف است تمهیداتی را فراهم نماید تا در طول برنامه ضریب بازیافت مخازن کشور به میزان یک درصد افزایش یابد. علی‌رغم این سیاست، در سال ۱۳۹۳ میزان تزریق روزانه آب و گاز کشور به ترتیب ۷۲/۲ میلیون متر مکعب و ۲۹۵/۵ میلیون بشکه بوده که نسبت به سال قبل به ترتیب ۱۱/۹ و ۱۴/۲ درصد کاهش داشته است. کاهش تزریق گاز عمدتاً ناشی از افزایش مصرف در بخش‌های خانگی، پتروشیمی و نیروگاهی، به ویژه در فصول سرد سال و در نتیجه کمبود گاز برای عملیات تزریق می‌باشد. از مهمترین علل کاهش تزریق آب به میادین می‌توان به نیاز تأسیسات، تجهیزات و خطوط لوله به تعمیر و نوسازی و همچنین عدم کفایت ظرفیت خطوط لوله تزریق آب اشاره کرد. بر اساس بند الف ماده ۲۲۹ قانون برنامه پنجم توسعه، برداشت صیانتی از مخازن نفتی موجود با تزریق گاز و آب و سایر روش‌ها باید به نحوی باشد که در طول برنامه پنجم، متوسط تولید نفت خام مخازن مذکور، حداقل معادل متوسط برداشت در سال ۱۳۸۸ باشد. بر اساس این بند از قانون و کاهش روزانه ۱/۱ میلیون بشکه‌ای تولید نفت خام در سال ۱۳۹۳ نسبت به ۱۳۸۸، به نظر می‌رسد در این خصوص فاصله معناداری با قانون برنامه پنج ساله کشور وجود دارد.

۴-۱-۵- پالایش گاز طبیعی

پالایشگاه گاز، واحدی پردازشی است که از آن برای خالص کردن گاز و بهینه کردن خواص گاز استخراجی از چاه‌های گاز استفاده می‌گردد تا گاز به صورت قابل مصرف در مصارف عمومی تبدیل شود. در پالایشگاه‌های گاز واحدهای متعددی نظیر واحد دریافت و جداسازی گاز و میعانات گازی، واحد تثبیت میعانات گازی، بخش شیرین سازی، واحد تصفیه گاز ترش، واحد نم زدایی و غیره وجود دارد.

در ایران ۱۲ پالایشگاه گاز و واحد نم زدایی در استان‌های بوشهر، خوزستان، هرمزگان، خراسان رضوی، فارس، ایلام و قم وجود دارد که خوراک این پالایشگاه‌ها و واحدها عمدتاً از مخازن گاز نار و کنگان، مزدوران، شوربچه، گنبدلی، آغار، آغاچاری، نفت سفید، سرخون، گورزین و دالان، سراج، پارس جنوبی، تنگ بیجار، تابناک، شانول، وراوی و هما تأمین می‌گردد. مجتمع گاز پارس جنوبی در سال ۱۳۹۳، شامل فازهای ۱، ۲-۳، ۴-۵، ۶-۷-۸، ۹-۱۰، ۱۲، ۱۵-۱۶ و ۱۷-۱۸ بوده است. فازهای جدید مجتمع گازی پارس جنوبی در تولید از مخزن مشترک پارس جنوبی توانسته‌اند به هدف استراتژیک خود دست یابند.

ظرفیت پالایشگاه‌های گاز کشور در سال ۱۳۹۳، روزانه ۵۷۹/۲ میلیون متر مکعب می‌باشد. به تناسب افزایش مصرف در داخل کشور و همچنین متناسب با افق ترسیمی در سند چشم انداز توسعه به منظور حضور در بازار جهانی گاز

ظرفیت تولید، پالایش و نم زدایی گاز طبیعی در ایران از روند رو به رشد برخوردار بوده و با در نظر گرفتن طرح‌های توسعه‌ای این روند همچنان ادامه خواهد داشت. در سال ۱۳۹۳، طرح‌های در دست اجرا، توسعه، تکمیل و بهبود پالایشی کشور به شرح زیر بوده است:

- طرح تکمیل و بهبود پالایشگاه گاز فجر (کنگان): هدف از این طرح، احداث واحد تولید گازمیع در این پالایشگاه است. شروع احداث واحد تولید گازمیع پالایشگاه گاز پارسیان از تاریخ اردیبهشت سال ۸۸ به مدت ۲۴ ماه بوده که تا پایان سال ۱۳۹۳، جمعاً ۱۰۰ درصد پیشرفت پروژه داشته است. در این سال مقرر گردید جهت راه‌اندازی واحد پالیشینگ مناقصه برگزار شود.
- تکمیل و بهبود پالایشگاه گاز سرخون و قشم: پیشرفت کل طرح که تا پایان سال ۹۲ به ۸۷/۵۶ درصد بوده تا پایان سال ۱۳۹۳ به ۸۹/۵۱ درصد رسید.
- پالایشگاه گاز پارسیان: میزان پیشرفت پروژه نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی این پالایشگاه در سال ۱۳۹۳ به ۹۹/۱۷ درصد رسیده است. از دیگر عملیات این طرح می‌توان به احداث پست برق ۱۳۲ کیلوولتی مجتمع پارس جنوبی پالایشگاه پارسیان اشاره کرد که در ابتدای سال ۱۳۸۹ آغاز شد و میزان پیشرفت پروژه در سال ۱۳۹۳ به ۹۲/۷۵ درصد رسید. عملیات دیگری که از اوایل سال ۱۳۹۰ در این پالایشگاه آغاز شد، احداث واحد بودار کننده ۸۰۰ تنی مجتمع پارس جنوبی پالایشگاه پارسیان است که میزان پیشرفت پروژه در سال ۱۳۹۳ به ۷۹/۷۶ درصد رسیده است.
- احداث پالایشگاه گاز ایلام (میمک): ظرفیت این پالایشگاه ۳/۴ میلیون مترمکعب در روز است. این پروژه که از تاریخ ۹۰/۶/۲۶ به علت عدم صدور مجوز ترک تشریفات به حالت تعلیق درآمده بود مجدداً فعال شده و در مرحله به روزآوری قیمت و اسناد مناقصه EPC از سوی مشاور می‌باشد.

۱-۴-۶- انتقال گاز طبیعی

طول خطوط انتقال گاز (فشار قوی) احداث شده در کشور تا پایان سال ۱۳۹۳، ۳۶۲۴۸/۵ کیلومتر می‌باشد که از این میزان، ۸۵۵/۸ کیلومتر در سال ۱۳۹۳ به بهره‌برداری رسیده است. پروژه‌های متعددی به شرح زیر در این سال به بهره‌برداری رسیده است:

- تعویض کلاس^۱ خط اول سراسری (پل کله / کوه نمک)
- خط لوله انتقال گاز بافق - یزد
- ادامه خط لوله انتقال گاز دهم سراسری (پتاوه / دوراهان)
- خط لوله جنوب اصفهان
- خط لوله صنایع فولاد مبارکه اصفهان

در این سال پروژه‌های متعددی به شرح زیر در خطوط انتقال سراسری و تأسیسات آنها نیز در دست اجرا بوده است:

(۱) تغییر کلاس عملیاتی هستند که به منظور افزایش ضریب ایمنی خطوط انتقال گاز انجام می‌گیرد.

- خط انتقال گاز چهارم سراسری: به طول ۱۱۴۵ کیلومتر و قطر ۵۶ اینچ با ۱۰ ایستگاه تقویت فشار و ظرفیت ۱۱۰ میلیون متر مکعب در روز با ۹۵/۶ درصد پیشرفت تا پایان سال ۹۳.
- خط انتقال گاز پنجم سراسری: به طول ۵۰۴ کیلومتر و قطر ۵۶ اینچ و ۳۶ کیلومتر ۴۲ اینچ با ۵ ایستگاه تقویت فشار و ظرفیت ۹۵ میلیون متر مکعب در روز با ۹۹/۷۱ درصد پیشرفت تا پایان سال ۹۳.
- خط انتقال گاز ششم سراسری: حد فاصل عسلویه - دهگلان به طول ۱۲۱۹ کیلومتر و قطر ۵۶ اینچ با ۲ ایستگاه تقویت فشار و ظرفیت ۱۱۰ میلیون متر مکعب در روز با ۵۴/۰۹ درصد پیشرفت تا پایان سال ۹۳.
- خط انتقال گاز هفتم سراسری: حد فاصل ایرانشهر - زاهدان با ۱۰ درصد پیشرفت فیزیکی تا پایان سال ۹۳.
- خط انتقال گاز هشتم سراسری: به طول ۱۰۷۵ کیلومتر و قطر ۵۶ اینچ با ۱۰ ایستگاه تقویت فشار و ظرفیت ۶۰ میلیون متر مکعب در روز با ۷۸/۱۳ درصد پیشرفت فیزیکی تا پایان سال ۱۳۹۳.
- خط انتقال گاز دوم شمال و شمال شرق: به طول ۱۰۵۹ کیلومتر و اقطار ۴۲-۴۸-۵۶ اینچ با ۳ ایستگاه تقویت فشار و ظرفیت ۶۰ میلیون متر مکعب در روز با ۸۳/۸۹ درصد پیشرفت فیزیکی تا پایان سال ۱۳۹۳.
- خط انتقال گاز دهم سراسری: حد فاصل پتاهو - پل کله به طول ۱۷۵ کیلومتر و قطر ۵۶ اینچ و ایستگاه تقویت فشار پتاهو با ۹۳/۳ درصد پیشرفت فیزیکی تا پایان سال ۹۳.

۷-۴-۱- ذخیره سازی گاز طبیعی در مخازن زیرزمینی

هدف از ذخیره سازی گاز طبیعی، اوج سائی مصارف زمستان، تأمین گاز در مواقع اضطراری و انعطاف در سیستم های انتقال گاز می باشد. مصرف گاز در ایران در ماه های سرد، بسیار بیشتر از ماه های گرم سال است. چرا که به طور اخص میزان مصرف گاز طبیعی در بخش خانگی و تجاری در فصول سرد سال بیش از سه برابر فصول گرم می باشد. به عبارتی می توان از ظرفیت های اضافی بالقوه تولید در ماه های گرم سال برای تأمین نیاز ماه های سرد به صورت ذخیره سازی استفاده نمود. زیرا مشکل اصلی تراز منفی در ماه های سرد سال است. هر چند این مشکلات عمدتاً در نقاط انتهایی شبکه اتفاق می افتد و بخشی از مشکلات زمستانی، وجود ضعف در شبکه انتقال گاز کشور، به ویژه در سرشاخه ها و نقاط دورتر است. با توجه به تنوع اقلیم و شرایط آب و هوایی ایران و این که بخش قابل توجهی از مصرف کنندگان گاز در قسمت های کوهستانی و سردسیر ایران قرار دارند، چالش پایداری عرضه گاز در فصول سرد سال عمیق تر می شود. در حال حاضر اجرای طرح های ذخیره سازی، به خصوص بررسی ذخیره سازی زیرزمینی به ویژه در مخازن هیدروکربوری تخلیه شده از اهمیت خاصی برخوردار است. با در نظر داشتن کمبودهای ناشی از تحریم ها و تأثیر آن بر پالایش گاز از سوئی و فرهنگ نادرست مصرف گاز در بین مصرف کنندگان، سبب شده کمبود گاز در ماه های سرد سال به مسئله بسیار جدی تبدیل گردد. از این رو ایجاد و بهره گیری از مخازن گاز از مدت ها قبل در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار گرفته است. در حال حاضر شرکت ملی گاز ایران در نظر دارد از مخازن هیدروکربوری تخلیه شده، آبخوان ها و گنبد های نمکی برای ذخیره سازی استفاده نماید. در حال حاضر، ذخیره سازی در دو مخزن سراج و شوربجه صورت می گیرد. در سال ۱۳۹۳، گاز باقی مانده در مخازن ذخیره سازی گاز کشور ۱۶۷۶/۶ میلیون مترمکعب گردید که نسبت به سال قبل به دلیل

پیشرفت در عملیات مخزن شوریجه ۴/۵ برابر شده است. مخازن گاز طبیعی که توسط شرکت ملی گاز در دست اجرا، بررسی و مطالعه می‌باشند، عبارتند از:

مخزن سراجیه قم: این مخزن از نوع هیدروکربوری می‌باشد و ورودی گاز آن از طریق خط لوله پنجم تهران صورت می‌گیرد. حداکثر حجم ذخیره‌سازی این مخزن ۳/۳ میلیارد متر مکعب در سال (فاز اول ۱/۵ و فاز دوم ۱/۸ میلیارد متر مکعب در سال) می‌باشد. حداکثر قابلیت برداشت ۲۲ میلیون متر مکعب در روز (فاز اول ۹/۸ و فاز دوم ۱۲/۲ میلیون متر مکعب در روز) می‌باشد. مدت زمان تزریق و برداشت از این مخزن به ترتیب ۷ و ۴ ماه در نظر گرفته شده است. با توجه به قرار گرفتن مخازن سراجیه و شوریجه در نزدیکی مراکز ثقل مصرف گاز در شمال و شمال شرق کشور، این دو مخزن نقش با اهمیتی در اوج سایی مصرف در ماه‌های سرد سال ایفا می‌کنند. عملکرد مخزن ذخیره‌سازی سراجیه در سال ۱۳۹۳ گاز دریافتی از خط، سوخت تأسیسات، گاز تزریقی به مخزن به ترتیب ۹۱۲/۴، ۲۹/۵ و ۸۸۲/۹ میلیون متر مکعب و گاز برداشتی از مخزن، میعانات گازی، گاز تحویلی به خط و گاز باقی مانده در مخزن به ترتیب ۸۵۲/۵، ۲/۷، ۸۵۲/۰ و ۴۰۳/۶ میلیون متر مکعب می‌باشد.

مخزن شوریجه خراسان رضوی: این مخزن از نوع هیدروکربوری می‌باشد و ورودی گاز به این مخزن از طریق ایستگاه شیر، کیلومتر ۲/۵ پالایشگاه هاشمی نژاد صورت می‌گیرد. حداکثر حجم ذخیره‌سازی این مخزن ۴/۸ میلیارد متر مکعب در سال (فاز اول و دوم هر یک ۲/۴ میلیارد متر مکعب در سال) می‌باشد. حداکثر قابلیت برداشت ۴۰ میلیون متر مکعب در روز (فاز اول و دوم هر یک ۲۰ میلیون متر مکعب در روز) می‌باشد. مدت زمان تزریق و برداشت از این مخزن به ترتیب ۸ و ۴ ماه در نظر گرفته شده است. تا پایان سال ۱۳۹۳، عملکرد مخزن ذخیره‌سازی شوریجه در سال مذکور شامل گاز دریافتی، سوخت تأسیسات و گاز تزریقی به مخزن به ترتیب ۶۰۲/۶، ۲۰/۲ و ۵۸۲/۳ میلیون متر مکعب و گاز برداشتی از مخزن، میعانات گازی، گاز تحویلی به خط و گاز باقی مانده در مخزن به ترتیب ۵۸۰/۷، ۱۴/۸، ۶۷۹/۳ و ۱۲۷۳/۰ میلیون متر مکعب می‌باشد.

طاقدیس یورتشای ورامین: این مخزن از نوع سفره آبی است و ورودی گاز به آن از طریق خط لوله پنجم تهران صورت می‌گیرد. حداکثر حجم ذخیره‌سازی این مخزن ۵۷۰ میلیون متر مکعب در سال (فاز اول ۲۳۰ و فاز دوم ۳۴۰ میلیون متر مکعب در سال) می‌باشد. حداکثر قابلیت برداشت ۹/۶ میلیون متر مکعب در روز (فاز اول و دوم هر یک ۴/۸ میلیون متر مکعب در روز) می‌باشد. مدت زمان تزریق و برداشت از این مخزن به ترتیب ۸ و ۴ ماه در نظر گرفته شده است. در سال ۱۳۹۳، در مرحله انتخاب پیمانکار به صورت BOT می‌باشد.

امکان سنجی ذخیره‌سازی گاز طبیعی در ساختار کوه احمدی: این پروژه مطالعاتی در سال ۱۳۹۱ آغاز گردید و درصد پیشرفت تا پایان سال ۱۳۹۳، ۹۷ درصد آن انجام شده است. مطالعات زیست‌محیطی و پیش امکان‌سنجی ذخیره‌سازی در این ساختار به اتمام رسیده است و در مرحله‌ی اخذ مجوز از سازمان محیط زیست می‌باشد.

مخزن نصرآباد: این پروژه در نیمه اسفند ۱۳۹۲ آغاز گردید و تا پایان سال ۱۳۹۳ این طرح ۴۴/۱ درصد پیشرفت داشته است. کلیه عملیات اجرایی مرتبط با بخش لرزه نگاری به اتمام رسیده که پس از تفسیر مطالعات و تهیه گزارش نهایی بخش مربوط به عملیات حفاری آغاز خواهد شد. در سال ۱۳۹۳، مسیر جاده دسترسی چاه شماره ۱ معین گردیده

و نقشه برداری از آن انجام شده است. محاسبات مهندسی و تهیه پروفیل و نقشه های مربوطه به اتمام رسیده و جهت اجرا به پیمانکار فرعی احداث جاده در مرحله ابلاغ می باشد. تحصیل اراضی توسط کارفرما انجام گرفته است.

۸-۴-۱- صادرات و واردات گاز طبیعی

ایران از ترکمنستان و آذربایجان گاز طبیعی وارد و به ترکیه، نخجوان و ارمنستان صادر می نماید. واردات گاز طبیعی کشور در سال ۱۳۹۳ به حدود ۷/۵ میلیارد مترمکعب و صادرات آن به ۹/۷ میلیارد مترمکعب رسید. واردات نسبت به سال قبل ۴۰/۱ درصد و صادرات ۴/۵ درصد افزایش داشته است.

افزایش واردات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۳ مشابه سال ۱۳۹۲ به دلیل وقوع زمستان سرد به ویژه در مناطق شمال و شمال شرق کشور بوده است. در این سال بیش از ۹۵/۱ درصد گاز طبیعی وارداتی کشور از ترکمنستان تأمین شد. حتی با تولید مازاد گاز در کشور تعامل گازی با کشورهای همسایه ادامه می یابد زیرا نوعی تنوع بخشی برای تجارت گاز ایران محسوب می شود. در راستای اجرای این سیاست در سال های ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳ مذاکراتی بین مقامات ایران و ترکمنستان انجام شد. در این مذاکراتی تغییر در قیمت گاز حاصل نشد و مقامات ترکمنستان متعهد شدند در زمستان در صورت در اختیار داشتن توان و ظرفیت تولید، مقدار گاز بیشتری را به ایران تحویل دهند. بدین ترتیب واردات گاز طبیعی نیز نسبت به سال قبل از ترکمنستان ۴۵/۰ درصد افزایش یافته است و از ۴/۹ میلیارد متر مکعب در سال ۱۳۹۲ به ۷/۲ میلیارد متر مکعب در سال ۱۳۹۳ رسید. در مقابل، واردات گاز طبیعی از آذربایجان نیز در این سال ۱۵/۷ درصد کاهش داشته و از ۴۳۷/۲ میلیون متر مکعب در سال ۱۳۹۲ به ۳۶۸/۴ میلیون متر مکعب در سال ۱۳۹۳ رسیده است.

در سال های اخیر علی رغم وجود تحریم، بالا بودن میزان مصرف نسبت به تولید، تأخیر در بهره برداری از طرح های توسعه تولید گاز به خصوص فازهای جدید پارس جنوبی، صادرات گاز طبیعی ایران روند صعودی داشته است. در سال ۱۳۹۳، میزان صادرات گاز طبیعی ایران نسبت به سال قبل از آن حدود ۴/۵ درصد افزایش داشته است. در این سال ۹۳/۰ درصد گاز صادر شده ایران به کشور ترکیه تحویل شده است. از آنجا که با راه اندازی فازهای پارس جنوبی، بازار مصرف داخل اشباع می شود، امکان صادرات بیشتر گاز طبیعی فراهم خواهد شد. بدین منظور افزایش صادرات گاز به کشورهای اروپایی، عراق و کشورهای حاشیه جنوبی خلیج فارس گزینه هایی هستند که برای توسعه تجارت گاز ایران در دست بررسی می باشند. در سال ۱۳۹۳ صادرات گاز ۲/۲ میلیارد مترمکعب بیشتر از واردات بوده که این آمار حکایت از مثبت بودن تراز صادرات گاز ایران دارد.

۹-۴-۱- گاز رسانی

گاز پالایش شده از طریق خطوط لوله انتقال گاز فشار قوی، پس از چندین بار کاهش فشار گاز در ایستگاه های اصلی گاز شهرها و ایستگاه های تقلیل فشار وارد خطوط شبکه توزیع می شود. سپس از طریق انشعابات موجود، گاز مصرف کنندگان پس از تقلیل فشار توسط رگلاتور، برحسب نوع و میزان مصرف تأمین می گردد.

شبکه گذاری گاز طبیعی: تا پایان سال ۱۳۹۳، حدود ۲۶۳/۷ هزار کیلومتر شبکه گاز در سراسر کشور توسط

شرکت‌های گاز استانی اجرا شده است. در میان این شرکت‌ها، شرکت گاز استان‌های اصفهان، تهران، خراسان رضوی و فارس به ترتیب با ۲۴/۹، ۲۴/۹، ۲۳/۱ و ۱۷/۳ هزار کیلومتر شبکه در رده‌های اول تا چهارم قرار داشتند.

انشعابات و مصرف کنندگان گاز طبیعی: تا پایان سال ۱۳۹۳، حدود ۹/۸ میلیون انشعاب برای مشترکین بخش‌های مختلف خانگی، تجاری و صنعتی نصب گردیده که از این میان حدود ۳/۹ درصد آن، یعنی ۳۸۶/۹ هزار انشعاب در سال ۱۳۹۳ نصب شده است. شرکت‌های گازرسانی استان‌های تهران، اصفهان و خراسان رضوی به ترتیب با ۱۴۶۷/۴، ۹۹۵/۲ و ۷۸۷/۳ هزار انشعاب بیشترین عملیات انشعاب گذاری در کشور را تا پایان سال ۱۳۹۳ انجام داده‌اند. در پایان این سال در مجموع ۱۸/۸ میلیون مصرف کننده در کشور وجود داشته که بیش از ۱/۳ میلیون مصرف کننده، در سال ۱۳۹۳ به جمع مصرف کنندگان کشور افزوده شده‌اند. در پایان سال ۱۳۹۳، به ازاء هر انشعاب نصب شده گازطبیعی در کشور حدود ۱/۹ مصرف کننده وجود داشته است.

۱۰-۴-۱- مصرف گاز طبیعی

گازطبیعی در دو بخش مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی مورد استفاده قرار می‌گیرد:

- مصارف نهایی گازطبیعی خود به دو بخش مصارف نهایی انرژی و غیر انرژی تقسیم می‌شود. در مصارف نهایی انرژی از گازطبیعی برای تأمین انرژی مورد نیاز زیر بخش‌های خانگی، تجاری و عمومی، صنعت، حمل و نقل، کشاورزی و سوخت پتروشیمی استفاده می‌گردد. مصرف گازطبیعی به عنوان خوراک پتروشیمی از جمله مصارف غیر انرژی است. به عبارت دیگر توزیع گازطبیعی به مصرف کنندگان برای فعالیت‌هایی غیر از تبدیل سوخت را مصرف نهایی می‌گویند.

- مصارف بخش انرژی گازطبیعی شامل سوخت پالایشگاه‌های نفت و گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار، سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای موجود در مسیر خط لوله و گاز مصرفی در نیروگاه‌ها، مصارف واحدهای کوره بلند، واحدهای کک سازی، مصارف تلمبه خانه‌ها و خوراک واحدهای هیدروژن سازی می‌باشد. در واقع گازطبیعی در این بخش در مراکز تبدیل انرژی مصرف می‌گردد.

در سال ۱۳۹۳ مصارف نهایی و مصرف بخش انرژی گازطبیعی ۱۷۲/۵ میلیارد متر مکعب بود که نسبت به سال قبل ۱۲/۸ درصد افزایش داشت. در این سال سهم مصارف نهایی و مصارف بخش انرژی به ترتیب ۶۴/۱ و ۳۵/۹ درصد بود. در سال ۱۳۹۳ مصارف نهایی نسبت به سال قبل ۵/۲ درصد افزایش و در مقابل مصارف بخش انرژی ۲۹/۷ درصد افزایش داشت. افزایش ۱/۶ درصدی مصرف گازطبیعی بخش‌های خانگی، تجاری و عمومی به دلیل شدت سرما و روشن بودن همه سامانه‌های گرمایشی بخش خانگی و تجاری بود. لازم به ذکر است که با اجرای تعرفه‌های پلکانی گاز برای دهک‌های پرمصرف هشتم تا دهم و اعمال قانون هدفمندی یارانه‌ها در این سال، تلاش شده مصرف گازطبیعی در این بخش کنترل شود. اما بیشترین رشد مصرف گازطبیعی مربوط به بخش کشاورزی با ۲۹۶ میلیون مترمکعب افزایش و ۲۸/۲ درصد رشد می‌باشد. بیشترین افزایش حجم مصرف گازطبیعی در این سال به بخش‌های صنعت و سوخت و خوراک پتروشیمی اختصاص داشته است.

مصرف گاز در بخش نیروگاهی از ۳۶/۶ میلیارد مترمکعب در سال ۱۳۹۲ به ۵۰/۲ میلیارد متر مکعب در سال ۱۳۹۳ رسید که این امر عمدتاً ناشی از افزایش تولید گاز طبیعی و اعمال سیاست تخصیص حداکثری گاز به بخش نیروگاهی می‌باشد. تحویل این مقدار گاز به بخش نیروگاهی بی‌سابقه است و این روند به منظور کاهش مصرف سوخت‌های مایع و کاهش آلودگی هوا همچنان ادامه می‌یابد. سرانه کل مصرف گاز طبیعی در کشور در سال ۱۳۹۳، با ۱۷۷/۸ متر مکعب افزایش نسبت به سال قبل به ۲۱۶۴/۳ مترمکعب رسید.

۱۱-۴-۱- قیمت گاز طبیعی

تعرفه‌های گاز طبیعی به پنج بخش خانگی، حمل و نقل، صنعتی، عمومی و سایر تقسیم می‌شود:

- بخش خانگی نیز شامل اماکن مسکونی و موتورخانه مرکزی آپارتمان‌های مسکونی می‌گردد.
- بخش صنعتی نیز عبارتند از: واحدهای صنعتی، پالایشگاه‌ها و تلمبه خانه‌های در مالکیت وزارت نفت و گاز مصرفی برای خوراک پتروشیمی و سوخت آن، فولاد، نیروگاه‌ها،
- حمل و نقل: سوخت ارائه شده در ایستگاه‌های CNG برای مصرف در بخش حمل و نقل، کشاورزی و دامپروری.
- بخش عمومی شامل مصارف تجاری عادی، تجاری عمومی، تجاری ویژه و نانویی و گرمابه.
- سایر: مراکز فرهنگی، آموزشی و ورزشی، مساجد و حسینیه‌ها (ویژه مذهبی)، مساجد روستایی و خیریه.

به دنبال اجرایی شدن قانون هدفمند سازی یارانه‌ها، به منظور تعیین نرخ‌های جدید گاز طبیعی در بخش خانگی، کشور از نظر آب و هوایی و همچنین مشترکان بر اساس دامنه مصرف به ۱۲ پله و براساس فرمول جدید قیمت‌گذاری، ۱۲ ماه از سال به دو بخش هفت ماهه ابتدا و پنج ماهه پایانی سال تقسیم بندی شده است. الگوهای مصرف گاز طبیعی در هر یک از این دو دوره زمانی تفاوت‌هایی با یکدیگر دارند. با توجه به اجرای سیاست شهرستانی - منطقه‌ای در محاسبه گاز بهای مشترکان بخش خانگی، متوسط مصرف گاز طبیعی در بیش از ۳۶۰ شهر ایران مطابق با چهار اقلیم آب و هوایی تعیین شده که بر این اساس شهرهای سردسیر مجاز به مصرف گاز بیشتری نسبت به شهرهای گرمسیری هستند. تعرفه هر مترمکعب گاز خانگی بر اساس تعرفه ۷ ماه ابتدای سال ۱۳۹۳، ۱۴۴۰ ریال و در ۵ ماهه دوم سال ۸۴۰ ریال تعیین گردیده است.

تعرفه گاز صنایع، مجتمع‌های پتروشیمی و تولید کود اوره، فولاد و نیروگاه در کل سال به ازای هر مترمکعب به ترتیب ۱۰۰۰، ۲۶۵۰، ۱۳۲۰ و ۸۰۰ ریال تعیین شد. همچنین تعرفه گاز کشاورزی و دامپروری در ۷ ماه ابتدای سال و ۵ ماه انتهای سال به ازای هر مترمکعب به ترتیب ۱۱۵۰ و ۶۹۰ ریال تعیین شد.

تعرفه گاز بخش حمل و نقل در کل سال ۱۳۹۳ یکسان و برابر ۴۵۰۰ ریال بود.

تعرفه گاز بخش عمومی شامل مصارف تجاری عادی، تجاری ویژه و نانویی و گرمابه در ماه‌های سرد و گرم یکسان و به ترتیب برابر ۱۳۰۰، ۹۱۰ و ۹۱۰ ریال بوده اما تعرفه بخش تجاری عمومی در ماه‌های سرد، نصف ماه‌های گرم است یعنی در ماه‌های گرم ۲۶۰۰ ریال و در ماه‌های سرد ۱۳۰۰ ریال می‌باشد.

گاز مراکز مذهبی، آموزشی، ورزشی و خیریه تا سطح مشخص شده‌ای در اصلاح الگوی مصرف، رایگان است و تعرفه مصرف مازاد بر اصلاح الگوی مصرف در این اماکن بر اساس هر مترمکعب ۸۰۵ ریال دریافت می‌شود.

۵-۱- برق

۵-۱-۱- ظرفیت اسمی و عملی نیروگاهها

در سال ۱۳۹۳، تمام جمعیت شهری و ۹۹/۸ درصد جمعیت روستایی کشور از نعمت برق برخوردار بوده‌اند. در این سال، انرژی برق مورد نیاز کشور توسط نیروگاه‌های وابسته به وزارت نیرو، صنایع بزرگ و بخش خصوصی متشکل از ۲۴ نیروگاه بخاری، ۶۵ نیروگاه گازی، ۲۴ واحد تولید پراکنده (CHP-DG)، ۱۹ نیروگاه سیکل ترکیبی، ۴۶ نیروگاه دیزلی، ۵۰ نیروگاه آبی (بزرگ، متوسط، کوچک و مینی)، ۲۲۴ توربین بادی، ۴ واحد فتوولتاییک، ۶ نیروگاه بیوگاز سوز تأمین شده است. در این سال علی‌رغم تحریم‌های بین‌المللی با نصب واحدهای جدید نیروگاهی به ظرفیت ۲/۹ گیگاوات، ظرفیت اسمی نیروگاه‌های برق کشور به ۷۳/۲ گیگاوات رسید که نسبت به سال گذشته ۴/۲ درصد افزایش داشت. ظرفیت عملی نیروگاه‌های برق کشور به ۶۳/۹ گیگاوات رسید که این رقم نسبت به سال قبل آن ۳/۴ درصد افزایش یافته است. ظرفیت عملی نیروگاه‌های صنایع بزرگ در این سال نسبت به سال قبل ثابت بوده و تغییری نکرده است و ظرفیت نیروگاه‌های خصوصی ۱۱/۶ درصد افزایش یافته است.

از کل ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور ۴۶/۵ درصد به وزارت نیرو، ۴۴/۵ درصد به بخش خصوصی، ۷/۶ درصد به صنایع بزرگ و ۱/۴ درصد به سازمان انرژی اتمی ایران تعلق دارد.

در سال ۱۳۹۳، ۱۷ واحد نیروگاه گازی، ۲ واحدهای نیروگاه سیکل ترکیبی، ۳ واحد نیروگاهی برق آبی، ۴۲ واحد نیروگاه بادی، ۳ واحد نیروگاه زباله سوز و ۱ واحد نیروگاه فتوولتاییک راه‌اندازی شدند. البته در همین سال ۴ واحد در مجموع با ظرفیت ۳۶۱/۵ مگاوات نیز از نیروگاه‌های بوشهر، سمنان و گناوه از مدار خارج گردید.

در این سال، سیاست انرژی کشور در جهت افزایش ظرفیت سیستم تولید برق کشور، جهت‌گیری به سوی استفاده از نیروگاه‌های گازی با تکنولوژی جدید و سیکل ترکیبی، بهره‌گیری از انرژی‌های تجدیدپذیر، افزایش ضریب ذخیره تولید و پایایی شبکه، رعایت مسایل زیست‌محیطی و مشارکت دادن بخش خصوصی در ساخت نیروگاه‌ها و بالاخره رسیدن به بازدهی بالاتر در تولید برق، قرار گرفت. در این راستا اقداماتی به شرح زیر صورت گرفته است:

- از سال ۱۳۸۵ به بعد، وزارت نیرو فعالیت‌های متعددی را در زمینه واگذاری نیروگاه‌های موجود به بخش خصوصی و یا احداث نیروگاه‌های جدید توسط این بخش انجام داده و بخش خصوصی کشور را برای تولید برق ترغیب نموده است. در سال ۱۳۹۳، ۴۴/۵ درصد ظرفیت نصب شده نیروگاهی و ۵۲/۹ درصد از کل تولید برق کشور به نیروگاه‌های بخش خصوصی اختصاص داشته است. در این دوره ظرفیت اسمی نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی به ترتیب ۱/۸ و ۲/۴ برابر شده است که این امر به دلیل احداث نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی جدید در بخش‌های مختلف دولتی، صنایع بزرگ و خصوصی و همچنین نصب مولدهای تولید پراکنده و مقیاس کوچک توسط بخش خصوصی و واگذاری بسیاری از نیروگاه‌های دولتی به بخش خصوصی می‌باشد.
- در راستای به‌کارگیری هرچه بیشتر نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی، که دارای فناوری پیشرفته، راندمان بالاتر و آلاینده‌گی کمتر هستند، سهم نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی، در سال ۱۳۹۳ در مجموع به ۶۱/۴ درصد رسید که نسبت به سال ۱۳۸۵، ۲/۰ برابر گردیده است.

- ظرفیت اسمی نیروگاه‌های تجدیدپذیر (بادی، خورشیدی و بيوگاز) از ۵۸/۸ مگاوات در سال ۱۳۸۵ به ۱۶۸/۶ مگاوات در سال ۱۳۹۳ رسید که حدوداً ۳ برابر شده است. سهم نیروگاه‌های بادی، خورشیدی و بيوگاز کشور در سال مورد بررسی در مجموع ۰/۲ درصد کل ظرفیت نیروگاهی کشور می‌باشد.
- از جمله سیاست‌های بخش برق کشور، افزایش تولید همزمان برق و حرارت با هدف افزایش بهره‌وری سوخت و همچنین توسعه تولید پراکنده تا سطح ۳۰۰۰ مگاوات با هدف تأمین مصرف محلی و کاهش تلفات شبکه توزیع مد نظر بوده است. در سال ۱۳۹۳ تعداد ۲۴ واحد تولید پراکنده گازسوز تحت پوشش بخش خصوصی در کشور فعال بوده که ظرفیت آنها در مجموع ۶۶۴/۸ مگاوات بوده است.

۲-۵-۱- راندمان نیروگاه‌ها

- متوسط راندمان کل نیروگاه‌های حرارتی برق کشور در سال ۱۳۹۳، با ۰/۷ درصد کاهش نسبت به سال قبل به ۳۶/۳ درصد رسید. در این سال راندمان نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ به ترتیب ۳۵/۶، ۳۷/۱ و ۲۹/۶ درصد بوده است. این در حالی است که متوسط راندمان کل نیروگاه‌ها با ۱/۰ درصد کاهش از ۳۹/۹ به ۳۸/۹ درصد رسیده است. یکی از دلایل پایین بودن متوسط راندمان تولید برق کشور، پایین بودن راندمان نیروگاه‌های گازی است. یکی از راهکارهای افزایش راندمان نیروگاه‌های حرارتی کشور، تبدیل کردن واحدهای سیکل ساده گازی به سیکل ترکیبی می‌باشد.
- عملکرد افزایش راندمان کل نیروگاه‌های کشور با هدف تعیین شده در برنامه پنجم توسعه (افزایش یک درصد در سال) فاصله دارد اما همین میزان افزایش نیز نشان دهنده جهت‌گیری صحیح در اقدامات مربوط به افزایش راندمان نیروگاه‌ها می‌باشد. یکی از عوامل مهم و تأثیرگذار بر میزان تولید برق در کشور، بازدهی نیروگاه‌های حرارتی است. مهمترین اقداماتی که می‌توان برای افزایش راندمان حرارتی کل شبکه انجام داد، عبارتند از:
- آرایش بهینه تولید: تغییرات شبانه‌روزی نیاز مصرف ایجاب می‌کند در ساعات مختلف شبانه‌روز متناسب با نیاز مصرف، واحدهای مختلف شبکه در حالت‌های مختلف تولید (با بار کامل، غیر کامل و توقف) قرار گیرند. امکانات مختلفی بر حسب نوع نیروگاه، جهت توقف و راه‌اندازی روزانه نیروگاه‌ها وجود دارد. مجموعه کلیه امکانات با توجه به محدودیت‌ها، از عوامل تعیین‌کننده آرایش تولید در سطح شبکه با هدف تأمین کامل نیاز مصرف و حفظ حداکثر راندمان است که با مکانیزم‌های مختلف بازار و روش‌های توزیع اقتصادی بار بین نیروگاه‌های مختلف به دست می‌آید.
 - خارج کردن واحدهای قدیمی کم راندمان: به منظور پاسخ‌گویی به رشد بی‌رویه مصرف برق، کماکان واحدهای قدیمی کم راندمان مورد بهره‌برداری قرار می‌گیرند. با کنترل رشد مصرف برق در سال‌های آتی این امکان فراهم می‌شود تا نسبت به توقف این واحدها و یا کاهش بیشتر ساعات کارکرد آنها اقدام نمود.
 - تبدیل واحدهای گازی به سیکل ترکیبی علاوه بر افزایش راندمان موجب صرفه‌جویی در مصرف سوخت نیز می‌شود. هر واحد بخار در نیروگاه‌های سیکل ترکیبی به طور متوسط موجب صرفه‌جویی مصرف سوخت به

میزان ۲۰۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در سال می‌گردد. در سال ۱۳۹۳ دو نیروگاه چرخه ترکیبی گناوه و آبادان به بهره‌برداری رسیدند که در این میان نیروگاه گناوه در سال ۱۳۹۲ گازی بوده و در سال ۱۳۹۳ به سیکل ترکیبی تبدیل شده است.

۳-۵-۱- تولید انرژی الکتریکی

تولید برق تابعی از مصرف مشترکین مختلف است. بنابراین تولید برق بایستی با توجه به نیاز مصرف برق مشترکین و میزان تلفات شبکه‌های انتقال و توزیع و مصارف داخلی نیروگاه‌ها صورت گیرد. تولید انرژی الکتریکی نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۳ به ۲۷۴/۴ تراوات ساعت رسید که نسبت به سال قبل از آن حدود ۴/۶ درصد رشد داشته است. از کل برق تولیدی کشور حدود ۴۳/۲ درصد توسط وزارت نیرو، ۵۲/۹ درصد توسط بخش خصوصی، ۲/۳ درصد توسط صنایع بزرگ و ۱/۶ درصد توسط سازمان انرژی اتمی ایران تأمین شده است. تولید برق توسط بخش خصوصی و واگذاری تعدادی از این نیروگاه‌ها به بخش خصوصی در مقایسه با سال گذشته، در پی سیاست‌ها خصوصی سازی، ۱۵/۰ درصد رشد داشته است. سهم تولید در نیروگاه‌های بخاری ۳۱/۲ درصد، سیکل ترکیبی ۳۵/۳ درصد، گازی ۲۶/۷ درصد، آبی ۵/۰ درصد، تجدیدپذیر و اتمی ۱/۸ درصد و دیزلی نیز ۰/۳ درصد بوده است.

با توجه به اقلیم و شرایط آب و هوایی در ایران، تولید برق در کشور عمدتاً توسط نیروگاه‌های حرارتی صورت می‌گیرد. تولید نیروگاه‌های بخاری نسبت به سال قبل ۴/۵ درصد کاهش و در مقابل تولید نیروگاه‌های گازی، سیکل ترکیبی، دیزلی و آبی به ترتیب ۱۱/۱، ۱۱/۱، ۱۶/۸ و ۴/۹ درصد افزایش داشته است. در سال ۱۳۹۳، تولید نیروگاه‌های تجدیدپذیر و هسته‌ای (آبی، بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگازسوز) نسبت به سال قبل، از کاهش رشد قابل ملاحظه‌ای به میزان ۴/۸ درصد برخوردار بوده است.

۴-۵-۱- سوخت مصرفی نیروگاه‌ها

در سال ۱۳۹۳ در کل صنعت برق کشور ۵۰/۲ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی، ۱۰/۳ میلیارد لیتر نفت کوره، ۸/۹ میلیارد لیتر نفت گاز، ۲/۶ میلیارد مترمکعب گاز کوره بلند و تنها ۱۰/۶ میلیون متر مکعب گاز کک مورد استفاده قرار گرفته است. گاز طبیعی با ۷۱/۳ درصد عمده‌ترین سهم را در سوخت مصرفی نیروگاه‌های کشور به خود اختصاص داده است. پس از گاز طبیعی، نفت کوره، نفت گاز و سایر سوخت‌ها به ترتیب ۱۵/۸، ۱۲/۴ و ۰/۵ درصد بوده‌اند. با توجه به سیاست‌های اخیر مبنی بر استفاده هر چه بیشتر از گاز طبیعی در نیروگاه‌ها و در پی اقدامات گسترده گازرسانی به نیروگاه‌ها، به دلایل مختلف از جمله سهولت بهره‌برداری و کاهش هزینه‌های تعمیر و نگهداری و کاهش اثرات سوء زیست محیطی تلاش شده که از این سوخت بیش از سایر سوخت‌ها استفاده شود.

در شرایط کمبود گاز طبیعی در ماه‌های سرد سال، نیروگاه‌ها به ناچار از سوخت‌های جایگزین یعنی نفت گاز برای نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی و نفت کوره برای نیروگاه‌های بخاری استفاده می‌نمایند. لذا نحوه تأمین گاز طبیعی، عملکرد نیروگاه‌ها را متأثر و محدودیت‌هایی را در بهره‌برداری از شبکه برق ایجاد می‌نماید. به طوری که در فصل سرما،

اساسی‌ترین مسئله در تولید برق، تأمین سوخت نیروگاه‌ها می‌باشد. قطع سوخت گاز و محدودیت حمل و ذخیره‌سازی سوخت مایع، منجر به خروج واحدها از مدار، استهلاک واحدها و تجهیزات و همچنین در برخی مواقع خاموشی می‌گردد. در سال ۱۳۹۳ نیروگاه‌های بخاری ایرانشهر و زرنند و همچنین نیروگاه‌های گازی کهنوج، کنارک (چابهار)، زاهدان، فرگ داراب، چابهارگازی، کهنوج، اسلام آباد غرب، خارک (گازی)، شوباد کهنوج، سرو چادرملو، شمس سرخس و چرخه ترکیبی گناوه به دلیل متصل نبودن به شبکه گاز کشور، فقط سوخت مایع مصرف کرده‌اند.

در سال ۱۳۹۳ سوخت نفت کوره و گازوئیل مصرفی نیروگاه‌های حرارتی کشور ۳۲/۷ و ۲۷/۲ درصد نسبت به سال قبل کاهش داشته و مصرف گاز طبیعی ۳۶/۹ درصد افزایش داشته است. لازم به ذکر است که گاز کک و گاز کوره بلند نیز تنها در مولدهای برق ذوب آهن اصفهان مصرف می‌شود. گاز کوره بلند نسبت به سال گذشته ۱۳/۱ درصد افزایش داشته و با راه اندازی مجدد باطری‌های کک‌سازی ذوب آهن اصفهان، از گاز کک در واحد نیروگاهی آن استفاده شده به طوری که مصرف این سوخت در واحدهای نیروگاهی نسبت به سال قبل، ۴/۵ برابر افزایش داشته است. استفاده از گازهای فرایندی (گاز کوره بلند و کک سازی) تأثیر مهمی در کاهش آلودگی زیست محیطی دارد.

برنامه‌ریزی و اقدام لازم برای ساخت مخازن ذخیره‌سازی در نیروگاه‌ها با هماهنگی وزارت نفت صورت پذیرفته است. به نحوی که ظرفیت ذخیره‌سازی نیروگاه‌ها به طور متوسط برای ۴۵ روز کفایت نماید تا در مواقع قطع گاز طبیعی مشکلی در زمینه تأمین سوخت نیروگاه‌ها پیش نیاید. همچنین در این راستا وزارت نیرو بهینه‌یابی محل احداث نیروگاه‌ها با توجه به امکان تأمین سوخت مورد نیاز آنها را در زمره برنامه‌های خود در بخش برق قرار داده است.

در سال ۱۳۹۳، ظرفیت مخازن سوخت نیروگاه‌ها حدود ۱۱۱ میلیون لیتر افزایش یافته و از ۵۹۸۷ میلیون لیتر در سال ۱۳۹۲ به ۶۰۹۸ میلیون لیتر رسیده است که از این میزان ۳۳۲۱ میلیون لیتر (۵۴/۵ درصد) مربوط به مخازن نفت گاز و ۲۷۷۷ میلیون لیتر (۴۵/۵ درصد) مربوط به مخازن نفت کوره می‌باشد. در سال ۱۳۹۳ برای نیروگاه‌های بمپور، شوباد کهنوج و ایرانشهر (گازی) مخازن جدید ایجاد گردید.

۵-۵-۱- مصرف داخلی و تلفات

بخشی از انرژی برق تولید شده در هر نیروگاه برای استفاده در تجهیزات و ماشین‌آلات همان نیروگاه به مصرف می‌رسد. به همین جهت، انرژی تحویل شده به شبکه‌های انتقال در خروجی نیروگاه‌ها، کمتر از مقداری است که وسایل اندازه‌گیری مولدها نشان می‌دهند. در سال ۱۳۹۳، مصرف داخلی نیروگاه‌های کشور ۳/۲ درصد از کل تولید برق کشور را در بر گرفته است. شایان ذکر است که نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، گازی و آبی مصرف داخلی کمتری داشته‌اند، چنانچه با توسعه این دسته از نیروگاه‌ها در سال‌های اخیر به تدریج از درصد مصرف داخلی کل نیروگاه‌ها کاسته شده است. همچنین بخشی از انرژی برق تولید شده، در شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع عمده‌تأ به صورت گرما تلف می‌شود. کل سهم تلفات شبکه انتقال و توزیع از ۱۴/۸ درصد در سال ۱۳۹۲ به ۱۳/۱۳ درصد از کل انرژی تولید و خریداری شده در سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع و توزیع در سال ۱۳۹۳ رسید.

۶-۵-۱- شبکه‌های انتقال و توزیع

انرژی تولید شده در نیروگاه‌ها از طریق خطوط انتقال و فوق توزیع به مبادی شبکه‌های توزیع منتقل شده و در نهایت از طریق شبکه‌های توزیع به مصرف‌کننده نهایی تحویل داده می‌شوند. در حال حاضر متداول‌ترین سطح ولتاژ خطوط انتقال در سیستم برق‌رسانی کشور ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت و در سطح ولتاژ خطوط فوق توزیع ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت می‌باشد. البته اخیراً پروژه‌های خط و پست با ولتاژ ۷۶۵ کیلوولت از جنوب به مرکز کشور به تصویب رسیده و در مرحله مطالعاتی است. برای نخستین بار این طرح بین شبکه مرکز تا شمال شرق از طرف شرکت توانیر به شرکت برق منطقه‌ای سمنان ابلاغ شده است که براساس آن، انتقال توان با ولتاژ بالا به صورت جریان مستقیم (DC) صورت می‌پذیرد که مطالعات تکمیلی آن در حال انجام است.

در سال ۱۳۹۳ طول خطوط ۴۰۰، ۲۳۰، ۱۳۲، ۶۳ و ۶۶ کیلوولت به ترتیب ۱۹۹۹۴/۶، ۳۰۷۳۲/۰، ۲۲۹۱۸/۵ و ۴۷۱۰۵/۲ کیلومتر مدار و مجموع خطوط ۱۱، ۲۰ و ۳۳ کیلوولت و خطوط فشار ضعیف به ترتیب ۳۹۸/۰ و ۳۳۶/۵ هزار کیلومتر بود. پروژه‌های خطوط انتقال و فوق توزیع زیر در سال ۱۳۹۳ در سطح کشور به بهره‌برداری رسیده‌اند:

- خطوط ۴۰۰ کیلوولت: قسمتی از خط جلال - آهوان، غایتی - ایجرود، بندر عباس - سیرجان (تی آف حاجی آباد به سیرجان - گنو)، انشعاب دشتی از خط چغادک - کنگان، یزد یک - یزد دو، نخلستان - فولاد بافق.
- خطوط ۲۳۰ کیلوولت: نقش جهان - سپاهان، سپاهان - آبشار، مهیار - چهلستون، سر کابل شهید فیروزی - شهید فیروزی جدید، خط ورودی پست مهدیس (اهواز - پست مهدیس)، پلان - پاکستان، نیروگاه چرخه ترکیبی سنندج - پتروشیمی سنندج (اختصاصی)، انشعاب سورمق - مرودشت - بیدگل، ۲۳۰ گناوه - نیروگاه گناوه، خط ارتباطی نیروگاه کهنوج، مدار دوم ۲۳۰ ارتباطی پست هلیل، نیروگاه - پست گهر، پست گل گهر، خط نیروگاه پست ۲۳۰ گلگهر، رشت - آستارا (پونل ۱ - آستارا)، نیروگاه گیلان - اردبیل.
- خطوط ۱۳۲ کیلوولت: انشعاب جدید حکیم نزاری - قاین - فرزانه، انشعاب جدید ایباد - آسباد - موبیل دوغارون، قاینات - بزرگمهر، خط شهید هاشمی - شیبان، ۴۰۰ دشتی - سیمان دشتی، ۴۰۰ کنگان - بردخون، جیرفت ۲ - جیرفت ۳، خط خاتون آباد - بابک مس ایرانیان، تیاف حاجی آباد - گنج، پارسیان - کوشکنار، یزد ۱ - ۱۳۲ بافق.
- خطوط ۶۳ و ۶۶ کیلوولت: کاشان ۲۳۰ - محتشم ۲۳۰ (تی اف علم و صنعت به کاشان ۲۳۰ - قمصر)، پست ۴۰۰ شهرکرد - شهرکرد ۲، مهیار ۲۳۰ - مهیار ۶۳، محتشم - ۲۳۰ سایپا، انشعاب - غلطک سازان، انشعاب - فولادگستر، انشعاب - فولاد زاگرس، شازند - مصباح انرژی به تیاف خنداب، محلات - ارقده، خنداب - جاورسیان، تنگه فنی - پلدختر ۲، اناران - زرین برگ پرشیا، سایپا - وردآورد، توس - ناظریه، ۴۰۰ مینودر - بکندی، ۴۰۰ - ایجرود - ریخته‌گری پیوسته سهند، ۲۳۰ دندی - صبانور، سمنان - صنعتی شرق، ۲۳۰ جکیگور - ۲۳۰ چابهار، نیروگاه ایرانشهر - پلیس راه ایرانشهر، اسلام آباد ۲۳۰ - سرپل ذهاب ۲۳۰، ۲۳۰ گناوه - تنوب، فیروزآباد - موشکان (دهرم و فیروزآباد)، فسا - نفت سروستان، ۲۳۰ لار - خنج، چابکسر - دانیال (تیاف تنکابن ۲ از خط نشتارود - تنکابن)، خط ۶۳ دومداره باندل دوسیم گرگان - علی آباد، بندر ترکمن - گمیشان، شرق - پردیس فاز ۲، اتصالات ۶۳ پست ۲۳۰ رستاق، ۱۳۲ یزد - ۲۳۰ شمال، ۲۳۰ شمال - تی آف کابلی پاکنژاد، یزدمهر - تی آف

کابلی پاکنژاد، یزد مهر- یزد یک، دوشان تپه- سرخط اتحاد، دوشان تپه- سرخط اتحاد- قصر فیروزه، پارسیان پارت پاسارگارد از سر خط سیار نیزار- فولاد غرب آسیا، ۲۳۰ زنجان- توکلی (قسمت دوم)، خلیج فارس- گلستان، رشت مرکزی ۱- شهید عضدی ۱ و ۲، پاکنژاد- تی آف ۲۳۰ شمال.

از جمله پروژه‌های در دست اقدام در پایان سال ۱۳۹۳ که در سال‌های آتی به اتمام می‌رسند، احداث و توسعه ۱۵۳۱۰/۶ کیلومتر مدار خطوط انتقال و فوق توزیع می‌باشد. همچنین طرح احداث و توسعه ۱۵۵۲/۰ کیلومتر شبکه فیبر نوری در دست اقدام می‌باشد. از جمله این پروژه‌ها می‌توان به خطوط در دست اجرای زیر اشاره نمود:

خط ۴۰۰ کیلوولت آیدوغموش- نیروگاه سبلان، خط ۴۰۰ کیلوولت نیروگاه ارومیه- نیروگاه خوی، خط ۴۰۰ کیلوولت سیاه بیشه- پارک جنگلی، خط ۴۰۰ کیلوولت امیرکبیر (مهر)- شهید رجایی، خط ۴۰۰ کیلوولت کوهسنگی- نیشابور، خط ۴۰۰ کیلوولت نبوت زاهدان- ارگ بم، خط ۴۰۰ کیلوولت سفیدابه- ادیمی، خط ۴۰۰ کیلوولت ارگ بم- نیروگاه کهنوج، خط ۴۰۰ کیلوولت عسلویه- پارسیان، خط ۴۰۰ کیلوولت یاسوج- سورمق، خط ۴۰۰ کیلوولت گتوند- امیر کبیر، خط ۴۰۰ کیلوولت لردگان- یاسوج و تعداد زیادی پست ها و خطوط ۲۳۰ کیلوولت در شرکت‌های برق منطقه‌ای.

۷-۵-۱- پست‌های انتقال و توزیع

پست برق تأسیساتی است که در مسیر تولید، انتقال یا توزیع انرژی الکتریکی، ولتاژ را به وسیله ترانسفورماتور به مقادیر بالاتر یا پایین‌تر تغییر می‌دهد. انرژی الکتریکی ممکن است از میان تعداد زیادی پست بین نیروگاه و مصرف‌کننده عبور نماید و ولتاژ آن در طول مسیر بارها تغییر کند. در سال ۱۳۹۳، بالغ بر ۶۰۲/۸ هزار ترانسفورماتور با ظرفیت ۴۱۵۴۶۹ مگاوات آمپر در کشور وجود داشته است. همچنین در این سال ظرفیت پست‌های انتقال و فوق توزیع کشور ۳۱۰۱۱۲ مگاوات آمپر بوده است. از جمله پست‌هایی که در سال ۱۳۹۳ به بهره‌برداری رسیده‌اند، می‌توان به پست‌های زیر اشاره نمود:

بهره‌برداری از پست‌های ۴۰۰/۶۳ کیلوولت فیروزکوه و اتصالات آن، ترانس دوم پست‌های ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت پردیس و ۴۰۰/۶۳ کیلوولت ورامین در برق تهران، ترانس دوم ۴۰۰/۶۳ کیلوولت قیدار و ۴۰۰/۶۳ کیلوولت ایجرود و اتصالات آن در برق زنجان، ترانس دوم ۴۰۰/۶۶ کیلوولت لامرد در برق فارس و پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت شهید لشکری در برق هرمزگان، پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت سپاهان و خط ۲۳۰ کیلوولت مهیار- چهلستون در برق اصفهان، خط ۲۳۰ کیلوولت پلان- پاکستان در برق سیستان و بلوچستان، اتصالات ۲۳۰ کیلوولت نیروگاه گناوه در برق فارس و اتصالات ۲۳۰ کیلوولت نیروگاه پره سر در برق گیلان.

از پروژه‌های در دست اقدام تا پایان سال ۱۳۹۳، می‌توان به ۷۷۷ پروژه با ظرفیت ۵۶۲۸۶/۰ مگاوات آمپر، اشاره کرد. از جمله این پروژه‌ها می‌توان به پست‌های در دست اجرای زیر اشاره نمود:

پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت نیروگاه سهند، پست ۴۰۰/۶۳ کیلوولت خمین، پست ۴۰۰/۶۳ کیلوولت سعادت آباد، پست ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت جاجرم، پست ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت خواف، پست ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت خورموج، پست ۴۰۰/۱۳۲ کیلوولت ارگ بم، پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت کهنوج، پست ۴۰۰/۲۳۰ کیلوولت ادیمی.

۸-۵-۱- مبادلات انرژی الکتریکی

تبادل برق ایران با سایر کشورها مزیت‌های از جمله: دسترسی به بازارها و مراکز جدید مصرف، افزایش بهره‌وری، پایداری و ضریب اطمینان شبکه سراسری، استفاده از امکانات کشورهای متعامل در جهت تأمین ظرفیت ذخیره برق، صرفه‌جویی در سرمایه‌گذاری و کاهش اعتبارات مورد نیاز برای ایجاد این ظرفیت، امکان صدور بیشتر خدمات مهندسی و کالا و تجهیزات برقی به کشورهای منطقه را برای کشور دارد. در حال حاضر ایران با تمامی کشورهای همسایه که با آنها دارای مرز خاکی مشترک است، ارتباط الکتریکی دارد. طرح همکاری منطقه‌ای برق می‌تواند زمینه را برای انتقال برق ایران به کشورهای که در همسایگی ایران نیستند نیز فراهم کند. این امر پیش زمینه‌ای است تا برق ایران به شبکه برق اروپا متصل گردد. از اولویت‌های وزارت نیرو، حفظ و ارتقای جایگاه کشور در ایفای نقش پل انرژی و تبدیل شدن به هاب برق در منطقه است. در سال ۱۳۹۳، میزان واردات و صادرات برق ایران به ترتیب ۳/۸ و ۹/۷ تراوات ساعت بوده که واردات نسبت به سال گذشته ۱/۷ درصد افزایش و صادرات ۱۶/۶ درصد کاهش داشته است. در سال مورد بررسی، ایران ۹۳/۸ درصد از برق صادراتی خود را به سه کشور عراق، ترکیه و افغانستان صادر نموده است. بیشترین صادرات و واردات برق ایران در ماه‌های اردیبهشت و خرداد رخ داده که در این ماه‌ها بیشترین صادرات به کشور عراق، و بیشترین واردات از کشورهای ترکمنستان و ارمنستان بوده است.

۹-۵-۱- مصرف برق

در سال ۱۳۹۳ کل فروش برق وزارت نیرو و صنایع بزرگ (با احتساب برق مصرفی پالایشگاه‌ها، واحدهای کک سازی و واحدهای کوره بلند) حدود ۲۲۳۹۵۵/۶ گیگاوات ساعت بود که نسبت به سال قبل دارای نرخ رشدی معادل ۸/۱ درصد بوده است. در این سال ۹۸/۱ درصد برق مصرفی کشور که معادل ۲۱۹۶۵۲/۸ گیگاوات ساعت بوده، توسط وزارت نیرو فروخته شده است. صنایع بزرگ نیز ۵۸۸۰/۸ گیگاوات ساعت تولید ویژه برق داشته‌اند که ۴۳۰۲/۸ گیگاوات ساعت آن را به مصرف خود رسانده‌اند و ۱۵۷۸/۱ گیگاوات ساعت باقیمانده را به شبکه سراسری فروخته‌اند.

در سال مورد بررسی بخش‌های صنعت، خانگی، کشاورزی، عمومی، تجاری، سایر مصارف و حمل و نقل به ترتیب سهمی معادل ۳۳/۷، ۳۲/۴، ۱۶/۰، ۹/۰، ۷/۰، ۱/۷ و ۰/۲ درصد از کل فروش برق وزارت نیرو را داشته‌اند.

مصرف بخش خانگی: مصرف برق در بخش خانگی عمدتاً شامل روشنایی و استفاده از لوازم خانگی و دستگاه‌های خنک‌کننده می‌باشد. سرانه مصرف برق به ازای هر مشترک خانگی در سال ۱۳۹۳ حدود ۲۷۶۴/۸ کیلووات ساعت بوده است که نسبت به سال ما قبل آن ۵/۹ درصد افزایش را نشان می‌دهد. این امر نشان می‌دهد که علاوه افزایش تعداد مشترکین بخش خانگی، مصرف برق و به تبع آن سرانه مصرف هر مشترک خانگی نیز افزایش یافته است.

مصرف بخش تجاری: در این سال میانگین مصرف هر مشترک این بخش در حدود ۳۸۵۹/۱ کیلووات ساعت بوده که ۹/۹ درصد نسبت به سال ۱۳۹۲ افزایش داشته است.

مصرف بخش عمومی: متوسط مصرف هر مشترک این بخش ۱۴۳۰۱/۷ کیلووات ساعت بوده که نسبت به سال قبل ۲/۹ درصد افزایش داشته است. از علل عمده نرخ رشد پائین در این بخش می‌توان به رعایت الگوی مصرف و

مدیریت مصرف انرژی خصوصاً در ادارات دولتی اشاره کرد.

مصرف بخش صنعت: صنایع ذوب آهن، فولاد، مس، پتروشیمی، سیمان، قند و شکر، صنایع ریخته گری، صنایع تولیدی آلومینیوم و نساجی از جمله صنایع با مصرف بالای انرژی می‌باشند. مصرف بالای برخی از صنایع بزرگ کشور، آنها را بر آن داشته است که برای تأمین بخشی از انرژی مصرفی خود اقدام به ساخت نیروگاه‌های اختصاصی کنند. متوسط مصرف برق هر مشترک صنعتی وزارت نیرو در سال ۱۳۹۳ معادل ۳۶۰/۵ مگاوات ساعت بوده و نسبت به سال قبل از آن ۱/۳ درصد کاهش داشته است. با توجه به آنکه در آمار شرکت توانیر مشترکین بخش حمل و نقل در بخش صنعت لحاظ می‌شوند، بنابراین برای محاسبه سرانه مصرف برق مشترکین بخش صنعت، مصرف بخش صنعت با احتساب مصرف بخش حمل و نقل محاسبه می‌گردد.

مصرف بخش حمل و نقل: به کارگیری برق در بخش حمل و نقل برای افزایش بهره‌وری و کارایی و حفاظت از محیط زیست جزء اهداف صنعت برق کشور می‌باشد. در حال حاضر در شهرهای تهران و مشهد از برق به عنوان نیروی محرکه در بخش حمل و نقل استفاده می‌شود؛ و در شهرهای اصفهان، شیراز و تبریز پروژه‌های راه‌آهن شهری در حال اجرا می‌باشد. در تهران، شرکت واحد اتوبوسرانی تهران و حومه و شرکت راه‌آهن شهری تهران و حومه در بخش حمل و نقل برقی فعال می‌باشند. کل مصرف برق در بخش حمل و نقل در سال ۱۳۹۳ در مجموع معادل ۳۶۲/۷ گیگاوات‌ساعت بوده که نسبت به سال ما قبل آن ۲۶/۹ درصد افزایش داشته است. در این سال مصرف اتوبوس برقی به دلیل جمع‌آوری چهار مشترک بزرگ اتوبوس برقی شرکت واحد کاهش یافته است. هر چند که سهم حمل و نقل برقی از کل فروش برق وزارت نیرو تنها ۰/۲ درصد می‌باشد، اما این بخش در سال‌های اخیر از رشد قابل ملاحظه‌ای برخوردار بوده و مصرف آن در سال ۱۳۹۳ نسبت به سال ۱۳۸۵ حدود ۲/۵ برابر شده است.

مصرف بخش کشاورزی: متوسط مصرف هر مشترک در این بخش معادل ۹۹۷۸/۷ کیلووات‌ساعت بوده که نسبت به سال ما قبل آن ۰/۶ درصد کاهش داشته است. تا پایان سال ۱۳۹۳ حدود ۲۳۰/۹ هزار حلقه چاه کشاورزی به پمپ‌های برقی مجهز گردیده‌اند که متوسط دیماند آنها ۳۵ کیلووات است.

سایر مصارف: در سال ۱۳۹۳ سایر مصارف تنها شامل روشنایی معابر بوده است. روشنایی معابر جهت رفاه شهروندان و همزمان با اوج مصرف شبکه از زمان غروب خورشید تا زمان طلوع آن برقرار می‌شود. به عبارت دیگر کاهش اثر آن بر اوج مصرف از طریق جابه جایی مصرف مقدور نیست و تنها از طریق افزایش بازدهی لامپ‌های روشنایی و رعایت استانداردهای نورپردازی معابر می‌توان در مصرف انرژی این بخش صرفه‌جویی کرد. سرانه مصرف هر مشترک نسبت به سال پیش از آن ۸/۸ درصد کاهش داشته و به ۲۶۹۰/۲ کیلووات ساعت رسیده است.

وزارت نیرو اقدامات مختلفی را جهت کاهش مصرف برق در این بخش انجام داده است که از آن جمله می‌توان به این موارد اشاره کرد: خاموش کردن لامپ‌های اضافی معابر، استفاده از لامپ‌های کم مصرف و جمع‌آوری بخشی از انشعابات، جلوگیری از استفاده غیر مجاز از شبکه‌ی برق که اکثر اوقات نیز برای به کار انداختن وسایل الکتریکی پر مصرف مورد استفاده واقع شده که علاوه بر سرقت از شبکه برق رسانی آسیب‌های جدی نیز به شبکه وارد می‌کند.

مصرف استانی برق: تعداد جمعیت، حجم فعالیت‌های صنعتی و اقتصادی و وضعیت آب و هوا از عوامل تأثیرگذار

در مصرف برق استان‌ها می‌باشد. به گونه‌ای که استان تهران با مصرف ۳۱۴۲۲/۷ گیگاوات‌ساعت برق به تنهایی ۱۴/۳ درصد از برق مصرفی تأمین شده توسط وزارت نیرو را به مصرف رسانده است. استان خوزستان با مصرف ۲۶۴۱۳/۵ گیگاوات‌ساعت و استان اصفهان با مصرف ۲۱۳۴۲/۵ گیگاوات‌ساعت در رتبه‌های بعدی قرار دارند. در بخش خانگی استان خوزستان با ۱۲۴۰۳/۷ گیگاوات‌ساعت، در بخش عمومی و تجاری استان تهران به ترتیب با ۵۲۷۴/۱ و ۵۲۵۷/۵ گیگاوات‌ساعت، در بخش صنعت استان اصفهان با ۱۲۴۴۰/۵ گیگاوات‌ساعت و در بخش کشاورزی استان خراسان رضوی با ۴۷۷۶/۵ گیگاوات‌ساعت بیشترین میزان مصرف برق را به خود اختصاص داده‌اند.

۱۰-۵-۱- مشترکین برق

مشترکین برق در ایران با توجه به نوع مصرف به بخش‌های خانگی، عمومی، تجاری، صنعتی، کشاورزی و روشنایی معابر تقسیم‌بندی شده‌اند. قابل ذکر است که مشترکین بخش حمل و نقل در بخش صنعت محسوب گردیده‌اند. تعداد مشترکین برق در سال ۱۳۹۳ با افزایش حدود ۱/۴ میلیون مشترک (بدون احتساب مشترکین روشنایی معابر) به حدود ۳۱/۷ میلیون مشترک بالغ گردید که نسبت به سال قبل از آن دارای ۴/۶ درصد رشد می‌باشد. در این سال بخش خانگی با ۲۵/۷ میلیون مشترک، ۸۱/۳ درصد از کل مشترکین را به خود اختصاص داده است. همچنین بخش خانگی با افزایش ۱/۰ میلیون مشترک و بخش تجاری با افزایش ۱۸۱/۶ هزار مشترک دارای بیشترین افزایش مشترکین نسبت به سال قبل بوده‌اند.

استان تهران با ۱۹/۷ درصد مشترکین از لحاظ تعداد مشترکین در رتبه نخست قرار دارد و بعد از آن به ترتیب استان‌های خراسان رضوی با ۷/۹ درصد و اصفهان با ۷/۳ درصد از کل مشترکین در رتبه‌های بعدی قرار می‌گیرند.

۱۱-۵-۱- مطالعه بار

مدیریت مصرف برق مفهومی است در مقابل مدیریت تولید برق و عبارت است از بهینه‌سازی و منطقی کردن مصرف برق به گونه‌ای که با صرف هزینه کمتر، کارایی بیشتر انرژی الکتریکی حاصل گردد. طی شبانه‌روز، تقاضای مصرف برق متفاوت است به گونه‌ای که از حوالی غروب خورشید به مدت چند ساعت، اکثریت مصرف‌کنندگان در مدار هستند و تقاضای برق به حداکثر خود می‌رسد. کلیه فعالیت‌هایی که در جهت کاهش تقاضا (بار) در ساعات اوج مصرف روزانه و یا در روزهای اوج مصرف سالیانه صورت می‌گیرد، در قالب مدیریت بار قرار می‌گیرند.

سال ۱۳۹۳ صنعت برق مجموعه اقداماتی را به منظور مدیریت مصرف انجام داده است که از آن جمله می‌توان به موارد ذیل اشاره نمود:

- دریافت و جمع‌بندی گزارش‌های پانزده روزه (۱۱۵۵۹ گزارش) از شرکت‌های توزیع و برق منطقه‌ای مربوط به ۱۵ پروژه کاهش پیک بار و در نتیجه کاهش پیک بار شبکه سراسری به میزان ۱۹۳۰ مگاوات همزمان با پیک بار شبکه سراسری کشور.
- اجرای برنامه تعطیلات و تعمیرات سالانه صنایع با همکاری مشترکین صنعتی و شرکت‌های توزیع نیروی برق و

برق منطقه‌ای و در نتیجه کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری برق به میزان ۴۰۰ مگاوات در دوره زمانی ۱۵ خرداد تا ۱۵ شهریور.

- اجرای طرح ذخیره عملیاتی صنایع برای سال اول با همکاری ۳۲۵ مشترک صنعتی یک و بیش از یک مگاوات و در نتیجه کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری برق در دوره زمانی تیر و مرداد ماه به میزان ۲۵۰ مگاوات.
 - جلب همکاری مشترکین کشاورزی در ساعات اوج بار تابستان در شرکت‌های توزیع نیروی برق با مشارکت و همکاری بیش از ۲۰ هزار مشترک و در نتیجه کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری برق به میزان ۸۴۶ مگاوات.
 - اجرای برنامه بهینه‌سازی مصرف انرژی مشترکین تجاری با اطلاع رسانی و آموزش این گروه از مشترکین و تبدیل ۱۳۸۶۱۰ شعله لامپ پر مصرف به کم مصرف و راندمان بالا و در نتیجه کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری با اثربخشی ۴ مگاوات.
 - تدوین معیار مصرف انرژی در بخش مشترکین خانگی در اقلیمها و مناطق مختلف کشور.
 - همکاری در اجرای ممیزی شرکت‌های توزیع نیروی برق و شرکت‌های برق منطقه‌ای در بخش مدیریت.
 - اجرای برخی از پروژه‌ها به صورت پایلوت از جمله: تعویض الکتروپمپ شناور با شافت علافی در منطقه جنوب کرمان در زمینه بهینه‌سازی مصرف انرژی در چاه‌های کشاورزی، تعویض لامپ‌های کم مصرف در شرکت مادر تخصصی توانیر با لامپ‌های LED و غیره.
 - ۱۲ پروژه عملیاتی نمودن مطالعات طرح جامع مدیریت مصرف برق در چشم انداز سال ۱۴۰۴ در شرکت‌های توزیع نیروی برق استان فارس و مازندران با همکاری دانشگاه تربیت مدرس، اجرای طرح جامع راهبردی مدیریت مصرف در چشم انداز ۲۰ ساله در شرکت‌های توزیع مازندران و فارس.
 - برگزاری دوره، کارگاه‌ها و سمینارهای آموزشی، همکاری در برنامه‌های آگاه‌سازی مشترکین در صدا و سیما، درج مطالب آگاه‌سازی در نشریات، مجلات و روزنامه‌ها، تهیه تیزرهای تبلیغاتی و برگزاری نمایشگاه‌ها.
- حداکثر بار تولیدی همزمان شبکه سراسری و کل کشور: در سال ۱۳۹۳ حداکثر بار تولیدی شبکه سراسری ۴۷۲۶۸ و حداکثر بار همزمان کل کشور ۴۵۴۰۷ مگاوات بوده است. حداکثر بار تولیدی در پیک همزمان کل کشور در سال ۱۳۹۲، ۵/۶ درصد افزایش و در سال ۱۳۹۳ از ۰/۶ درصد کاهش برخوردار بوده است.

۱۲-۵-۱- قیمت برق

برق به عنوان یک منبع تأمین انرژی مورد نیاز بخش‌های مختلف اقتصادی از یک سو و به عنوان یک شاخص رفاه اجتماعی از سوی دیگر از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. در ایران، پرداخت‌هایی که توسط مشترکان برق صورت می‌گیرد، براساس هزینه تمام شده برق نمی‌باشد؛ بلکه بر اساس تعرفه‌هایی است که در تدوین آن مسائل متعدد اقتصادی، اجتماعی و سیاسی مؤثر بوده است. تعرفه می‌تواند به عنوان ابزاری کارآمد برای بهینه‌سازی مصرف برق مشترکین باشد، اما عدم اصلاح آن متناسب با افزایش هزینه تمام شده موجب مصرف بی‌رویه برق می‌گردد.

متوسط کل قیمت از ۴۱۸/۵ ریال به ازای هر کیلووات ساعت در سال ۱۳۹۲ به ۵۲۵/۶ ریال در سال ۱۳۹۳ رسیده

که ۲۵/۶ درصد افزایش داشته است. متوسط قیمت برق در سال مورد بررسی نسبت به سال ماقبل آن و در کلیه بخش‌ها از افزایش برخوردار بوده است. بیشترین میزان افزایش ریالی به ازای هر کیلووات ساعت به بخش عمومی با ۱۰۱/۳ ریال و به بخش صنعت با ۱۰۰/۰ ریال اختصاص داشته است.

۱۳-۵-۱- خصوصی سازی در صنعت برق

در حال حاضر منابع مالی و وجوه سرمایه‌گذاری مورد نیاز صنعت برق عموماً از طریق منابع داخلی صنعت، بودجه‌های مکمل دولتی، استقراض رسمی از سیستم بانکی داخلی، فروش اوراق مشارکت در داخل کشور، دریافت وام و اعتبار از آژانس‌های چند جانبه و دو جانبه بین‌المللی تأمین می‌شود. اصلاح ساختار اقتصادی و مشارکت بخش خصوصی در فعالیت‌های زیربنایی، روشی است که ضرورت آن درک و حرکت به سمت آن، آغاز شده است. لازمه انجام این مهم، تجدید ساختار صنعت برق کشور برای ایجاد فضای سالم رقابتی، ارتقای سطح کیفی خدمات، کاهش هزینه‌های تولید و تخصیص بهینه منابع و به تبع آن افزایش رفاه عمومی و برون سپاری وظایف است.

وزارت نیرو، به منظور ایجاد فضای مناسب برای مشارکت بخش خصوصی در حوزه صنعت برق اقدامات متعددی همچون بستر سازی قانونی و حقوقی، تدوین و ابلاغ مقررات و آیین نامه‌ها و رویه‌های اجرایی انجام داده است. در حال حاضر مشارکت بخش خصوصی از طریق واگذاری نیروگاه‌ها به بخش خصوصی و یا اقدام بخش خصوصی در ساخت نیروگاه صورت می‌پذیرد که در ذیل به آنها اشاره می‌گردد.

- افزایش ۳۷۰۵ مگاوات ظرفیت اسمی واحدهای در دست بهره‌برداری بخش خصوصی در سال ۱۳۹۳.
- افزایش ۳۳۵۱ مگاوات ظرفیت اسمی به ۷ واحد نیروگاه بخاری و گازی با مالکیت بخش خصوصی (شامل: بخاری توس ۶۰۰، گازی خرمشهر ۳۲۴، گازی زاگرس ۶۴۸، گازی جهرم ۹۵۴، گازی شوباد (کهنوج) ۳۲۴، گازی سرو (چادرملو) ۳۲۴، گازی شمس سرخس ۵۰ و گازی تولید پراکنده ۱۲۷ مگاوات).
- افزایش ۳۲۰ مگاوات ظرفیت اسمی به نیروگاه‌های چرخه ترکیبی خصوصی (شامل: آبادان و گناوه که در سال ۱۳۹۳ نیروگاه گناوه با راه اندازی یک واحد ۱۶۰ مگاواتی، از نیروگاه گازی به نیروگاه سیکل ترکیبی تغییر وضعیت داد. همچنین در این سال ۱۶۰ مگاوات به ظرفیت نیروگاه خصوصی چرخه ترکیبی آبادان افزوده شد).
- افزایش ۳۴ مگاوات ظرفیت اسمی نیروگاه‌های تجدیدپذیر (شامل: بینابود، خواف، تاکستان و خورشیدی تهران (آترین پارسیان) و زباله سوزهای تهران و اصفهان).

چشم انداز مشارکت بخش غیر دولتی در طرح‌های توسعه نیروگاهی: طی سال‌های ۹۴ الی ۹۷ ظرفیتی

معادل ۴۶۷۲ مگاوات به شبکه نیروگاه‌های حرارتی کشور اضافه می‌گردد.

پیش‌بینی می‌شود ۲۱۱۲ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر طی سال‌های ۹۴ الی ۹۷ احداث شود که عمده این ظرفیت مربوط به نیروگاه‌های بادی می‌باشد. همچنین انتظار می‌رود طی سال‌های ۹۴ الی ۹۷، مجموعاً ۲۱۲۰ مگاوات از طریق مولدهای تولید پراکنده و تولید همزمان برق و حرارت به ظرفیت نیروگاه‌های کشور اضافه گردد.

چالش‌های پیش‌روی افزایش مشارکت بخش دولتی: افزایش مشارکت بخش غیر دولتی در طرح‌های توسعه

نیروگاهی با چالش‌هایی روبرو است که از آن جمله می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

- تأخیر در تصویب طرح‌ها توسط شورای اقتصاد،
 - تأخیر در پرداخت صورتحساب‌های فروش برق،
 - تأخیر در اعطای مجوزهای زیست محیطی،
 - تأخیر در تصرف یا تملک زمین،
 - عدم هماهنگی لازم جهت سوخت‌رسانی به نیروگاه،
 - عدم استفاده بهینه از منابع موجود در صندوق توسعه ملی،
 - عدم آشنایی سرمایه‌گذاران با انواع قراردادهای تجاری فروش تضمینی برق،
 - کمبود نقدینگی در طول اجرای پروژه‌ها،
 - مشکل در گشایش LC،
 - اشکالات موجود در برخی از الزامات قانونی و مشکلات تأمین کنندگان مالی و بانکها و پرداخت تسهیلات.
- هرچند که جلب مشارکت بخش غیر دولتی با چالش‌هایی روبرو است لیکن به منظور حمایت از بخش خصوصی و تعاونی برای سرمایه‌گذاری در فرآیند تولید برق مقررات خاص حمایتی تعیین و اعلام شده است که مهمترین آن‌ها عبارتند از:
- انعقاد قراردادهای خرید تضمینی تبدیل انرژی (ECA) برای یک دوره ۵ ساله
 - تعدیل نرخ پایه قرارداد همراه با تورم داخلی و تغییرات نرخ ارز
 - امکان صادرات، فروش در بازار برق، بورس انرژی و انعقاد قراردادهای دوجانبه با مشترکین مورد نظر پس از اتمام دوره قرارداد تضمینی
 - امکان تأمین زمین، آب و اخذ مجوزهای زیست محیطی
 - ارائه گارانتی پرداخت به سرمایه‌گذار خارجی توسط وزارت اقتصاد
 - خرید تضمینی برق به صورت ۲۰ ساله با نرخ مناسب برای نیروگاه‌های تجدید پذیر
 - تضمین تأمین سوخت نیروگاه‌ها در طول دوره قرارداد برای مولدهای مقیاس کوچک به مدت ۹ ماه در هر سال
 - تضمین تأمین سوخت مولد تولید همزمان (CHP)، برای کل سال (۱۲ ماه)
 - امکان اعطای ۲۰۰۰ متر زمین از طریق شرکت‌های شهرک‌های صنعتی بصورت بلاعوض به پروژه‌های احداث مولدهای مقیاس کوچک.
- بستر سازی‌های قانونی و حقوقی و اقدامات نهادی انجام شده برای خصوصی سازی در صنعت برق:** در این سال از کلیه ظرفیت‌های قانونی موجود برای توسعه مشارکت و سرمایه‌گذاری در صنعت برق به نحو مناسب استفاده شده است. در ذیل به برخی از آنها اشاره می‌گردد:
- انعقاد قراردادهای بلند مدت خرید تضمینی برق تولیدی از منابع انرژی‌های نو و پاک با اولویت خرید از بخش خصوصی و تعاونی بر اساس ابلاغ دستورالعمل بند (ب) ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنجم توسعه.

- ترغیب سایر مؤسسات داخلی به تولید برق از نیروگاه‌های خارج از مدیریت وزارت نیرو و خرید برق از آن نیروگاه‌ها بر اساس ابلاغ دستورالعمل بند (و) ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنجم توسعه.
- خرید انرژی بازیافت شده از محل کاهش تلفات انرژی برق در شبکه انتقال و توزیع براساس ابلاغ دستورالعمل بند (ز) ماده (۱۳۳) قانون برنامه پنجم توسعه.
- ایجاد تمرکز برای انجام فعالیت‌های مرتبط با انرژی‌های نو در سازمان انرژی‌های نو ایران.
- تفویض اختیار به شرکت‌های توزیع نیروی برق استانی و شرکت‌های برق منطقه‌ای جهت صدور موافقتنامه و پروانه احداث و اجازه عقد قرارداد خرید تضمینی برق به شرکت‌های برق منطقه‌ای.
- طراحی و تدوین فرآیند جذب سرمایه‌گذاری خارجی در صنعت آب و برق.
- طراحی و تدوین فرآیند سرمایه‌گذاری بخش غیر دولتی در احداث نیروگاه‌های برق آبی کوچک روی مسیر جریانی آب.
- ابلاغ فرآیند سرمایه‌گذاری بخش غیر دولتی در احداث نیروگاه‌های برق آبی کوچک روی خطوط انتقال آب.
- تهیه پیش نویس نمونه قرارداد واگذاری امتیاز گذر آب جهت احداث نیروگاه برق آبی کوچک بر روی خطوط انتقال آب/ مسیر جریانی آب.
- پیگیری مفاد مواد (۶۲) و (۷۰) قانون برنامه پنجم توسعه:
- ✓ تشکیل کارگروه تخصصی در راستای اعمال مفاد ماده (۶۲) قانون برنامه پنجم توسعه در وزارت نیرو با اهداف:
 - تدوین فهرستی از کلیه مجوزهای قانونی که توسط وزارت نیرو و شرکت‌های زیر مجموعه صادر می‌شوند.
 - بازبینی و اصلاح فرآیندها، حذف مجوزهای غیر ضروری، ساده‌سازی روند صدور مجوز و کاهش زمان اخذ مجوزها.
 - ارائه فرآیند کلیه مجوزهای نهایی شده به دبیرخانه هیأت مقررات‌زدایی و تسهیل صدور مجوزهای کسب و کار مستقر در وزارت امور اقتصادی و دارایی در راستای یکپارچه سازی و بروزرسانی مجوزهای موجود در صنعت آب و برق.
- ✓ فراهم نمودن مقدمات لازم جهت راه اندازی تارنمای پنجره واحد سرمایه گذاری در صنعت آب و برق.
- ✓ معرفی نماینده تام الاختیار وزارت نیرو جهت استقرار در محل پنجره واحد یا فضای مجازی به منظور ایجاد هماهنگی لازم در راستای تسهیل امر سرمایه‌گذاری در صنعت برق.

۱-۶- زغال سنگ

۱-۶-۱- ذخایر و معادن زغال سنگ ایران

کشور ایران از نظر منابع زغال سنگ در شرایط خاصی قرار گرفته است. بیشترین میزان ذخایر زغال سنگ ایران در دوران ژوراسیک در دوران میانه زیستی (مزوزوییک) شکل گرفته است. زغال سنگ‌هایی که در ایران تشکیل شده‌اند لایه‌ای و نازک هستند و در اعماق قرار گرفته‌اند. این در حالیست که در کشورهایی که بیشترین منابع زغال سنگ را دارا

هستند، ذخایر زغال سنگ به صورتی است که امکان بهره‌برداری از آن را فراهم می‌سازد. نوع ذخایر ایران به گونه‌ای است که امکان استخراج آن به سهولت امکان پذیر نیست. لایه‌های زغال سنگ ایران بیشتر بین ۳۰ تا ۱۵۰ سانتی متر است و در اعماق ۱۰۰ الی ۳۰۰ متری زمین‌هایی واقع شده که دارای پوشش خاک سست است که کار استخراج را با مشکل رو به رو می‌سازد. در عین حال وجود مقدار زیاد گاز سمی متان، خطر انفجار در معادن را بالا می‌برد. بنابراین، استخراج زغال سنگ در ایران کار پر هزینه‌ای است.

در سال ۱۳۹۳، تعداد معادن زغال سنگ ایران از ۱۸۷ معدن در سال ۱۳۹۲ به ۱۹۴ معدن رسید که تعداد ۱۱۱ معدن آن فعال، ۷۴ معدن غیر فعال و ۹ معدن در حال تجهیز بوده است. در این سال معادن فعال کشور نسبت به سال گذشته دو معدن کاهش یافته و ۵ معدن به معادن غیر فعال کشور افزوده شده است. همچنین تعداد ۴ معدن به معادن در حال تجهیز کشور نیز در پی سیاست بازسازی و نوسازی معادن و صنایع معدنی، افزوده شده است. همچنین در سال ۱۳۹۳ و در راستای اتخاذ سیاست‌های خصوصی سازی معادن که طی چند سال گذشته آغاز و همچنان ادامه دارد، ۶ معدن دیگر نیز به مالکیت بخش خصوصی درآمده‌اند.

ایران دارای منابع قابل توجهی از زغال سنگ از دو نوع کک شو و حرارتی است. زغال سنگ کک شو بیشتر برای تولید فولاد در روش کوره بلند کاربرد دارد و زغال سنگ حرارتی برای تولید برق و صادرات به کار می‌رود. ذخایر زمین شناسی (احتمالی) زغال سنگ ایران در مجموع حدود ۱۱ تا ۱۴ میلیارد تن تخمین زده شده است. در سال ۱۳۹۳، ذخایر قطعی زغال کشور با اندکی افزایش نسبت به سال گذشته از ۱۱۴۷/۴ میلیون تن به ۱۱۵۰/۲ میلیون تن رسیده است. این میزان افزایش زغال سنگ عمدتاً متأثر از افزایش ذخایر زغال سنگ استان‌های آذربایجان شرقی، سمنان، کرمان و خراسان جنوبی به دلیل عملیات اکتشاف جدید و بازنگری مجدد در میزان ذخایر استان‌های مذکور بوده است. البته در این سال از میزان ذخایر قطعی استان مازندران ۱۸ هزار تن کاهش یافته است. در این سال از ۱/۱۵ میلیارد تن ذخیره قطعی در کشور، ۸۹۰/۹ میلیون تن آن مربوط به زغال سنگ کک شو و ۲۵۲/۴ میلیون تن آن مربوط به زغال حرارتی می‌باشد. همچنین در این سال ۶/۹ میلیون تن ذخیره تفکیک نشده نیز اعلام شده است. این بدان معنی است که برخی از معادن زغال سنگ هم دارای ذخایر کک شو و هم دارای زغال سنگ حرارتی هستند ولی میزان ذخایر هر کدام به صورت تفکیک شده در دسترس نبوده است.

پروژه استحصال گاز متان معدن پروده طبس: گاز موجود در بستر معادن زغال سنگ، شکلی از ذخایر گاز طبیعی

است که از بسترهای زغال سنگ استخراج می‌شود. در دهه‌های اخیر، این گاز در بسیاری از کشورهای جهان یک منبع مهم انرژی به شمار آمده و عمدتاً از متان به همراه مقادیر مختلفی از اتان، نیتروژن و دی اکسید کربن تشکیل شده است. در روند فعالیت‌های معدنی و استخراج زغال سنگ، گاز متان ایجاد می‌گردد که تولید آن همراه با چالش‌های زیست محیطی مخربی مانند تخلیه به اتمسفر و افزایش گرمایش جهانی می‌باشد. با توجه به نیاز معادن زغال سنگ به برق، این معادن می‌توانند گاز متان را بازیافت کرده و به کمک سیستم‌های بازیافت انرژی، برق تولید نمایند. مقدار گاز متان موجود در لایه‌های زغال سنگ از ۰/۳۱ تا بیش از ۱۸/۷ متر مکعب بر تن متغیر است. در ایران تنها پروژه‌ای که در خصوص استحصال گاز متان معادن زغال سنگ در حال انجام است، مربوط به معدن پروده طبس است که در ۷۵

کیلومتری جنوب طبس قرار دارد. بدین منظور در هنگام طراحی آن، تأسیساتی جهت تخلیه گاز متان در این معدن در نظر گرفته شد. ظرفیت این پروژه ۳۰۶۰ متر مکعب بر ساعت است. سال بهره برداری از این پروژه سال ۱۳۹۴ پیش‌بینی شده است. میزان پیشرفت کار پروژه تا انتهای سال ۱۳۹۳، ۸۰ درصد اعلام شده است و اقدامات انجام شده در پروژه تا پایان سال ۱۳۹۳ به شرح زیر انجام گرفته است:

- انجام کلیه کابل‌کشی‌های قدرت و کنترلی براساس طرح کارشناسان شرکت آلکان ،
- اجرا و ساخت سایبان کانتینرها طبق نظر کارشناسان شرکت آلکان ،
- پایان فونداسیون سایبان جهت اجرای سایبان،
- تکمیل لوله‌کشی‌های استحصال گاز متان داخل تونل تا محل کارگاه استخراج W2،
- بازدید کارشناسان مختلف از کشورهای آلمان، انگلیس و لهستان جهت راه اندازی تأسیسات سطح بخش زهکشی،
- راه اندازی اولیه تجهیزات زهکشی در سطح،
- بازدید کارشناس تهویه و طراح زهکشی از سایت معدنی و تغییر تعدادی از طراحی‌های اولیه،
- خریداری گازسنج‌های مخصوص زهکشی.

در صورت اتمام پروژه استحصال گاز متان، می‌توان پس از تصفیه گاز ترش استحصالی از آن به طرق مختلف استفاده نمود. از جمله می‌توان این گاز را به شبکه سراسری گاز تزریق نمود یا در محل، جهت تولید برق استفاده کرد.

۲-۶-۱- تولید زغال سنگ

میزان استخراج زغال سنگ از ۱۱۱ معدن فعال کشور در سال ۱۳۹۳ معادل $۳۳۴۱/۲$ هزار تن بوده که نسبت به سال ۱۳۹۲ که معادل $۲۶۵۸/۹$ هزار تن بوده $۲۵/۷$ درصد افزایش داشته است. از این میزان، $۳۱۸۹/۶$ هزار تن زغال کک شو و $۸۳/۰$ هزار تن زغال حرارتی بوده و $۶۸/۷$ هزار تن نیز به استخراج معادن تفکیک نشده تعلق داشته است. از کل استخراج زغال سنگ، سهم استخراج معادن دولتی، خصوصی و تعاونی به ترتیب $۵۲/۴$ ، $۴۶/۱$ و $۱/۴$ درصد بوده است. میزان استخراج زغال سنگ از معادن دولتی، خصوصی و تعاونی به ترتیب $۳۴/۶$ و $۱۷/۵$ و $۳/۷$ درصد نسبت به سال گذشته افزایش داشته است. در بخش دولتی این رشد ناشی از افزایش تولید معادن دولتی استان‌های خراسان جنوبی و گلستان است. در مقابل، میزان استخراج بخش خصوصی به جز در استان گلستان، در سایر استان‌ها افزایش یافته است. در سال ۱۳۹۳، تولید زغال سنگ کنستانتیره در کشور به $۸۱۰/۳$ هزار تن رسید. زغال سنگ کنستانتیره توسط دو بخش دولتی و خصوصی در کشور تولید می‌گردد. شرکت‌های فعال در خصوص تولید زغال سنگ کنستانتیره در کشور، ۶ شرکت زغال سنگ البرز مرکزی و معدن زغال سنگ گلندرود مربوط به شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران، شرکت معادن زغال سنگ کرمان واگذار شده به صندوق بازنشستگی فولاد ایران، شرکت زغال سنگ البرز شرقی واگذار شده به شرکت ذوب آهن اصفهان، شرکت زغال سنگ پروده طبس واگذار شده به صندوق بازنشستگی فولاد ایران و شرکت زغال سنگ البرز غربی (سنگرود) می‌باشد که در حال حاضر منحل شده است و تولید انبار شده آن با توجه به میزان کم استخراج و

عدم راه اندازی کارخانه زغال شویی، جهت زغال شویی به شاهرود و دیزآب ارسال می‌گردد. لازم به ذکر است که معدن زغال سنگ گلندرود از سال ۹۳-۱۳۸۳ توسط بخش خصوصی اداره می‌شد اما در سال ۱۳۹۳ اداره این معدن به شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران سپرده شد.

تولید زغال سنگ کنستانتره در سال ۱۳۹۳، به میزان ۱۲/۱ درصد به نسبت سال پیش کاهش یافته است. همچنین بررسی عملکرد تولید ماهیانه زغال سنگ کنستانتره در کشور نشان می‌دهد که ماه‌های خرداد و اردیبهشت به ترتیب با تولید ۹۷/۷ و ۹۱/۰ هزار تن بیشترین تولید سال را به خود اختصاص داده‌اند و شرکت زغال سنگ پروده طبس با تولید ۴۳۲/۱ هزار تن زغال سنگ کنستانتره نسبت به سایر شرکت‌ها پیشتاز بوده است. مشکلات بسیاری در عرصه استخراج و تولید کنسانتره زغال سنگ وجود دارد که از آن جمله می‌توان به مشکلاتی از قبیل بودجه ناکافی، خروج نیروهای زبده در عرصه استخراج زغال سنگ، عدم سرمایه‌گذاری مکفی و استقبال بخش خصوصی، در اختیار نداشتن تجهیزات مورد نیاز، نبود زیر ساخت‌های مناسب، ایمن نبودن معادن زغال سنگ، هزینه بالای حمل و نقل، قیمت‌های پایین زغال کنستانتره، عدم وجود تعرفه گمرکی مناسب برای زغال سنگ وارداتی و همچنین عدم حمایت‌های لازم توسط دولت اشاره کرد. عدم توجه به این مشکلات می‌تواند آینده تولید زغال سنگ را با خطرات جدی مواجه نموده و موجب تعطیلی برخی از معادن شود و در نتیجه بر روی تولید زغال سنگ تأثیر گذارد. از این رو سیاست‌هایی برای سال‌های آینده اعلام شده و طرح‌ها و حمایت‌های ویژه‌ای برای معدنکاران فعال، از طرف دولت تدارک دیده شده است که علاوه بر حمایت‌های مالی و تسهیلات بانکی و صندوق توسعه ملی، طرح ویژه دولت برای بخش اکتشافات به معدن کاران است که در دست تهیه می‌باشد.

۳-۶-۱- واردات و صادرات زغال سنگ

تا سال ۱۳۸۸، به منظور تأمین نیاز واحد کک سازی ذوب آهن اصفهان، ایران عمدتاً وارد کننده زغال سنگ بود. اما با کاهش نیاز این کارخانه، میزان واردات و صادرات این حامل انرژی روند معکوسی به خود گرفت و ایران به صادرکننده زغال سنگ تبدیل شد به طوری که در سال ۱۳۹۳، علی رغم تعمیر و بازسازی باتری‌های کک‌سازی ذوب آهن اصفهان و بهره‌برداری از واحد یک و سه، همچنان میزان صادرات زغال سنگ ایران بیش از واردات آن بوده است. در مجموع صادرات زغال سنگ ایران نقش پر رنگی در صادرات غیر نفتی ایفا نمی‌نماید و بخشی عمده‌ای از تولیدات به شکل انباشت (دپو) نگهداری می‌شود و سهم چندانی در بازار صادرات خارجی نداشته است.

در حقیقت زغال سنگ حرارتی که حدود ۲۲ درصد از ذخایر ایران را در بر می‌گیرد نمی‌تواند گزینه خوبی برای صادرات باشد. عدم دستیابی به قیمت رقابتی مناسب، بالا نبودن عیار زغال سنگ ایران، بالا بودن گوگرد و خاکستر زغال برخی از معادن و در نتیجه عدم صرفه اقتصادی صادرات آن، پائین بودن حجم تولید ایران، تمایل نداشتن ایران به صادرات ماده خام از جمله علل محدودیت در صادرات زغال سنگ ایران می‌باشد.

در سال ۱۳۹۳ میزان واردات زغال سنگ ۱۴۰/۰ هزار تن و صادرات آن ۲۰۵/۰ هزار تن بوده است. واردات زغال سنگ در سال ۱۳۹۳ بر اساس آمار گمرک جمهوری اسلامی ایران، نسبت به سال پیش از آن حدود ۳ برابر افزایش یافته است و عمدتاً از کشورهای امارات متحده عربی، استونی، ترکیه، چین، پاناما، اوکراین، آلمان، لیتوانی، لبنان، هند، روسیه،

هلند و سوئیس زغال سنگ و محصولات حاصل از آن را وارد کرده و به کشورهای ترکیه، ترکمنستان، پاکستان، عراق، افغانستان، ارمنستان، آذربایجان، هند، امارات متحده عربی، سوئد، گرجستان، چین و انگلستان صادرات داشته است. صادرات زغال سنگ ایران در سال ۱۳۹۳، ۳۲/۹ درصد به نسبت سال قبل از آن کاهش داشته است. میزان واردات و صادرات ککها و نیمه ککها در این سال ۴۳۶/۹ هزار تن و ۱۴۶ تن واردات قطران ۱۳۸۴ تن بوده است. میزان واردات و صادرات ککها و نیمه ککها به ترتیب ۵۰/۷ و ۲۵/۰ درصد نسبت به سال ۱۳۹۲ کاهش داشته است.

۴-۶-۱- مصرف زغال سنگ

در سال ۱۳۹۳، میزان مصرف زغال سنگ حرارتی و کک شو در کشور ۱۷۵۴/۹ هزار تن می باشد که ۱۶۰۳/۳ هزار تن آن زغال سنگ کک شو، ۸۳/۰ هزار تن آن زغال سنگ حرارتی^۱ و ۶۸/۷ هزار تن زغال سنگ تفکیک نشده اعلام شده که شامل کک شو و حرارتی می باشد.

زغال سنگ حرارتی: مصرف داخلی زغال سنگ حرارتی در ایران بسیار کم و به همین دلیل، تولید آن نیز پایین است. این در حالی است که ذخایر قابل توجهی از زغال سنگ حرارتی در ایران وجود دارد. از دلایل استخراج کم زغال سنگ حرارتی در ایران، پایین بودن سطح تقاضای آن است. اما از برنامه های آتی برای فعال نمودن این نوع از زغال سنگ در ایران این است که شرکت ذوب آهن اصفهان تصمیم گرفته برای کاهش هزینه های تولید، بخشی از مصرف خود را از زغال سنگ حرارتی تأمین نماید تا میزان مصرف آن تا ۲۰۰ الی ۳۰۰ هزار تن افزایش یابد. تاکنون از زغال سنگ حرارتی در ایران، تنها به منظور گرمایش محیط استفاده می شده است. البته به دلیل وجود ذخایر زغال سنگ حرارتی در منطقه طبس، استفاده از این حامل انرژی در بخش نیروگاهی نیز امکان پذیر می باشد که فاز نخست آن در طبس به وسیله وزارت نیرو راه اندازی خواهد شد که نیازمند حدود ۲ میلیون زغال سنگ حرارتی در سال است. با توجه به ذخایر زغال سنگ حرارتی موجود در ایران، امکان تأمین نیاز نیروگاه حرارتی از منابع داخلی امکان پذیر است. زیرا میزان ذخایر زغال سنگ حرارتی از لحاظ دسترسی و برداشت آن در شرایط مناسب تری نسبت به زغال سنگ کک شو قرار گرفته است اما به دلیل نداشتن مصرف، اقدامی در زمینه استخراج انجام نشده است. به همین دلیل طرح احداث نیروگاه زغال سوز طبس با ظرفیت اسمی ۶۵۰ مگاوات (۲ واحد ۳۲۵ مگاواتی) در دستور کار وزارت نیرو قرار گرفته که سوخت مورد نیاز آن از معدن مزبور تأمین می گردد. پیش بینی می شود این نیروگاه سالانه قابلیت تولید ۴/۵ میلیارد کیلووات ساعت برق را داشته باشد. برآورد میزان زغال مصرفی با ارزش حرارتی ۵۰۰۰ کیلو کالری بر کیلوگرم برای تولید هر کیلووات ساعت برق، ۴۵۰ گرم می باشد. برآورد می گردد تا پایان پروژه، در این ساختگاه ۲۴۸۴۴/۸ میلیارد ریال بابت پست و تجهیز معدن و ۶۰۰ میلیون یورو بابت عملیات ساختمانی و تجهیزات اصلی هزینه گردد. میزان پیشرفت فیزیکی

(۱) از آنجا که آمار دقیقی از میزان مصرف زغال سنگ حرارتی در کشور وجود ندارد، در محاسبه تراز انرژی زغال سنگ حرارتی، میزان مصرف آن معادل میزان استخراج در نظر گرفته می شود. البته در میزان استخراج زغال سنگ سال ۱۳۹۲، ۶۸/۲ هزار تن استخراج تفکیک نشده اعلام شده که شامل کک شو و حرارتی می باشد. به همین دلیل محاسبه رقم دقیق مصرف زغال سنگ حرارتی از روی میزان استخراج آن مقدور نیست و رقم مصرف تقریبی است.

بخش BOP (تأسیسات جانبی و عملیات ساختمانی) ۲۸ درصد بوده است. اهم اقدامات انجام شده برای احداث این نیروگاه تا سال ۱۳۹۳ به شرح زیر بوده است :

- مبادله قرارداد تأمین تجهیزات اصلی نیروگاه با گروه مپنا، طراحی نیروگاه، پیگیری گشایش اعتبار اسنادی و تحقق تأمین تجهیزات،
- ادامه عملیات اجرایی پیمانکار بخش (B.O.P) که شامل تأسیسات جانبی و عملیات ساختمانی نیروگاه می‌گردد، با پیشرفت فیزیکی معادل ۲۸ درصد،
- انجام عملیات اکتشاف و استخراج برای تأمین زغال‌سنگ مورد نیاز نیروگاه.

در راستای فعالیت‌های انجام یافته جهت اجرای اکتشاف و استخراج سوخت مورد نیاز نیروگاه، بخشی از معادن منطقه به سازمان توسعه برق ایران به عنوان مجری نیروگاه اختصاص یافته است و پروانه بهره‌برداری در حال صدور می‌باشد. وزارت نیرو طی مکاتبات متعدد از طریق وزارت صنعت، معدن و تجارت درخواست نمود تا سایر معادن تحت مدیریت آن وزارتخانه به مجری نیروگاه واگذار شود تا با فعال نمودن جبهه‌های متعدد بهره‌برداری از معادن زغال‌سنگ، با بهره‌گیری از پیمانکاران خصوصی امکان تأمین موفق سوخت نیروگاه فراهم شود. در حال حاضر تأمین سوخت، یکی از دغدغه‌های اساسی نیروگاه است.

زغال‌سنگ کک شو: در ایران واحدهای کک‌سازی سنتی، ذوب آهن اصفهان و واحد کک‌سازی و پالایش قطران زرنند کرمان، عمده‌ترین مصرف‌کنندگان زغال‌سنگ کک‌شو محسوب می‌شوند. در سال ۱۳۹۳ حدود ۱۶۰۳/۳ هزار تن زغال‌سنگ کک‌شو در کشور مصرف شده است. افزایش ۱۸/۷ درصدی مصرف زغال‌سنگ کک‌شوی کشور نسبت به سال گذشته عمدتاً ناشی از افزایش نیاز مصرف ذوب آهن اصفهان به دلیل راه اندازی مجدد باتری ۱ و بهره‌برداری از باتری ۳ ذوب آهن بوده است.

۵-۶-۱- تولید و مصرف محصولات حاصل از زغال‌سنگ

از جمله محصولات حاصل از زغال‌سنگ در ایران می‌توان به کک‌ها و نیمه کک‌ها، گاز کک، گاز کوره بلند و قطران اشاره نمود:

کک و نیمه کک: در سال ۱۳۹۳ میزان کل تولید کک کشور ۱۰۸۱/۰ هزار تن بوده است. افزایش ۱۲/۱ درصدی تولید کک به علت افزایش تولید کک در ذوب آهن اصفهان بوده است. کاهش تولید در کارخانه ذوب آهن اصفهان از سال ۱۳۸۹ تا سال ۱۳۹۲ عمدتاً به دلیل تعمیرات و بازسازی در این کارخانه بوده است. اما در سال ۱۳۹۲، با بازسازی باتری شماره ۱ و شارژ و راه‌اندازی باتری شماره ۳ کک‌سازی ذوب آهن اصفهان با ظرفیت ۹۰۰ هزار تن مقدار ۷۳۹/۲ هزار تن کک خشک تولید شده، که شامل ۶۴۲/۰ هزار تن کک متالورژی و ۹۷/۲ هزار تن کک ریزه می‌باشد. البته با اجرای عملیات نوسازی و بازسازی در واحدهای کک‌سازی، در حال حاضر ذوب آهن اصفهان توان بیشتری برای تولید کک دارد، اما این امر در صورتی محقق می‌گردد که مشکلات معادن و ارسال زغال سنگ مرتفع گردد. پیش‌بینی شده که با راه اندازی باتری شماره یک و سه ذوب آهن اصفهان و ظرفیت سالیانه تولید ۱/۳ میلیون تن کک، گام مثبتی برای

کاهش واردات کک از خارج از کشور، برداشته شود. چرا که زمانی که واردات کک انجام می‌شود در مراحل مختلف مقدار زیادی هدر می‌رود که به نوعی از دست دادن سرمایه است و هزینه قابل توجهی بر دوش شرکت ذوب آهن اصفهان می‌گذارد، اما اگر تولید داخلی صورت بگیرد صرفه جویی مناسبی انجام می‌گیرد. البته باید توجه داشت که در بهترین حالت، توان تولید زغال سنگ داخلی ۷۰ درصد نیاز این شرکت است و در این شرایط، بهترین کیفیت کک با اضافه کردن ۳۰ درصد زغال وارداتی در داخل این شرکت حاصل می‌شود.

یکی دیگر از تولیدکنندگان عمده کک در کشور، مجتمع کک سازی و پالایش قطران زرنند بوده است که در سال ۱۳۹۳، ۲۷۳/۳ هزار تن کک تولید نموده است. تولید این واحد در سال ۱۳۹۳، ۲۰/۵ درصد نسبت به سال پیش از آن کاهش یافته که علت این کاهش، کمبود زغال سنگ کک شو برای شارژ کوره کک‌پزی عنوان شده است. کک تولیدی در کشور عمدتاً در ذوب آهن اصفهان و سایر صنایع فرآلیاژ و فروسیلیس، کارخانجات قند و شکر و سایر صنایع کشور مصرف می‌شود. در این سال، مصرف کک کشور با ۲۲/۴ درصد افزایش به ۱۹۸۵/۲ هزار تن رسید. کمبود تولید این فرآورده در کشور از طریق واردات آن تأمین شده است.

گاز کک: در سال مورد بررسی معادل ۳۹۴/۷ و ۲۵۸/۶ میلیون متر مکعب گاز کک در کشور تولید و مصرف گردید. از مجموع تولید و مصرف گاز کک به ترتیب، ۲۶۴/۵ و ۲۰۲/۶ هزار متر مکعب آن مربوط به ذوب آهن اصفهان و ۱۳۰/۲، ۵۶/۰ هزار متر مکعب آن نیز مربوط به مجتمع کک سازی و پالایش قطران زرنند است. کاهش تولید و مصرف گاز کک در مجتمع کک‌سازی و پالایش قطران زرنند، مربوط به کاهش تولید کک به دلیل کمبود زغال سنگ کک شو برای شارژ کوره‌های کک سازی و به تبع آن کاهش تولید گاز کک در این مجموعه می‌باشد. اما ذوب آهن اصفهان که بخشی از زغال کک شو و کک مورد نیاز را از طریق واردات فراهم می‌کند، در سال ۱۳۹۳ شاهد افزایش ۸۱/۳ درصدی در تولید و ۸۵/۵ درصدی در مصرف گاز کک بوده است. این فرآورده در واحدهای مختلف ذوب آهن اصفهان اعم از باتری‌های کک سازی، نورد، آگلومراسیون، فولادسازی و نیروگاه‌ها به ترتیب به میزان ۴۷/۳، ۱۲۰/۶، ۱۵/۸، ۸/۳ و ۱۰/۶ میلیون متر مکعب استفاده شده است.

گاز کوره بلند: در سال ۱۳۹۳ تولید گاز کوره بلند در ذوب آهن اصفهان معادل ۵۹۶۳/۸ میلیون مترمکعب و مصرف آن معادل ۴۹۴۶/۴ میلیون مترمکعب بود. این اختلاف بین تولید و مصرف عمدتاً ناشی از اختلاف آماری در ثبت داده‌های این حامل انرژی می‌باشد. گاز کوره بلند در واحدهای نیروگاهی، نورد، کک سازی و کوره بلند مورد استفاده قرار می‌گیرد و عمده‌ترین مصرف کننده آن واحدهای نیروگاهی می‌باشند. تولید و مصرف گاز کوره بلند به ترتیب با ۱۴/۱ درصد و ۱۵/۱ درصد نسبت به سال پیش از آن افزایش یافته است.

قطران: در سال ۱۳۹۳، ۴۳/۳ هزار تن قطران در کشور تولید شده که به نسبت سال پیش از آن ۳۴/۹ درصد افزایش داشته است. تا سال ۱۳۸۷ عمده‌ترین تولیدکننده قطران کشور ذوب آهن اصفهان بود اما در این سال شرکت کک سازی و پالایش قطران زرنند کرمان فعالیت خود را آغاز نمود و سهم عمده‌ای را در تولید قطران کشور عهده‌دار شد. همچنین شرکت قطران ایرانیان نیز که در اوایل سال ۹۲ به بهره برداری رسید و قابلیت تولید ۴۰ هزار تن قطران را دارد، از سال ۱۳۹۲ به چرخه تولید قطران کشور اضافه شد. افزایش تولید قطران در کشور علاوه بر افزوده شدن تولید قطران

ایرانیان، عمدتاً مربوط به افزایش تولید قطران ذوب آهن اصفهان بوده است که واحد پالایش گاز کک و بازیابی مواد شیمیایی آن در سال ۱۳۹۳ مورد بهره‌برداری قرار گرفته‌اند. این واحد قابلیت تولید ۴۵ هزار تن قطران در سال را دارد. تولید قطران کارخانه ذوب آهن اصفهان در سال ۱۳۹۳، ۲۵/۹ هزار تن بوده است. پالایشگاه قطران زغال‌سنگ نیز در سال ۱۳۹۳ میزان قطران مورد نیاز خود را از ذخایر حوضچه، ذوب آهن اصفهان، کک سازی و پالایش قطران زرنده، قطران ایرانیان و مقداری نیز از طریق واردات تأمین نموده است. پالایشگاه قطران اصفهان بر خلاف چند سال گذشته که برای تأمین زغال سنگ مورد نیاز خود با مشکل مواجه بوده، در سال ۱۳۹۳ با مشکل کمتری رو به رو بوده است. در سال ۱۳۹۳ نیز مانند سال ۹۲، میزان قطران ورودی به این پالایشگاه با افزایش رو به رو بوده است. قطران ورودی به پالایشگاه در سال ۱۳۹۳ با ۲۶/۱ درصد افزایش به ۳۶/۶ هزار تن رسید. یکی از مشکلاتی که در مورد تأمین قطران در سال‌های قبل مطرح بوده است، اتمام بخش اعظم ذخایر حوضچه‌های قطران اطراف ذوب آهن بود. از سال ۱۳۹۲، به دلیل گرم شدن هوا و نشست خاک، امکان عملیات بازیافت از حوضچه بوجود آمد و میزان قطران ورودی از ذخایر حوضچه به نسبت سال ۹۱ افزایش یافته بود و در سال ۱۳۹۳ نیز این روند استمرار یافته و میزان قطران بازیافتی از حوضچه‌ها در حدود ۲/۸ برابر نسبت به سال پیش از آن افزایش یافته است. البته همچنان بخشی از قطران مورد نیاز پالایشگاه قطران اصفهان از طریق واردات در سال ۱۳۹۳ تأمین شده است که به نسبت سال ۱۳۹۲ با ۳۰/۵ درصد کاهش رو به رو بوده است.

۶-۱- هزینه تمام شده و قیمت فروش زغال سنگ

قیمت مصوب فروش زغال سنگ توسط سازمان توسعه و نوسازی معادن کشور در سال ۱۳۹۳ با توجه به شرایط داخلی و بین‌المللی ۳/۳ میلیون ریال به ازای هر تن اعلام شده که نسبت به رقم مشابه سال گذشته حدود ۲۰/۰ درصد افزایش داشته است. از سال ۱۳۹۲ فروش زغال سنگ بر اساس قیمت‌های مصوب انجام می‌گیرد، البته به دلیل کیفیت انواع زغال سنگ، میزان خاکستر، رطوبت، گوگرد و مواد فرار و قرارداد شرکت‌ها با واحدهای کک‌سازی، قیمت فروش در شرکت‌ها با این نرخ مصوب اختلاف خواهد داشت. در صورتی که میزان زغال سنگ تحویلی به واحدهای کک‌سازی اندکی با قرارداد منعقد فی مابین تفاوت داشته باشد، شرکت‌ها جریمه می‌شوند و اگر این تفاوت خیلی زیاد باشد، زغال سنگ برگشت داده می‌شود.

۷-۱- انرژی‌های تجدیدپذیر

در ایران به دلیل وجود پتانسیل‌های بالای انرژی‌های تجدیدپذیر، زمینه مناسبی برای گسترش فعالیت‌های مربوط به این نوع انرژی‌ها در کشور وجود دارد. کاربرد انرژی‌های تجدیدپذیر در ایران به دو صورت نیروگاهی متمرکز و سیستم‌های کوچک پراکنده می‌باشد. در سال ۱۳۹۳، ۱۰۹۵۷/۵ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر اعم از آبی، بادی، خورشیدی و بیوگاز در حال بهره‌برداری بوده است.

۱-۷-۱- برق آبی

انرژی برق آبی به عنوان سومین منبع تولیدکننده برق و همچنین مهمترین انرژی تجدیدپذیر مولد برق در جهان محسوب می‌گردد. براساس آخرین داده‌ها، حدود ۱۶/۶ درصد برق تولیدی جهان از انرژی برق آبی تأمین می‌گردد. از آنجا که ایران از لحاظ جغرافیایی، کشوری خشک و نیمه خشک به شمار می‌آید، دارای رتبه ۳۱ در بین کشورهای مختلف جهان از لحاظ تولید برق آبی می‌باشد. وقوع خشکسالی و کاهش شدید بارندگی‌ها از سال ۱۳۸۶، کاهش حجم ذخیره آب پشت سدها، ایران را با مشکلات جدی چه از لحاظ تأمین آب شرب و چه از لحاظ تولید انرژی توسط نیروگاه‌های برق آبی مواجه نموده است. برای رفع این معضل، ستادی تحت عنوان ستاد توسعه فناوری آب، خشکسالی، فرسایش و محیط زیست با حضور ارگان‌های مرتبط تشکیل گردیده است. در سال ۱۳۹۳، علی‌رغم مشکلاتی نظیر بحران آب در کشور و تأثیر آن بر عملکرد نیروگاه‌های برق آبی، مشکلات نقدینگی جهت انجام پروژه‌های بهینه‌سازی، علاج بخشی و شارژ انبار قطعه‌های یدکی و خرید تجهیزات اصلی، وزارت نیرو طرح‌های متعددی را با ظرفیت ۲۲/۷ گیگاوات در دست بهره‌برداری، اجرا و مطالعه داشته که برخی از آنها به بهره‌برداری و برخی دیگر به مرحله اجرا رسیدند. در سال ۱۳۹۳، با بهره‌برداری کامل از چهار واحد ۲۶۰ مگاواتی سیاه بیشه و نیز دو واحد ۱/۵ مگاواتی نیروگاه تاریک، ظرفیت نیروگاه‌های آبی در حال بهره‌برداری کشور به ۱۰۷۷۸/۹ مگاوات رسید.

۱-۷-۲- انرژی بادی

استفاده از انرژی باد در مقایسه با سایر منابع انرژی تجدیدپذیر به دلیل کاهش هزینه‌های تولید برق، اشتغال‌زایی و عدم آلودگی محیط زیست در کشورهای پیشرفته و بسیاری از کشورهای دیگر، توانسته به عنوان یک منبع جدید تأمین برق در سطح جهان مطرح گردد. در ایران نیز، وزارت نیرو طرح‌ها و پروژه‌هایی را به منظور توسعه، ترویج و برنامه‌ریزی، نظارت و مدیریت انرژی‌های نو در دست اجرا دارد. در حال حاضر یکی از سیاست‌های وزارت نیرو توسعه نیروگاه‌های برق بادی به کمک بخش خصوصی است. بر اساس پروژه پتانسیل‌سنجی انرژی بادی در ایران، پتانسیل قابل استحصال در کشور حدود ۱۰۰ گیگاوات می‌باشد. در سال ۱۳۹۳، ظرفیت نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری کشور ۱۵۳/۵ مگاوات بوده است. در سال مزبور، ظرفیت نیروگاه‌های بادی کشور ۴۳/۳ مگاوات افزایش یافته که این افزایش ناشی از راه‌اندازی ۱۹/۸ مگاوات در منجیل گیلان، ۱۷/۵ مگاوات توربین بادی در تاکستان قزوین، ۴ مگاوات در بینالود خراسان، ۰/۷۱ مگاوات در خواف، ۰/۶۶ مگاوات در نیر و ۰/۶۶ مگاوات در سراب می‌باشد.

۱-۷-۳- انرژی خورشیدی

انرژی خورشیدی بزرگترین منبع انرژی در جهان محسوب می‌شود. این انرژی، پاک، ارزان و عاری از اثرات مخرب زیست محیطی است که به روش‌های مختلف مورد استفاده قرار می‌گیرد. ایران کشوری است که به گفته متخصصان این فن با داشتن ۳۰۰ روز آفتابی در بیش از دو سوم مساحت آن و متوسط تابش ۵/۵ - ۴/۵ کیلووات ساعت بر متر مربع در روز، یکی از کشورهای با پتانسیل بالا در زمینه انرژی خورشیدی است. از انرژی حرارتی خورشید، جهت مصارف خانگی،

صنعتی، نیروگاهی و همچنین تولید برق توسط تجهیزاتی نظیر کلکتورهای بشقابی مسطح و سلول‌های فتولتائیک استفاده می‌گردد. در ایران علاوه بر به کارگیری از انرژی خورشیدی در نیروگاه‌ها، از این انرژی، در سیستم‌های کوچک فتولتائیک جهت روشنایی معابر و جاده‌ها، چراغ‌های ترافیک، سیستم‌های مخابراتی و برق‌رسانی روستایی نیز استفاده می‌شود. در سال ۱۳۹۳، ظرفیت نیروگاه‌های فتولتائیک نسبت به سال قبل، افزایش چشمگیری به میزان ۸/۵ برابر داشته و به ۵۸۴ کیلووات رسید. این افزایش ظرفیت به دلیل عملکرد شرکت خصوصی آترین پارسین بوده که در سال مزبور به مجموع نیروگاه‌های فتولتائیک کشور افزوده گردید. از آنجا که سیستم فتولتائیک دارای مزایایی نظیر سادگی و سهولت در نصب و راه‌اندازی، حمل و نقل آسان، عدم وجود قطعات مکانیکی، ضریب اطمینان بالا، همخوانی با طبیعت و همچنین عدم نیاز به سوخت است، وزارت نیرو تلاش نموده از این سیستم برای برق‌رسانی به روستاها استفاده نماید. طبق آمار منتشره از سوی شرکت توانیر، علیرغم اتمام عملیات برق‌رسانی به روستاهای بالای ۲۰ خانوار کشور، هنوز ۴/۲ درصد خانوار روستایی کشور که در روستاهایی با جمعیت کمتر از ۲۰ خانوار ساکن می‌باشند، از نعمت دسترسی به برق محروم هستند. تا پایان سال ۱۳۹۳، تعداد ۲۹ روستا با تعداد خانوار ۳۴۱ از طریق سیستم‌های فتولتائیک برق‌دار گردیده‌اند.

۴-۷-۱- انرژی زمین‌گرمایی

ایران در شمار کشورهای است که دارای ذخایر قابل توجه برای تولید برق از انرژی زمین‌گرمایی با استفاده از سیکل‌های تبخیر لحظه‌ای و باینری (دوگانه) می‌باشند و قابلیت تولید برق زمین‌گرمایی با ظرفیت بیش از ۲۰۰ مگاوات را دارد. سازمان انرژی‌های نو ایران ۱۰ پتانسیل جدید و مستعد در قالب طرح پتانسیل‌سنجی انرژی زمین‌گرمایی ایران شناسایی کرده که طرح اکتشافی آنها در دست تهیه است. مطابق با مطالعات انجام شده در ایران، منطقه مشکین شهر از پتانسیل خوبی جهت نصب نیروگاه برخوردار است. پروژه نیروگاه زمین‌گرمایی مشکین شهر جهت دستیابی به فناوری بهره‌برداری از منابع زمین‌گرمایی در کشور و بومی نمودن دانش آن، شناسایی پتانسیل‌های غیر فسیلی منابع انرژی، ایجاد تنوع در سبد انرژی کشور، توسعه فرهنگی، اجتماعی و اقتصادی مناطق محروم و حفاظت از محیط زیست با بهره‌برداری از منابع انرژی پاک و تجدیدپذیر و متناسباً کاهش مصرف منابع فسیلی، در حال اجراست. در ابتدا هدف اصلی پروژه، اکتشاف و توسعه میدان مربوطه جهت احداث نیروگاهی به ظرفیت ۵۰ + ۵ مگاوات در ۲ فاز بود اما به علت عدم تأمین مالی، ادامه حفاری‌ها متوقف شد. در سایت مشکین شهر ۱۱ حلقه چاه از ۲۵ حلقه چاه حفر شد. همچنین در سال ۱۳۹۳، یک واحد پکیج ۵ مگاواتی با قابلیت تولید سالانه انرژی ۴۰ گیگاوات ساعت در دست اجراست که در صورت تأمین منابع مالی تا سال ۱۳۹۶ به بهره‌برداری خواهد رسید.

۵-۷-۱- زیست توده جامد

زیست توده جامد شامل مواد ارگانیک غیر فسیلی با منشأ بیولوژیکی است که ممکن است به عنوان سوخت برای تولید حرارت یا تولید برق استفاده شود و شامل زغال چوب، چوب، ضایعات چوب و سایر پسماندهای جامد می‌باشد. جنگل‌ها منابع اصلی تولید چوب و فرآورده‌های سلولزی هستند. از این رو علاوه بر جنبه زیست محیطی، از بعد اقتصادی

و اجتماعی نیز از اهمیت بالایی برخوردارند.

در محاسبات تراز انرژی ایران، تنها آن بخش اندکی از زیست توده جامد تولیدی که به عنوان سوخت مورد استفاده قرار می‌گیرد لحاظ می‌شود و سایر کاربردهای غیر انرژی آن در محاسبات در نظر گرفته نمی‌شوند. منابع طبیعی تجدیدشونده، به لحاظ سیستم‌های بهره‌برداری و نظام‌های مدیریتی در ایران در سه بخش جنگل، مرتع و بیابان مورد ارزیابی قرار می‌گیرند. به دلیل وسعت اراضی کشور و مشکلات متعدد، برآورد مساحت منابع طبیعی کشور هر چند سال یکبار صورت می‌گیرد. بر اساس آخرین برآوردها در سال ۱۳۹۳، مجموع منابع طبیعی کشور شامل جنگل، مرتع، بیشه زار و درختچه زار ۱۰۱/۸ میلیون هکتار برآورد شده است.

بر اساس آخرین ارزیابی تا سال ۱۳۹۳ وسعت مراتع کشور ۸۴/۸ میلیون هکتار برآورد شده است. مراتع کشورمان اگرچه در قسمت اعظم خاک کشور، کیفیت قابل ملاحظه‌ای ندارند، ولی بسیار ارزشمند هستند. ارزش مراتع تنها از دیدگاه تغذیه دام و تولید فرآورده‌های دامی و لبنی نیست، بلکه اهمیت آنها از لحاظ یک پوشش مفید است که در تثبیت خاک و جلوگیری از فرسایش عمل می‌نماید. علت تخریب مراتع و زمین‌های کشاورزی ایران عبارتند از:

- تملک، تفکیک، خرد کردن و تغییر کاربری اراضی کشاورزی و منابع طبیعی، مراتع و باغ‌ها.
- کشت بی رویه در اراضی مرتعی و گسترش دیم‌زارهای کم بازده با هدف تملک آن‌ها.
- استفاده بی‌رویه از بوته‌ها و چوب درختان جنگلی برای تأمین سوخت به دلیل نارسایی در توزیع سوخت‌های فسیلی،
- تصرف اراضی منابع ملی و دولتی در مناطق مختلف کشور.
- تصرف غیرقانونی مراتع و اراضی موات و سودجویی‌های شخصی،
- قطع درختان با هدف کشت محصولات و تملک آن،
- حفر بی‌رویه و غیرقانونی چاه‌های عمیق و نیمه عمیق و بهره‌برداری غیرمجاز از منابع آب‌های زیرزمینی،
- ساخت و سازهای غیرقانونی در خارج از مناطق مجاز و تخریب بیش از یک میلیون هکتار از اراضی کشاورزی.
- فروپاشی نظام‌های تولید جمعی در بهره‌برداری از منابع آب و خاک و ناکارآمدی ساز و کارها.

بیابان‌ها نیز بسیاری از شهرهای بزرگ کشور از جمله تهران، اصفهان، شیراز، مشهد و اهواز را احاطه کرده‌اند. ایران ۱/۲ درصد خشکی‌های جهان، ۲/۴ درصد پدیده‌های بیابانی فاقد پوشش و ۳/۰۸ درصد مناطق بیابانی جهان را در خود جای داده است. بیش از ۲۰ درصد مساحت کشور را اراضی بیابانی تشکیل داده به طوری که سرانه بیابان در کشور ۰/۵ هکتار است، در حالی که سرانه جهانی آن ۰/۲۲ هکتار می‌باشد. در ایران با توجه به شرایط اقلیمی و همچنین عوامل انسانی بیابان‌ها از قبیل افزایش جمعیت، چرای مفرط، برداشت بی‌رویه از سفره‌های آب زیرزمینی، آلودگی آب‌های زیرزمینی از طریق پساب‌های صنعتی، شهری و کشاورزی، تغییر کاربری اراضی، مدیریت نامناسب مراتع و مدیریت غیر اصولی اراضی کشاورزی، پدیده بیابان‌زایی رشد فزاینده‌ای داشته است. با توجه به اهمیت موضوع، سازمان جنگل‌ها، مراتع و آبخیزداری کشور طرح تثبیت شن‌های روان و بیابان‌زدایی را اجرا می‌کند.

جنگل‌ها نیز از جمله منابع زیستی تجدیدپذیر می‌باشند. در ایران از فرآورده‌های جنگلی جهت ایجاد گرمایش و پخت و پز در برخی مناطق روستایی و عشایر استفاده می‌شود. جنگل‌های ایران ۸/۸ درصد مساحت کشور را تشکیل

می‌دهند. سازمان جنگل‌ها، مراتع و آبخیزداری کشور، طرح‌ها و برنامه‌های متعددی را تاکنون اجرا کرده و یا در دست اجرا دارد تا ضمن کاهش فشار و جلوگیری از برداشت بی‌رویه، اقدام به حفاظت و احیاء جنگل‌ها نماید. زراعت چوب، راهکاری برای جلوگیری از تخریب جنگل، ایجاد اشتغال و جلوگیری از قاچاق چوب است. برداشت بی‌رویه و قاچاق چوب علاوه بر این که به پوشش جنگلی آسیب می‌رساند خاک را نیز بدون عایق و پوشش می‌کند و با از بین رفتن پوشش گیاهی، خاک بر اثر سیلاب‌ها و باران شسته شده و از بین می‌رود. همچنین درختان جنگلی به عنوان بادشکن عمل می‌کنند و به عنوان سپر محافظتی در برابر طوفان‌ها به شمار می‌آیند. در پایان سال ۱۳۹۳، مساحت جنگل‌های کشور (با احتساب بیشه‌زارها) ۱۷ میلیون هکتار بوده است.

تولید فرآورده‌های جنگلی: در ایران تنها سه استان گیلان، مازندران و گلستان، مجاز به تولید فرآورده‌های جنگلی می‌باشند که میزان تولید این سه استان در سال ۱۳۹۳ حدود ۶۸۶/۱ هزار مترمکعب بوده که مجموع تولید هر سه استان نسبت به سال گذشته حدود ۲/۶ درصد افزایش داشته است. تولید محصولات جنگلی در سال ۱۳۹۳ نسبت به سال قبل ۱۷/۶ هزار مترمکعب افزایش یافته که عمدتاً به واسطه افزایش در استانهای مازندران و گیلان بوده است. از جمله علل افزایش تولید محصولات جنگلی می‌توان به کاهش حریق در جنگل‌ها و مراتع کشور، کاهش قطع درختان، کاهش چشمگیر قاچاق چوب به دلیل همکاری مشترک میان یگان‌های حفاظت محیط زیست و منابع طبیعی با مأمورین سازمان جنگل‌ها و مراتع با گشت‌های مداوم محیط بانان در مناطق چهارگانه تحت مدیریت سازمان حفاظت محیط زیست و افزایش نظارت‌ها و کنترل‌های انجام شده توسط مأمورین سازمان جنگل‌ها و مراتع کشور اشاره کرد.

قیمت بالای چوب در کشور، مخربان جنگل‌ها را به برداشت غیر مجاز چوب به دلیل مشکلات شغلی و نیز تأمین مخارج زندگی، وا می‌دارد. در سال ۱۳۹۳، میزان برداشت غیر مجاز زغال چوب ۱۴۸/۱ تن بوده که نسبت به سال قبل از آن ۱۳/۷ درصد افزایش یافته است. از جمله دلایل این افزایش، اصلاح قانون مبارزه با قاچاق کالا و ارز و حذف جرایم مربوط به قاچاق چوب در اواخر سال ۱۳۹۲ می‌باشد که در آن بر خلاف قانون قدیم، تهیه و حمل زغال و چوب‌های جنگلی را در شمار کالاهای ممنوعه قرار ندارد، و همچنین صلاحیت رسیدگی به این گونه جرایم را در اختیار دستگاه اداری تعزیرات حکومتی می‌باشد، همچنین عدم صرفه واردات چوب برای تولیدکنندگان به دلیل مقررات و استانداردهای سختگیرانه، مشکل اشتغال در مناطق جنگلی، مشکل حفاظت از جاده‌های فرعی فراوان این مناطق و کمبود نیروی انسانی برای این وسعت را می‌توان از جمله علل این افزایش بر شمرد.

واردات و صادرات: در سال ۱۳۹۳، ۶۱۱۱/۳ تن زغال چوب از کشورهای امارات متحده عربی، چین، تایلند، سومالی، هنگ کنگ، مصر و اندونزی وارد کشور شده است. این در حالی است که ۲۵۷/۵ تن زغال چوب نیز به کشورهای عراق، انگلستان، بحرین، افغانستان، قطر، نیوزیلند، مالزی، امارات متحده عربی، ترکیه و آلمان، صادر شده است.

مصرف زیست توده جامد: از سوخت جنگلی به منظور مصارف شخصی از جمله برای پخت و پز، گرمایش و نیز تأمین آب گرم منازل استفاده می‌شود. آمارهای موجود از مصرف هیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی در ۳۰ استان کشور، از مطالعه سوخت‌های سنتی استان‌های کشور در چارچوب طرح جایگزینی با سوخت‌های مناسب توسط سازمان جنگل‌ها و مراتع کشور در سال‌های اخیر به دست آمده است. با اجرای این طرح در خصوص تأمین انرژی

خانوارها تا سال ۱۳۸۹ حدود ۵۰ درصد از مصرف هیژم، بوته و خار و فضولات حیوانی کاهش یافته بود. اما این روند رو به کاهش، با اجرای طرح هدفمند کردن یارانه بکلی دگرگون شد. لازم به ذکر است از آنجا که برآورد دقیقی از میزان مصرف این حامل‌ها در کشور وجود ندارد و امکان سرشماری سالانه برای این حامل‌های انرژی وجود ندارد، در محاسبات ترازنامه انرژی آخرین برآورد کارشناسی در نظر گرفته شده است. برخی از اقدامات و نتایج حاصل از اجرای این طرح در سال ۱۳۹۳ به شرح زیر می‌باشد:

- خرید و توزیع ۵۰۰ عدد لوازم نفت سوز و گاز سوز جهت پخت نان، تهیه غذا و گرمایش، خرید و توزیع سیلندر گاز و بشکه ۲۲۰ لیتری و تانکر ۱۰۰۰ لیتری ذخیره نفت.
- تهیه ۲۵۹ دستگاه آبگرم کن خورشیدی.
- پرداخت یارانه گاز مایع (در قالب ۳۰۰۰ کیپسول).

۶-۷-۱- سایر انرژی‌های تجدیدپذیر

علاوه بر موارد فوق، در زمینه استفاده از پیل سوختی، زیست‌توده جامد، هیدروژن، باتری وانادیومی، پسماندهای جامد و مایع شهری و بیودیزل نیز پروژه‌هایی وجود دارند که هم‌اکنون در کشور در حال اجرا می‌باشند. در ادامه توضیحاتی در مورد بعضی از این پروژه‌ها و فعالیت‌ها که در سال ۱۳۹۳ به اتمام رسیده‌اند، ارائه می‌شود.

- **طراحی و ساخت استک ۱۰۰ وات پیل سوختی اکسید جامد:** با توجه به اهداف و اقدامات کوتاه مدت سند راهبرد ملی توسعه فناوری پیل سوختی، "تسلط بر فناوری طراحی و ساخت تک‌پیل و تولید نمونه کوچک توده پیل سوختی اکسید جامد" از موضوعات مورد توجه در ۵ ساله نخست اجرای برنامه مطرح بوده است. به منظور تکمیل و توسعه خدمات مشاوره انجام گرفته تاکنون، انجام پروژه "طراحی و ساخت استک ۱۰۰ وات پیل سوختی اکسید جامد با هدف تدوین دانش فنی ساخت استک، صفحات اتصال‌دهنده و آب‌بندها" تعریف و طی فرآیند رقابتی مناقصه توسط سازمان انرژی‌های نو ایران به پژوهشگاه نیرو واگذار گردید. ساخت حداقل یک نمونه استک، در ادامه پروژه ساخت تک‌سل و در راستای بومی کردن و دسترسی به دانش فنی، امکان تکرارپذیری تولید محصول تک‌سل و در نهایت دسترسی به تولید در مقیاس‌های بزرگتر و اقتصادی شدن در آینده، از اهداف اصلی پروژه بوده که در اجرای این پروژه درصد ساخت اجزای پیل در داخل کشور افزایش یافته و امکان کامل‌تر شدن زنجیره ساخت سیستم پیل‌های سوختی اکسید جامد به ویژه از طریق استفاده از پروژه‌های جانبی مانند ساخت مواد آب‌بند، افزایش یافته است. از جمله اهدافی که در انجام این پروژه به دست آمده، عبارتند از: ساخت نمونه استک پیل سوختی اکسید جامد برای نخستین بار در کشور، به دست آوردن دانش فنی در زمینه ساخت، طراحی و بهینه‌سازی صفحات اتصال‌دهنده و آب‌بندها مورد استفاده در استک، طراحی و ساخت صفحات توزیع‌کننده جریان سوخت و اکسیژن و مطالعه بهره سوخت و به دست آوردن طراحی بهینه برای افزایش آن، شبیه‌سازی جریان‌های سوخت و هوا و عملکرد پیل سوختی در استک و مدلسازی و تخمین تنش‌های وارده بر صفحات اتصال‌دهنده و آب‌بندها جهت بهینه نمودن طراحی استک و

بررسی رفتار و عملکرد پولاریزاسیونی و امیدانسی سل‌ها در استک پیل سوختی اکسید جامد.

– **تدوین دانش فنی ساخت استک ۱۰۰ وات پیل سوختی غشای پلیمری بومی:** در راستای راهبردهای سند ملی توسعه فناوری پیل سوختی کشور، در مورد توسعه فناوری پیل سوختی راهبردی "غشای پلیمری تبادل یونی" و فناوری‌های کلیدی آنها از طریق تحقیقات پایه، کاربردی و توسعه‌ای، از سال ۸۵ تاکنون و با کمک گرفتن از ابزار علمی تعیین سطح آمادگی فناوری (TRL) به رصد فناوری پیل سوختی پلیمری در ایران پرداخته شده است. نظر به فعالیت‌های انجام شده، هم اکنون، سطح ۶ (TRL)، یعنی دستیابی به مرحله نمایش عملکردی تکنولوژی در مورد ساخت استک و سیستم پیل سوختی در ایران به اتمام رسیده است. گام مهم بعدی، توسعه سیستم و زیر سیستم‌ها تا رسیدن به محصول نهایی می‌باشد.

– **طراحی و ساخت نمونه سیستم تولید و فراوش سوخت ATR برای استفاده در پیل سوختی:** در سند "راهبرد ملی توسعه فناوری پیل سوختی کشور"، به صراحت به اهمیت توجه به طراحی و ساخت مبدل‌های سوخت پیل‌های سوختی اشاره شده است. یکی از روش‌های تولید هیدروژن مورد استفاده در سیستم‌های پیل‌های سوختی استفاده از مبدل فرآورش گاز طبیعی می‌باشد. فرآیندهای موجود برای تبدیل گاز طبیعی به هیدروژن شامل تبدیل با بخار آب (SR)، اکسایش جزئی (POX) و تبدیل خودگرمزا (ATR) می‌باشند. در روش ATR که مورد نظر در این پروژه می‌باشد، دو روش گرماگیر SR و گرمای POX ترکیب شده و واکنش بعدی یعنی شیفت آب / گاز برای تبدیل CO (طی واکنش با آب) به هیدروژن در دمای مناسب پایین‌تری انجام می‌شود. در همین راستا پروژه طراحی و ساخت مبدل سوخت گاز طبیعی به روش ATR (رفرمر خودگرمزا) به ظرفیت یک لیتر بر دقیقه خوراک گاز طبیعی تعریف گردید و با موفقیت توسط دانشگاه صنعتی سهند تبریز در سال ۱۳۹۳ به اتمام رسید.

– **طراحی و ساخت ماژول تخلیص هیدروژن برای سیستم الکترولیز آب ۱ نرمال مترمکعب بر ساعت گاز هیدروژن:** در راستای راهبردهای سند ملی توسعه فناوری پیل سوختی کشور در خصوص توسعه فناوری‌های مربوط به خالص‌سازی هیدروژن و با هدف بومی‌سازی فناوری‌های تخلیص هیدروژن، در سال ۱۳۹۱، پروژه‌ای بنیادی با عنوان "طراحی و ساخت ماژول غشایی تخلیص هیدروژن برای سیستم الکترولیز یک نرمال" در سازمان انرژی‌های نو ایران تعریف و طی فرایندی رقابتی به دانشگاه صنعتی سهند تبریز محول گردید و در سال ۱۳۹۳، ماژول ساخته شده با موفقیت در سایت طالقان نصب و راه‌اندازی و تست گردید. تأمین سوخت مناسب و با کیفیت برای سامانه‌های پیل سوختی یکی از اولویت‌های زیرساختی در توسعه زنجیره انرژی هیدروژنی می‌باشد. از این رو، با توجه به لزوم توسعه درون‌زای فناوری‌های تولید و خالص‌سازی هیدروژن، دستیابی به دانش فنی طراحی، ساخت و به کارگیری ماژول‌های تخلیص هیدروژن به عنوان یکی از فناوری‌های که در مرز دانش می‌باشند، در دستور کار قرار گرفت و این پروژه به عنوان اولین گام جهت بومی‌سازی و دستیابی به دانش فنی خالص‌سازهای غشایی، در سال ۱۳۹۳ با موفقیت به پایان رسید.

۷-۱- خرید تضمینی برق از منابع تجدیدپذیر

تشویق سرمایه‌گذاران خصوصی به سرمایه‌گذاری در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر می‌تواند نقش تعیین‌کننده‌ای در توسعه این نوع نیروگاه‌ها ایفا نماید. در برنامه سوم توسعه براساس ماده ۶۲ تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت، وزارت نیرو موظف به خرید برق تولیدی منابع تجدیدپذیر از بخش خصوصی گردید که در برنامه چهارم و پنجم توسعه نیز این قانون تنفیذ گردیده است. همچنین با تصویب بند ب ماده ۱۳۳ در قانون برنامه پنجم توسعه اقتصادی، اجتماعی و اقتصادی کشور، به وزارت نیرو اجازه داده شد که نسبت به انعقاد قراردادهای بلندمدت خرید تضمینی برق تولیدی از منابع انرژی‌های تجدیدپذیر و انرژی‌های پاک با اولویت خرید از بخش‌های خصوصی و تعاونی با نرخ محاسبه شده بر اساس هزینه‌های اجتناب شده اقدام نماید.

در این زمینه، قیمت خرید برق این نیروگاه‌ها با توجه به هزینه‌های تبدیل انرژی در بازار رقابتی شبکه سراسری و بازار برق و با لحاظ متوسط سالانه ارزش وارداتی یا صادراتی سوخت مصرف نشده، بازدهی، عدم انتشار آلاینده‌ها و سایر موارد، بر اساس فرمول مصوب شورای اقتصاد، توسط وزارت نیرو محاسبه و اعلام می‌شود.

تا سال ۱۳۹۰، نرخ خرید تضمینی برق براساس ماده ۶۲ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت در ساعات عادی و اوج ۱۳۰۰ ریال و در ساعات کم باری (بین ساعت ۱ الی ۵ صبح) ۹۰۰ ریال بوده است. اما نرخ تضمینی خرید برق در سال ۱۳۹۱ براساس بند ب ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم معادل ۱۸۶۳/۲ ریال (برای نیروگاه‌های متصل به شبکه توزیع) و ۱۷۹۲/۲ ریال (برای نیروگاه‌های متصل به شبکه فوق توزیع و انتقال) از سوی وزارت نیرو محاسبه و اعلام گردید. همچنین، نرخ خرید برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر در سال ۱۳۹۲، به میزان ۴۴۴۲ برای نیروگاه‌های متصل به شبکه توزیع و ۴۳۷۱ ریال برای نیروگاه‌های متصل به شبکه فوق توزیع و انتقال تعیین و ابلاغ گردید.

در سال ۱۳۹۳، نرخ خرید برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر، به میزان ۴۶۲۸ ریال بر کیلووات ساعت برای نیروگاه‌های متصل به شبکه توزیع و ۴۴۸۰ ریال بر کیلووات ساعت برای نیروگاه‌های متصل به شبکه فوق توزیع و انتقال تعیین و ابلاغ گردید.

در نتیجه برنامه‌ریزی‌ها و فعالیت‌های انجام شده جهت جذب و حمایت از سرمایه‌گذاران بخش غیردولتی به منظور احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر، در سال‌های اخیر فعالیت‌های زیادی صورت گرفته است که نتیجه این فعالیت‌ها تا پایان سال ۱۳۹۳ بهره‌برداری از حدود ۵۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر توسط بخش غیردولتی بوده است. در این راستا نیز، پروژه‌های بسیاری تعریف گردیده و در حال حاضر در دست پیگیری است.

۸-۱- انرژی هسته‌ای

۱-۸-۱- توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای

ایران در زمینه تولید برق از انرژی هسته‌ای اقدام‌هایی به شرح زیر انجام داده است:

بهره‌برداری از واحد یکم نیروگاه اتمی بوشهر^۱: پس از تحویل موقت نیروگاه بوشهر در مهر ماه سال ۱۳۹۲، این

(۱) آمار عملکرد نیروگاه بوشهر به تفصیل در بخش برق ارائه شده است.

واحد نیروگاهی در ۲۰ بهمن ۱۳۹۲ به منظور سوخت گذاری مجدد و نیز برنامه نگهداری و تعمیرات از شبکه سراسری برق خارج شد و در اول تیر ماه ۱۳۹۳ بار دیگر به شبکه سراسری برق متصل شد. تولید برق ایمن و پایدار، یکی از اهداف نیروگاه اتمی بوشهر است که این امر در هماهنگی کامل با مدیریت شبکه برق کشور انجام می‌شود. براساس درخواست شرکت توانیر (شرکت مدیریت شبکه برق ایران)، از تاریخ ۱۳۹۳/۶/۱ توان تولیدی نیروگاه به ۷۰ درصد رسید و براساس این توافق از تاریخ ۱۳۹۳/۱۲/۱۱ نیز از شبکه برق سراسری خارج شد. در مجموع، تولید ناویژه برق واحد یکم نیروگاه بوشهر در سال ۱۳۹۳ به میزان ۴۴۷۲۰۷۴ مگاوات ساعت بوده است. این میزان تولید برق در مجموع باعث صرفه‌جویی حدود ۱۱۰۰ میلیون لیتر معادل نفت خام سوخت و جلوگیری از انتشار بیش از ۴ میلیون تن انواع آلاینده‌ها شده است.

طراحی و احداث نیروگاه‌های جدید هسته‌ای: این طرح در قالب طراحی و احداث دو واحد نیروگاهی در ساختگاه بوشهر پس از مذاکره با پیمانکار روسی به صورت قرارداد در تاریخ ۱۳۹۳/۸/۲۰ به امضای دو طرف رسیده است. موضوع قرارداد شامل طراحی، احداث و راه‌اندازی دو واحد راکتور هسته‌ای، هر یک به قدرت ۱۰۵۷ مگاوات الکتریکی است. مبادله قرارداد مهندسی ساختگاه و عملیات اجرایی آن در پایان سال ۱۳۹۳ آغاز شده است.

بومی سازی ساخت نیروگاه‌های هسته‌ای در کشور: توسعه و ارتقای زیرساخت‌های صنعتی کشور با تأکید بر تقویت و افزایش مشارکت بخش غیردولتی در توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای، در اسناد بالادستی مورد توجه بوده و مورد تأکید مسئولان نظام نیز قرار گرفته است. بنابراین، انتقال، جذب و بومی‌سازی فناوری‌های منتخب همراه با ایجاد و استقرار نظام مدیریت کیفیت و ارتقای کیفی ساخت تجهیزات منطبق بر الزامات نظام ایمنی هسته‌ای کشور و متناسب با تجربیات بین‌المللی، از اهداف مهم سازمان انرژی اتمی ایران بوده است. این امر در حوزه توسعه نیروگاه‌های هسته‌ای، با تعریف و شروع عملیات طراحی و اجرایی یک نیروگاه متوسط قدرت و نیز پروژه "توسعه ساخت داخل تجهیزات نیروگاه‌های هسته‌ای" در حال پیگیری است.

پروژه طراحی و احداث نیروگاه متوسط قدرت پس از اتمام طراحی مفهومی و پایه، در مرحله طراحی تفصیلی قرار داشته و همزمان، امکان‌سنجی ساخت تجهیزات اصلی نیروگاه در جریان است. همچنین، در راستای پروژه توسعه ساخت داخل تجهیزات نیروگاه‌های هسته‌ای، اقداماتی در چارچوب محورهای زیر در حال انجام است:

- شناسایی و تعیین تجهیزات نیروگاه‌های هسته‌ای،
- توسعه ساخت کابل‌های (قدرت و کنترل) نیروگاه‌های اتمی در داخل کشور،
- زمینه‌سازی توسعه ساخت شیرآلات صنعتی کلاس ایمنی ۳ و ۴ نیروگاه‌های اتمی در داخل کشور،
- طراحی، ساخت و تست بشکه‌های پسمان،
- طراحی، ساخت و تست پمپ‌های تخلیه ساختمان‌های هسته‌ای،
- طراحی، ساخت، تست و جایگزینی قطعات معیوب پمپ نیروگاه،
- توسعه ساخت انواع مقاطع مختلف فولادهای زنگ نزن در داخل کشور

انجام مطالعات مکان‌یابی و انتخاب ساختگاه برای احداث ۲۰۰۰۰ مگاوات برق هسته‌ای: پس از اتمام پروژه "مطالعات

انتخاب ساختگاه نیروگاه‌های اتمی با ظرفیت تولید ۲۰۰۰۰ مگاوات برق" در نیمه نخست سال ۱۳۹۱، اقدام‌هایی برای تملک و آماده‌سازی ساختگاه‌های منتخب تا دستیابی به اهداف تعیین شده، در حال انجام است.

۲-۸-۱- گداخت هسته‌ای

در میان انرژی‌های جایگزین، انرژی شکافت هسته‌ای و انرژی گداخت هسته‌ای از جمله منابع انرژی حائز اهمیتی هستند که بهره‌برداری از آنها می‌تواند به نیازهای انبوه و در حال افزایش مصرف انرژی پاسخ دهد. در این میان انرژی شکافت هسته‌ای برای چند دهه می‌تواند همراه با انرژی‌های در حال مصرف فسیلی به نیاز روز افزون بشر در زمینه انرژی پاسخ دهد.

سازمان انرژی اتمی ایران با اجرای طرح‌های با فناوری‌های پیشرفته، تجربه اجرا و مدیریت طرح‌های کلان با تکنولوژی پیشرفته که در انحصار کشورهای پیشرفته بوده را بدست آورده است. رئوس برخی از اقدامات علمی و فنی انجام شده و یا در حال انجام عبارتند از:

- اجرای برنامه ملی مطالعات امکان‌سنجی "طراحی و ساخت راکتور و نیروگاه آزمایشی گداخت هسته‌ای"
- طراحی، ساخت و بهره‌برداری از چندین دستگاه پلاسمای کانونی
- طراحی و ساخت اولین راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای آزمایشگاهی
- طراحی و ساخت مشعل پلاسمائی جهت کاربردهای مختلف صنعتی
- طراحی و ساخت مواد دیواره اول راکتور گداخت هسته‌ای
- طراحی، ساخت و بهره‌برداری از اولین تسهیلات گداخت هسته‌ای لیزری ۱۰۰ ژول ایران
- امکان‌سنجی طراحی و ساخت راکتور آزمایشی تولید برق از طریق زباله سوز پلاسمائی (در حال انجام)
- طراحی مفهومی طرح کلان "ساخت توکامک ملی ابرسانا ایران" (در حال انجام)
- طراحی و ساخت پلاسمای کانونی (در حال انجام)
- طراحی و ساخت راکتور پلی‌ول (در حال انجام)
- طراحی و ساخت ماشین گداخت هسته‌ای (در حال انجام)
- طراحی و ساخت راکتور پیوسته گداخت هسته‌ای از نوع محصورسازی الکترواستاتیک مجهز به مولدهای الکترونی و یونی (در حال انجام)

۳-۸-۱- چرخه سوخت هسته‌ای ایران

چرخه سوخت هسته‌ای به مجموعه فعالیت‌هایی که جهت تهیه مواد اولیه و تبدیل آن به سوخت ایمن، مطمئن و اقتصادی مورد نیاز راکتورهای هسته‌ای و نهایتاً دفن پسمان‌های تولید شده صورت می‌گیرد، اطلاق می‌گردد. تأمین سوخت مورد نیاز نیروگاه‌های هسته‌ای از طریق بکارگیری تمام و یا بخشی از چرخه سوخت هسته‌ای ممکن و میسر می‌شود. در این راستا برحسب نوع راکتور هسته‌ای مورد استفاده، لازم است چرخه سوخت مورد نیاز این نوع راکتور دایر و مورد بهره‌برداری قرار گیرد.

چرخه سوخت هسته‌ای در ایران از حلقه‌های اکتشاف^۱، استخراج سنگ معدن^۱، کانه‌آرایی و تهیه کنسانتره اکسید

اورانیوم^۲ شروع می‌شود و با تبدیل‌های شیمیایی متعدد تحت عنوان فرآوری اورانیوم^۳ ادامه می‌یابد و پس از غنی‌سازی^۴، مواد تحت فرآوری مجدد^۵ قرار گرفته و تبدیل به پودر سوخت هسته‌ای می‌گردد. در پایان محصول نهایی به صورت قرص اکسید اورانیوم درآمده و با استفاده از غلاف و سایر متعلقات، از جنس آلیاژهای زیرکونیوم، به میله و مجتمع سوخت^۶ تبدیل می‌گردد.

علاوه بر حلقه‌های فرآیندی یاد شده، در تولید محصول آب سنگین با خلوص هسته‌ای (D2O) که در راکتورهای آب سنگین کاربرد دارد، نیز توانمندی کامل برای کشور حاصل شده است.

در ذیل عمده‌ترین اقدامات انجام شده در راستای خوداتکایی و افزایش توان علمی، فنی و تولیدی در چرخه سوخت هسته‌ای به تفکیک آورده شده است.

اکتشاف: اولین گام و حلقه چرخه سوخت هسته‌ای، اکتشاف منابع معدنی اورانیوم از طبیعت شامل پتانسیل‌یابی و مکان‌یابی مواد اولیه صنعت هسته‌ای می‌باشد. از مهمترین روش‌های اکتشاف منابع معدنی اورانیوم می‌توان به روش‌های ژئوشیمی، ژئوفیزیک هوایی، مطالعات میکروسکوپی، حفر ترانشه و چاه‌های اکتشافی و مطالعات تحت‌الارضی اشاره نمود. بر این اساس، عملیات اکتشاف در چهار فاز شناسایی، مقدماتی، اکتشاف نیمه تفصیلی و اکتشاف تفصیلی در حال انجام بوده که مهمترین اقدامات سازمان تا پایان سال ۱۳۹۳ عبارتند از:

- ادامه عملیات تهیه اطلاعات پایه ژئوفیزیک و ژئوشیمی ناحیه‌ای در کل کشور
 - ادامه عملیات اکتشاف سراسری اورانیوم در ۱۱ پهنه اکتشافی به مساحت ۷۶۷ هزار کیلومترمربع
 - ارزیابی و کنترل سایر معادن و کانسارهای فلزی و غیرفلزی حاوی مواد پرتوزا
- استخراج سنگ معدن اورانیوم:** پس از تکمیل گزارشات تفصیلی فاز اکتشاف مبنی بر اقتصادی بودن و تخمین ذخیره قطعی، حوزه استخراج سنگ معدن اورانیوم شروع به عملیات تجهیز و بهره‌برداری از معدن می‌نماید. مهمترین اقدامات استخراج اورانیوم تا پایان سال ۱۳۹۳ عبارتند از:

- استخراج کانسنگ اورانیوم از آنومالی یک و آنومالی دو معدن ساغند
- استخراج کانسنگ اورانیوم از معدن گچین بندرعباس
- انجام مراحل طراحی معادن ناریگان و خشومی

تولید کنسانتره اورانیوم (کیک زرد): سنگ معدن اورانیوم به عنوان محصول معدن و به عنوان ماده اولیه به کارخانه کانه‌آرایی جهت تولید اکسید اورانیوم (U_3O_8) ارسال می‌گردد. سنگ معدن اورانیوم طی عملیات مختلف تغلیظ یافته و تبدیل به کنسانتره اورانیوم می‌شود. مهمترین اقدامات مربوط به تولید کنسانتره اورانیوم تا پایان سال ۱۳۹۳

1) Mining
2) Milling
3) Conversion
4) Enrichment
5) Reconversion
6) Fuel Fabrication

عبارتند از:

- بهره‌برداری از کارخانه تولید کیک زرد بندرعباس با ظرفیت اسمی تولید ۲۱ تن اورانیوم در سال.
 - تکمیل عملیات ساخت و پیش‌راه‌اندازی مجتمع صنعتی تولید کیک زرد اردکان (شهید رضایی‌نژاد) با ظرفیت اسمی ۵۰ تن اورانیوم در سال.
- فرآوری و تولید محصولات مختلف اورانیوم:** در این بخش از چرخه سوخت هسته‌ای، در کارخانه فرآوری اورانیوم (UCF) از کنسانتره اورانیوم طبیعی و هگزا فلوراید اورانیوم غنی شده (محصول کارخانه غنی‌سازی)، محصولات مختلف مورد نیاز صنعت هسته‌ای تولید می‌شود که به برخی از آنها در قالب اقدامات انجام شده تا پایان سال ۱۳۹۳ به شرح ذیل اشاره می‌شود:
- بهینه‌سازی و بهره‌برداری از تأسیسات تولید هگزا فلورید اورانیوم طبیعی (UF_6/N) به عنوان مهمترین ترکیب شیمیایی واسطه در تولید سوخت هسته‌ای با ظرفیت اسمی ۲۹۷ تن در سال،
 - تکمیل و بهره‌برداری از تأسیسات تولید دی اکسید اورانیوم طبیعی (UO_2/N) با ظرفیت اسمی ۱۵/۸ تن،
 - تکمیل و بهره‌برداری از تأسیسات تولید دی اکسید اورانیوم غنی شده ($UO_2 < 5\%$) با ظرفیت اسمی ۳۴ تن در سال برای استفاده در راکتورهای آب سبک،
 - تکمیل و بهره‌برداری از تأسیسات تولید اکسید اورانیوم غنی شده ($U_3O_8 < 20\%$) با ظرفیت اسمی ۵۰۰ کیلوگرم در سال برای استفاده در راکتور تحقیقاتی تهران و سایر امور پژوهشی.
- تولید ورق، لوله و میلگرد زیرکونیوم و آلیاژهای آن:** مجتمع‌های سوخت در درون راکتورهای قدرت تحت شرایط سختی از نظر حرارت، فشار، تابش نوترون و گاما قرار می‌گیرند و باید برای مدت طولانی این شرایط را تحمل نمایند. لذا غلاف سوخت و اسکلت مجتمع سوخت این نوع راکتورها را از فلز زیرکونیوم و آلیاژهای آن می‌سازند. فلز زیرکونیوم و آلیاژهای آن به لحاظ خواص برتر هسته‌ای خود از جمله برخورداری از سطح مقطع جذب نوترونی پایین، استحکام کافی، مقاومت در برابر خوردگی، ضریب خوردگی و ضریب انتقال حرارتی مناسب در محیط راکتور به عنوان ورق، لوله و میلگرد جهت ساخت و تکمیل بسته‌های سوخت مورد استفاده قرار می‌گیرند. با توجه به این توضیحات، مهمترین اقدامات انجام شده در این بخش، تا پایان سال ۱۳۹۳، به شرح زیر بوده است:
- راه‌اندازی، تکمیل و بهره‌برداری از تأسیسات تولید غلاف و نگهدارنده‌های میله‌های سوخت با ظرفیت اسمی ۱۰ تن لوله زیرکالوی و ۲ تن تسمه و میلگرد (به عنوان محصول اصلی)،
 - راه‌اندازی و بهره‌برداری از تأسیسات تولید اسفنج زیرکونیوم با ظرفیت اسمی تولید ۵۰ تن در سال (به عنوان محصول اصلی)،
 - تکمیل و بهره‌برداری از تأسیسات تولید شمش منیزیم با خلوص ۹۹/۹۹ درصد به میزان ۱۰۰ تن در سال (به عنوان محصول فرعی)،
 - تکمیل و بهره‌برداری از تأسیسات تولید اکسید هافنیوم به میزان ۲ تا ۵ تن در سال (به عنوان محصول فرعی).
- تولید مجتمع سوخت هسته‌ای:** در این بخش از چرخه سوخت هسته‌ای، بسته به نوع راکتور (قدرت/تحقیقاتی) - آب

سبک/آب سنگین) و طراحی سوخت آن، مجتمع سوخت میله‌ای یا صفحه‌ای، جهت قرار گرفتن در قلب راکتور به شرح ذیل تولید می‌گردند:

راکتور با سوخت میله‌ای: برای تولید قرص، میله و مجتمع‌های سوخت هسته‌ای، ابتدا پودر دی اکسید اورانیوم بسته به نوع مصرف در انواع نیروگاه‌های هسته‌ای به دو صورت طبیعی (UO_2) و یا غنی‌شده (UO_2 < ۵٪) از کارخانه UCF، و غلاف‌های زیرکونیوم از کارخانه ZPP دریافت می‌شوند و سپس در کارخانه دیگری به نام کارخانه تولید بسته‌های سوخت (FMP)، تحت عملیات کنترل کیفی بسیار دقیق، قرص‌های UO_2 ساخته شده و در مرحله بعد با جاگذاری این قرص‌ها در غلاف‌های زیرکالوی، میله‌های سوخت تولید می‌گردند؛ در نهایت میله‌های سوخت در درون اسکلت مجتمع بارگذاری و طی عملیات مونتاژ نهایی و بازرسی دقیق، مجتمع‌های سوخت میله‌ای تولید می‌شوند.

راکتور با سوخت صفحه‌ای: برای تولید ورق و مجتمع سوخت صفحه‌ای ابتدا پودر اکسید اورانیوم (U_2O_8 < ۲۰٪) از کارخانه UCF و صفحات آلومینیومی با گرید هسته‌ای دریافت شده و سپس در کارخانه دیگری به نام تأسیسات صفحات سوخت (FPF)، تحت عملیات کنترل کیفی بسیار دقیق، صفحات سوخت تولید می‌گردد و در انتها این صفحات سوخت در درون قالب‌های طراحی شده بارگذاری گردیده و طی عملیات مونتاژ نهایی و بازرسی دقیق مجتمع‌های سوخت صفحه‌ای تولید می‌شوند.

با توجه به این توضیحات، مهمترین اقدامات انجام شده سازمان در تولید مجتمع‌های سوخت هسته‌ای، تا پایان سال

۱۳۹۳ عبارتند از:

- راه‌اندازی و بهره‌برداری از تأسیسات تولید مجتمع سوخت راکتور تحقیقاتی آب سنگین اراک با ظرفیت اسمی ۱۰ تن قرص دی اکسید اورانیوم طبیعی (UO_2) در سال و تولید ۱۵۰ عدد مجتمع سوخت،
- سیاست‌گذاری و برنامه‌ریزی جهت تولید دانش فنی یک عدد مجتمع سوخت واقعی راکتور بوشهر،
- راه‌اندازی و بهره‌برداری از تأسیسات تولید مجتمع سوخت صفحه‌ای راکتور تحقیقاتی تهران با ظرفیت ۱۰ مجتمع سوخت کنترلی و ۳۰ مجتمع سوخت استاندارد در سال.

پسمانداری هسته‌ای: به لحاظ وجود پرتوزایی در بعضی از مواد غیرقابل استفاده (فاقد ارزش اقتصادی)، آنها را پسمان یا زباله رادیواکتیو می‌نامند. پسمان‌های رادیواکتیو در کلیه مراحل چرخه سوخت هسته‌ای تولید می‌شوند و بسته به نوع پرتوهای موجود باید روش‌های متفاوتی برای حفاظت در برابر تشعشع آنها اتخاذ گردد. با آنکه عمده‌ترین تولیدکننده پسمان‌های پرتوزا، نیروگاه‌های هسته‌ای (با پسمان‌های سطح پرتوزایی بالا) می‌باشند ولی مراکز دیگری از جمله مراکز تحقیقات هسته‌ای، مراکز پزشکی و صنعتی کشور مانند بیمارستان‌ها، و سایر تأسیسات چرخه سوخت هسته‌ای (با پسمان‌های سطح پرتوزایی کم و متوسط) نیز در تولید پسمان‌های مذکور سهم قابل توجهی دارند. در این چارچوب، مهمترین اقدامات انجام شده در حوزه پسمانداری تا پایان سال ۱۳۹۳ عبارتند از:

- ادامه عملیات اجرایی احداث تأسیسات نگهداری و پسمانگور نزدیک به سطح، با ظرفیت دریافت ۱۶۵۰۰۰ مترمکعب پسمان،
- جمع‌آوری، آمایش و نگهداشت پسمانهای جامد، مایع و چشمه‌های بسته حاصل از فعالیتهای هسته‌ای و پزشکی،

- انجام مطالعات و مکان‌یابی تأسیسات نگهداری موقت سوخت مصرف شده‌ی راکتورهای فعلی و آتی.
- تولید آب سنگین: در راکتورهای هسته‌ای که سوخت آنها اورانیوم طبیعی است، آب سنگین دوتریم (D_2O) به جای آب معمولی (H_2O)، به عنوان خنک‌کننده مورد استفاده قرار می‌گیرد. دلیل اصلی استفاده از D_2O به عنوان خنک‌کننده سرعت حرکت نوترون‌های حاصل از شکافت هسته‌ای در راکتورهای سوخت طبیعی، به علت خاصیت جذب نوترونی پایین آن می‌باشد. از دیگر کاربردهای دوتریوم استفاده از آن به عنوان ردیاب برای واکنش‌های شیمیایی و بیوشیمیایی و برای تصویربرداری از رزونانس‌های مغناطیسی است. مهمترین اقدامات انجام شده در حوزه تولید آب سنگین تا پایان سال ۱۳۹۳ عبارتند از:
 - راه‌اندازی و بهره‌برداری از تأسیسات تولید آب سنگین اراک با ظرفیت اسمی ۱۶ تن در سال،
 - انجام پروژه‌های تحقیقاتی مختلف در حوزه‌های تولید ایزوتوپ اکسیژن ۱۸، ایزوتوپ‌های پایدار و ترکیبات دوتره.

۹-۱- انرژی و محیط زیست

در این بخش وضعیت انرژی و محیط زیست در بخش‌های عمده مصرف‌کننده انرژی در سال ۱۳۹۳ بررسی شده است. همچنین در بخش جداول، جهت بررسی بهتر روند انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای، سری زمانی مربوط به سال‌های ۱۳۸۶ لغایت ۱۳۹۳ آورده شده است. در سال ۱۳۹۳، بخش حمل و نقل بیشترین سهم در تولید CO ، CH_4 و NO_x و بخش نیروگاهی بیشترین میزان انتشار SO_2 و CO_2 در بین بخش‌های مصرف‌کننده و تولیدکننده انرژی را به خود اختصاص داده‌اند.

در این سال سوخت‌های نفت کوره، نفت گاز و بنزین بیشترین سهم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای NO_x ، SO_2 ، CO ، SPM ، CH_4 و N_2O را به خود اختصاص داده‌اند.

گاز طبیعی در مقایسه با سایر سوخت‌های فسیلی، سوختی پاک به شمار می‌رود و کمترین مقدار آلاینده‌ی را داراست. با این وجود به دلیل حجم بالای مصرف، ۵/۵۶ درصد از کل انتشار دی‌اکسید کربن مربوط به گاز طبیعی است که از نظر مسئله تغییرات اقلیم قابل توجه می‌باشد.

سرانه انتشار برخی از گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در این سال در مقایسه با سال گذشته از روند کاهشی برخوردار بوده است. کاهش قابل توجه سهم سوخت‌های مایع و افزایش سهم گاز طبیعی در بخش نیروگاهی از عوامل تأثیرگذار بر این روند کاهشی بوده است. از طریق مدیریت مصرف، بهبود کیفیت سوخت‌های مصرفی، تغییر در ترکیب حامل‌های انرژی مصرفی، بهینه‌سازی مصرف انرژی، استقرار سامانه مدیریتی و نظارتی مؤثر و مستمر، می‌توان میزان انتشار این گازها را تثبیت کرده و یا حتی کاهش داد.

۹-۱-۱- صرفه‌جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای

با توجه به مطالعات انجام شده در سازمان حفاظت محیط زیست به استناد مفاد تبصره ۱ ماده ۳، دستورالعمل بند

"ب" ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم توسعه، میزان صرفه جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای در بخش انرژی کشور به شرح جداول (۱-۲۳۳) و (۱-۲۳۴) می‌باشد که در سال ۱۳۹۲ توسط این سازمان مورد تجدیدنظر قرار گرفته‌اند.^۱

همچنین براساس مطالعه دیگری^۲، هزینه اجتماعی مستقیم و غیرمستقیم NO_x ، SO_2 و CO_2 به ازای هر کیلووات‌ساعت برق تولیدی در نیروگاه‌های بخاری کشور حدود ۷۲۰ تا ۱۳۶۰ ریال، نیروگاه‌های گازی ۷۴۰ تا ۱۳۸۰ ریال و نیروگاه‌های سیکل ترکیبی ۵۹۰ تا ۱۲۳۰ ریال برآورد شده است.

برای مقایسه مناسب است به مطالعه‌ای^۳ که توسط اتحادیه اروپا در مورد هزینه‌های خارجی تولید برق از فناوری‌های مختلف انجام گرفته، اشاره شود. در مطالعه مزبور مقادیر این هزینه برای برخی کشورهای اروپایی در سال ۲۰۰۳ برآورده گردیده است.

براساس این مطالعه که نتایج آن در جدول (۱-۲۳۵) آورده شده است، هزینه‌های خارجی تولید برق از انواع فناوری‌های سوخت فسیلی، تجدیدپذیر و هسته‌ای مورد مقایسه قرار گرفته‌اند که کمترین هزینه مربوط به فناوری تولید برق بادی می‌باشد. لازم به ذکر است به دلیل عدم دسترسی به ارقام این هزینه‌ها در کشور، امکان مقایسه در این زمینه وجود ندارد.

۹-۱-۹-۲- بررسی وضعیت انرژی و محیط زیست در بخش‌های مصرف کننده انرژی

بخش خانگی، تجاری و عمومی: بخش خانگی، تجاری و عمومی به تنهایی بیشترین مصرف کننده نفت سفید و گاز مایع در کشور بوده و به ترتیب حدود ۹۹/۳ و ۹۸/۱ درصد از کل مصرف نهایی انرژی این دو فرآورده در کشور مربوط به این بخش می‌باشد. مقدار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای که در اثر احتراق سوخت‌های فسیلی در بخش خانگی، تجاری و عمومی وارد هوا می‌شوند به تفکیک نوع سوخت و همچنین روند انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای این بخش در بازه زمانی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۳ در جداول این قسمت ارائه شده است.

بخش صنعت: مقدار انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای به تفکیک نوع سوخت مصرفی و همچنین روند انتشار گازهای گلخانه‌ای و آلاینده این بخش در بازه زمانی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۳ در جداول این قسمت برآورد شده است. در این سال مصرف گاز طبیعی، نفت کوره و نفت گاز بیشترین سهم در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای را به خود اختصاص داده‌اند.

با توجه به ارزش افزوده بخش صنعت در سال ۱۳۹۳ که براساس قیمت‌های ثابت سال ۱۳۸۳ معادل ۳۶۲۲۰۹ میلیارد ریال برآورد گردیده، شاخص شدت انتشار CO_2 ، NO_x ، SO_2 و SPM در این سال به ترتیب معادل ۰/۵، ۰/۵ و ۰/۵ تن بر میلیارد ریال برآورد می‌شود.

(۱) گزارش بازنگری زیست محیطی انرژی در جمهوری اسلامی ایران، (۱۳۸۲) با عنوان:

Environmental Energy Review (EER) – Iran, World Bank Group, "Environment Strategy for the Energy Sector: Fuel for thought"

(۲) پروژه «انجام مطالعات تعیین هزینه‌های اجتماعی NO_x ، SO_2 و CO_2 بخش انرژی کشور (نیروگاه‌ها)»، ۱۳۸۴، دفتر استانداردهای فنی، مهندسی، اجتماعی و زیست محیطی برق و انرژی وزارت نیرو.

3) European Commission, Directorate – General for Research, External Costs, 2003.

بخش حمل و نقل: بخش حمل و نقل عمدتاً مصرف کننده دو فرآورده بنزین و نفت گاز است. مقدار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از احتراق سوخت‌های مصرفی در بخش حمل و نقل و زیر بخش‌های آن (جاده‌ای، ریلی، دریایی و هوایی) و همچنین روند انتشار از سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۳ در این قسمت برآورد شده است. زیر بخش حمل و نقل جاده‌ای در این بخش سهم بیشتری از انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای را نسبت به سایر زیر بخش‌های حمل و نقل به خود اختصاص داده است.

بخش کشاورزی: در این قسمت مقدار انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای به تفکیک نوع سوخت و همچنین روند انتشار این گازها در بازه زمانی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۳ آورده شده است. در این بخش، مصرف نفت گاز بیشترین سهم در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای را به خود اختصاص داده است.

ارزش افزوده بخش کشاورزی در سال ۱۳۹۳، براساس قیمت‌های ثابت سال ۱۳۸۳ معادل ۱۳۵۹۱۲ میلیارد ریال برآورد گردیده که بر این اساس، شاخص شدت انتشار CO_2 ، NO_x ، SO_2 و SPM در سال مزبور به ترتیب معادل ۰/۴، ۰/۴ و ۰/۲ تن بر میلیارد ریال برآورد می‌شود.

بخش پالایشگاهی: با در نظر گرفتن انواع سوخت مصرفی در پالایشگاه‌های نفت و گاز، مقدار انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در این بخش به تفکیک نوع سوخت و همچنین روند انتشار طی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۳ در این قسمت برآورد شده است.

بخش نیروگاهی^۱: در این قسمت میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای براساس نوع نیروگاه‌های حرارتی (بخاری، گازی، سیکل ترکیبی و دیزلی) و بر اساس نوع سوخت مصرفی در سال ۱۳۹۳ ارائه شده است. همچنین روند انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای از این بخش طی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۳ برآورد گردیده است.

شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در انواع نیروگاه‌ها به ازای هر کیلووات ساعت برق تولیدی با احتساب سهم در تولید محاسبه می‌شود. کاهش شاخص انتشار برخی از گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی در سال ۹۳ به دلیل افزایش سهم گاز طبیعی و کاهش سهم انواع سوخت‌های مایع در سبد تولید برق کشور در این بخش بوده است. همچنین در این قسمت روند میانگین شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از بخش نیروگاهی در بازه زمانی سال‌های ۱۳۸۶ الی ۱۳۹۳ آورده شده است.

۱-۱۰- بهینه‌سازی عرضه و تقاضای انرژی

۱-۱۰-۱- بخش صنعت

بخش صنعت با مصرف ۳۲۲/۹ میلیون بشکه معادل نفت خام، یکی از پر مصرف‌ترین بخش‌های مصرف کننده انرژی در سال ۱۳۹۳ بوده است. به طوری که طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ مصرف نهایی این بخش ۱/۷ برابر شده و از

(۱) جهت برآورد میزان انتشار NO_x ، SO_2 ، CO و CO_2 در این بخش، از ضرایب پیشنهادی پروژه «تدوین اطلس آلودگی نیروگاه‌ها» که توسط پژوهشگاه نیرو در سال ۱۳۸۶ برای شرکت توانیر انجام شده، استفاده گردیده است. در مورد نیروگاه‌هایی که در سال ۱۳۹۳ وارد مدار شده‌اند به جهت در دسترس نبودن ضرایب انتشار هر نیروگاه، از میانگین ضریب انتشار پیشنهادی در مطالعه فوق‌الذکر برای هر نوع نیروگاه (گازی، بخاری و سیکل ترکیبی) استفاده شده است.

۱۹۴/۳ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال ۱۳۸۵ به ۳۲۲/۹ میلیون بشکه معادل نفت خام در سال ۱۳۹۳ افزایش یافته است. در سال ۱۳۹۳، پروژه‌های تحت عنوان ممیزی انرژی برای کارخانجات در زمینه بهینه‌سازی مصرف انرژی در بخش صنعت انجام نشده است. همچنین استاندارد دی به ثبت نرسیده است. عمده‌ترین اقداماتی که در خصوص بهینه‌سازی این بخش صورت گرفته، به شرح زیر می‌باشد:

پروژه‌های مصوب در بخش صنعت و صرفه جویی حاصل از اجرای آن در سال ۱۳۹۳: در سال ۱۳۹۳ پروژه‌های جایگزینی الواتور به جای ایرلیفت در فرآیند تولید سیمان در کارخانه‌های سیمان اردستان، خوزستان و شاهرود، جایگزینی کوره القایی موجود با کوره القایی پربازده در کارخانه ریخته‌گری اصفهان و مدار بسته نمودن آسیاب سیمان و استفاده از از درایو در فن‌های گریت کولر در کارخانه سیمان اردستان، تعویض ۵ دستگاه الکتروموتور موجود با راندمان بالا در یک شرکت تولید کانی فرآوران توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران به تصویب رسیده و اجرا گردید که مجموع صرفه‌جویی حاصل از این پروژه‌ها، ۱۶/۶ گیگاوات ساعت و ارزش صرفه‌جویی ریالی آن در حدود ۳۹/۶ میلیارد ریال می‌باشد.

حمایت‌های مالی: در راستای کاهش شدت انرژی در صنایع انرژی بر، پرداخت تسهیلات به صنایع متقاضی جهت اصلاح خط تولید در برنامه‌های سوم، چهارم و پنجم توسعه مورد توجه جدی قرار گرفت و برای اجرایی شدن آن، اعتبارات عمومی در قالب قوانین بودجه سالانه به این امر اختصاص یافت. به همین منظور در وزارت نیرو نیز از محل اعتبارات طرح‌های عمرانی وزارتخانه نیز تسهیلاتی پیش‌بینی شد که بر اساس آیین نامه اجرایی آن سازمان بهره‌وری انرژی به نمایندگی از طرف وزارت نیرو به عنوان دستگاه اجرایی طرح یارانه سود تسهیلات و وجوه اداره شده برای کاهش شدت انرژی تعیین شده که پس از تصویب و ابلاغ این مصوبه، به منظور بهینه‌سازی مصرف انرژی در فرآیندهای صنعتی، با اطلاع‌رسانی و آگاه‌سازی در خصوص نحوه استفاده از تسهیلات، طرح‌های پیشنهادی دریافت و پس از بررسی و ارزیابی، به تصویب کارگروه مربوطه در وزارت نیرو و سازمان بهره‌وری انرژی رسیده است. اهم فعالیت‌های انجام شده در این خصوص در سال ۱۳۹۳ عبارتند از:

- صرفه‌جویی انرژی در سامانه‌های استحصال و پمپاژ آب: تأسیسات تأمین آب شرب با حدود ۱۶۰۰۰ حلقه چاه و ۳۰۰۰ ایستگاه پمپاژ و دیماند قراردادی بیش از ۱۳۰۰ مگاوات، در سال ۱۳۹۲ بالغ بر ۵/۲ تراوات ساعت مصرف برق داشته‌اند. با جایگزینی الکتروپمپ‌های پربازده و نصب کنترل دور بر روی آنها، پتانسیل صرفه‌جویی حداقل ۱۰ درصدی در مصرف انرژی این بخش وجود دارد. با اجرای راه کارهای مربوطه، پتانسیل صرفه‌جویی در مصرف برق به میزان حداقل ۳۱۰ میلیون کیلووات ساعت در سال و کاهش پیک بیش از ۱۳۰ مگاوات پیش‌بینی می‌شود. در اجرای این طرح بر مبنای اطلاعات و اندازه‌گیری‌های انجام شده در بخش‌های چاه‌های استحصال آب شرب و تأسیسات ایستگاه‌های پمپاژ (اندازه‌گیری دبی، فشار و توان الکتروپمپ‌ها) و نیز آمار و اطلاعات مصارف انرژی الکتریکی، عملکرد سیستم موجود و راندمان آن بررسی و تجزیه و تحلیل شده و با توجه به وضعیت سیستم هیدرولیکی، الکتروپمپ پر راندمان با سایز مناسب انتخاب می‌شود. علاوه بر آن ضمن تجهیز تمامی الکتروپمپ‌ها به کنترل دور، از بکارگیری الکتروپمپ‌های تعمیری (سیم پیچی شده) جلوگیری می‌شود. با اجرای راه کارهای مربوطه، پتانسیل صرفه‌جویی در مصرف برق به میزان حداقل ۳۱۰ میلیون

کیلووات ساعت در سال و کاهش پیک بیش از ۱۳۰ مگاوات در دسترس خواهد بود.

– تولید برق از طریق بازیافت حرارت اتلافی در صنعت سیمان: در صنایع، اتلاف حرارت از منابع مختلف در دماهای پایین به کرات اتفاق می‌افتد. یکی از منابع مهم اتلاف حرارت در صنایع مربوط به صنعت سیمان است. تولید سیمان یکی از پرمصرف‌ترین فرآیندهای تولید صنعتی از نظر مصرف انرژی است. در کلیه خطوط تولید سیمان حتی در یک خط بهینه تولید سیمان، مقدار قابل ملاحظه‌ای انرژی حرارتی از طریق گازهای گرم خروجی از پیش‌گرمکن و خنک‌کن‌های کلینکر تلف می‌شود. بنابراین بازیافت این حرارت اتلافی برای تولید برق می‌تواند بسیار کارا باشد. ۶۵ تا ۷۵ درصد از انرژی مصرف شده در صنعت سیمان از نوع حرارتی است. حدود ۴۰ درصد از کل انرژی حرارتی به صورت گازهای گرم خروجی از پیش‌گرمکن (۳۰۰ تا ۴۰۰ درجه سانتیگراد) و کولر (۲۰۰ تا ۳۰۰ درجه سانتیگراد) تلف می‌شود. از این حرارت اتلافی می‌توان در نیروگاه‌های بازیافت حرارت حدود ۳۰ درصد برق مورد نیاز کارخانه سیمان را تأمین نمود. برق تولیدی با توجه به شرایط ترمودینامیکی گازهای خروجی، شرایط عملکردی کارخانه و ... در محدوده ۲۵ تا ۴۰ کیلووات ساعت به ازای هر تن کلینکر است. احداث نیروگاه‌های تولید برق با استفاده از بازیافت حرارت اتلافی در صنعت سیمان، عملاً برای واحدهای کوچک از نظر اقتصادی مقرون به صرفه نبوده و اکثر نمونه‌های اجرایی در دنیا، در خطوط تولید سیمان با ظرفیت بیش از ۳ هزار تن تولید سیمان در روز نصب شده‌اند، در نتیجه برای برآورد اولیه پتانسیل اجرای این طرح در کارخانه‌های کشور، اطلاعات خطوط تولید سیمان جمع‌آوری شده است. خطوط تر تولید سیمان و خطوط با ظرفیت کمتر از ۳ هزار تن تولید سیمان در روز واجد شرایط لازم برای اجرای طرح مذکور نبوده و اجرای طرح مذکور در ۴۷ خط تولید با ظرفیت تولید حدود ۱۷۰ هزار تن سیمان در روز قابل اجراست. در مجموع با استفاده از بازیافت حرارت اتلافی در صنعت سیمان، سالانه حدود ۲۰۰۰ میلیون کیلووات ساعت انرژی الکتریکی تولید می‌شود که معادل حدود ۳۰۰ مگاوات برق است.

۲-۱۰-۱- بخش حمل و نقل

براساس ماده ۱ قانون توسعه حمل و نقل عمومی و مدیریت مصرف سوخت، دولت مکلف است در جهت توسعه حمل و نقل درون شهری و برون شهری کشور و مدیریت بر مصرف سوخت، نسبت به بهینه‌سازی تولید خودرو، عرضه خدمات حمل و نقل، بهینه‌سازی تقاضای حمل و نقل، بهینه‌سازی مصرف انرژی و خروج بنزین و گازوئیل از سبد حمایتی، حداکثر از ابتدای سال ۱۳۹۳ هجری شمسی اقدام نماید. به منظور دستیابی به هر یک از اهداف مقرر، اقداماتی به شرح زیر صورت پذیرفته است:

– تا پایان سال ۱۳۹۳، تعداد ۳/۳ میلیون دستگاه خودرو دوگانه‌سوز در کشور وجود داشته که از این میزان حدود ۵/۱ درصد، در سال ۱۳۹۳ گازسوز شده‌اند. از این تعداد ۹۱۴/۵ هزار دستگاه در کارگاه‌ها تبدیل و ۲۳۹۷/۸ هزار دستگاه نیز به صورت دوگانه سوز در کارخانه‌ها تولید شده‌اند. در سال ۱۳۹۳ طرح گازسوز کردن از طریق تبدیل کارگاهی در وزارت نفت به پایان رسیده است و بنابراین در سال مذکور هیچ خودرویی

در کارگاه‌ها به سیستم گازسوز مجهز نشده است و فقط ۱۷۰ هزار دستگاه خودرو گازسوز کارخانه‌ای در این سال تولید گردید.

- همچنین در این سال تعداد ۸۱ باب جایگاه در کشور نصب و راه‌اندازی شده است.
- در سال ۱۳۹۳، میزان ۷/۱ میلیارد مترمکعب CNG در کشور مصرف شده است که به نسبت سال پیش از آن با ۶/۰ درصد افزایش مواجه بوده است.
- شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، پروژه‌ای را برای برآورد میزان صرفه‌جویی حاصل از جایگزینی گاز طبیعی به جای سوخت بنزین اجرا کرده است. بر اساس اعلام این شرکت، میزان صرفه‌جویی حاصل از جایگزینی گاز طبیعی به جای سوخت بنزین در سال ۱۳۹۲، ۲۰۱/۱ میلیون بشکه معادل نفت خام بوده است که به نسبت سال ۱۳۹۱، ۲۵/۵ درصد افزایش یافته است.
- در سال ۱۳۹۳ برآورد میزان صرفه‌جویی ناشی از اجرای استاندارد مصرف سوخت در خودروهای سبک ۱/۴ میلیارد لیتر بوده است.
- در سال ۱۳۹۳ برآورد میزان صرفه‌جویی ناشی از اجرای استاندارد مصرف سوخت در موتورسیکلت‌ها ۸۴۰/۴ میلیون لیتر بوده است.
- در مجموع، برآورد میزان صرفه‌جویی حاصل از طرح‌های اجرایی بخش حمل و نقل نظیر توسعه و نوسازی ناوگان حمل و نقل و کمک به نوسازی ناوگان اتوبوسرانی تا پایان سال ۱۳۹۳، ۷/۵ میلیون بشکه معادل نفت خام بوده است.

۳-۱۰-۱- بخش ساختمان و تجهیزات انرژی بر خانگی

مصرف انرژی در بخش ساختمان با توجه به مصرف بالای انرژی در این بخش از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. در ایران نیز همچون اغلب کشورهای، بخش ساختمان و مسکن یکی از عمده‌ترین مصرف‌کننده‌های انرژی در کشور است. بخش اعظم مصرف انرژی ساختمان‌ها در ایران از منابع فسیلی (نفت و گاز) و برق جهت سرمایش، گرمایش، پخت و پز و روشنایی تأمین می‌گردد و انرژی‌های تجدیدپذیر تنها به صورت بسیار محدود و شاید بتوان گفت به صورت آزمایشی در این بخش استفاده می‌شوند. با توجه به تقاضای بالای انرژی در این بخش میتوان با اجرای راه کارهای مدیریت و صرفه‌جویی انرژی و همچنین اعمال استانداردهای تدوین شده و با اجرای مصوبه و دستورالعمل‌های بخش ساختمان، به طور قابل ملاحظه‌ای مصرف انرژی را کاهش داد. کاهش مصرف انرژی در این بخش با توجه به تأثیر آن در مصرف نهایی انرژی کل کشور و کاهش میزان گازهای گلخانه‌ای و آلودگی هوا بسیار ضروری است و با توجه به پتانسیل صرفه‌جویی موجود در بخش ساختمان، ساده‌تر و نیازمند سرمایه‌گذاری‌های کمتری به نسبت سایر بخش‌های مصرف‌کننده انرژی خواهد بود. در سال ۱۳۹۳ پروژه‌ای در خصوص ممیزی انرژی در ساختمان توسط وزارتین نیرو و نفت انجام نشده است. اما اقدامات متعدد دیگری انجام شده است. عمده‌ترین اقداماتی که در خصوص بهینه‌سازی مصرف انرژی در این بخش صورت گرفته به شرح زیر است :

مبحث ۱۹ مقررات ملی ساختمان: شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت کشور در این خصوص، اقدام به بکارگیری عایق‌های حرارتی و محصولات نوین ساختمانی در ۱۲۰۰ متر مربع از ساختمان‌های تحت پوشش وزارت نفت نموده است که مجموع صرفه‌جویی این طرح ۳۹۶۰ هزار متر مکعب گاز طبیعی در سال برآورد شده است.

استانداردهای ساختمان و تجهیزات انرژی بر ساختمان:

– در سال ۱۳۹۳، استاندارد شیر ترموستاتیک رادیاتور و سیستم گرمایش از کف، توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت تدوین گردید.

– استاندارد "سیستم مدیریت هوشمند ساختمان" در سال ۱۳۹۳ مورد تصویب قرار گرفته است. سیستم مدیریت ساختمان شامل هوشمندسازی روشنایی‌ها، سیستم HVAC^۱، پرده‌ها و سایبان‌ها، آسانسورها و پله‌های برقی، تجهیزات الکتریکی، تأسیسات ساختمانی، سیستم کنترل تردد، سیستم اعلام سرفت، دوربین‌های نظارتی و سیستم اعلام و اطفای حریق و مواردی نظیر این می‌باشد. در ساختمان هوشمند تجهیزات و سیستم‌های به کار رفته هم به منظور یکپارچه‌سازی فرآیند کنترل و نظارت بر تأسیسات ساختمان و نیز برای افزایش ایمنی آنها به کار برده می‌شود که در نهایت مجموعه‌ای از اطلاعات قابل پیگیری را برای ساختمان فراهم می‌کند. از اهداف اصلی هوشمندسازی ساختمان صرفه‌جویی قابل ملاحظه در مصرف انرژی، کاهش استهلاك دستگاه‌ها و تجهیزات ساختمان و در نتیجه افزایش عمر آنها، کنترل و امنیت بیشتر ساختمان‌ها و آسایش و رفاه بیشتر برای ساکنین است.

نتایج حاصل از بررسی اطلاعات حدود ۵۰ شرکت داخلی فعال در زمینه سیستم مدیریت هوشمند ساختمان نشان می‌دهد که ۱۳ درصد فناوری‌های استفاده شده در ایران به صورت بومی و ۸۷ درصد غیربومی است. وزارت نیرو با هدف یکسان‌سازی پروتکل‌های استفاده شده در لایه‌های مختلف سیستم‌های مدیریت هوشمند ساختمان در بین پیمانکاران، سازندگان و انبوه‌سازان ساختمان و کمک به گسترش فعالیت‌های آنها با همکاری سازمان ملی استاندارد اقدام به تدوین استاندارد ملی سیستم‌های مدیریت هوشمند ساختمان نموده است.

در حال حاضر سهم ساختمان‌های مسکونی، عمومی و تجاری از مصرف برق کل کشور حدود ۴۰ درصد است. پیش‌بینی می‌شود اجرای این طرح حدود ۵ درصد از مصرف انرژی در این بخش‌ها را کاهش دهد.

حمایت‌های مالی از طرح‌های ساختمانی و تجهیزات انرژی بر خانگی: به منظور بهبود کارایی انرژی در تولید

فرآورده‌های انرژی بر، با اطلاع‌رسانی و آگاه‌سازی در خصوص نحوه استفاده از تسهیلات از محل یارانه سود تسهیلات و وجوه اداره شده، طرح‌های پیشنهادی از شرکت‌های سازنده لوازم و تجهیزات انرژی بر خانگی دریافت و پس از بررسی و ارزیابی و تصویب در کارگروه، تسهیلات مصوب جهت تولید لوازم پر بازده در اختیار شرکت‌های متقاضی قرار می‌گیرد. طرح‌های مصوب به منظور بهره‌گیری از یارانه سود تسهیلات در وزارتخانه‌های نفت و نیرو به شرح زیر است:

– حمایت از ارتقاء رتبه‌بندی انرژی یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی توسط سازمان بهره‌وری انرژی: در سال ۱۳۹۳، تعداد ۶۹۰/۸ هزار یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی ارتقاء رتبه داده شده‌اند که موجب صرفه‌جویی

انرژی به میزان ۱۳۳/۷ گیگاوات ساعت برق شده است. میزان یارانه سود تسهیلات پرداختی توسط سازمان بهره‌وری انرژی به این پروژه در سال ۱۳۹۳، ۱۴۵ میلیارد ریال بوده است.

– جایگزینی یک الکتروموتور کولری سیم پیچی شده با یک الکتروموتور نو: کولر آبی براساس فرآیند سرمایش تبخیری، سطح آسایش حرارتی و رطوبتی محیط مورد نظر را تأمین می‌کند. در کولرهایی با ظرفیت هوادهی ۴۵۰۰ مترمکعب در ساعت، مصرف انرژی معادل ۵۴۰ وات و مصرف آب معادل ۱۳ لیتر در ساعت است. بررسی‌ها نشان می‌دهد که در حال حاضر حدود ۱۵ میلیون دستگاه کولر آبی در کشور موجود است که سالانه حدود ۸۰۰ هزار دستگاه به این تعداد افزوده می‌شود. سالانه تعداد زیادی الکتروموتور فرسوده در بخش خانگی تعمیر و مجدداً وارد چرخه می‌شوند. حدود ۳ میلیون دستگاه الکتروموتور کولری سالانه در کشور معیوب می‌شوند که حدود ۴۰۰ هزار دستگاه از این الکتروموتورها با نمونه نو جایگزین شده و حدود ۸۰۰ هزار دستگاه دیگر مجدداً توسط تعمیرکاران سیم پیچی می‌شوند؛ مابقی نیز از چرخه مصرف خارج می‌شوند. بیش از ۱۱ میلیون کولر آبی با عمر متوسط بیش از ۵ سال وجود دارد که الکتروموتورهای آنها در طول عمر خود به طور طبیعی سوخته‌اند. از این ۱۱ میلیون حدود ۷/۵ میلیون دستگاه الکتروموتور آن سیم پیچی شده و مجدداً مورد بهره‌برداری قرار گرفته‌اند. متوسط میزان صرفه‌جویی ناشی از جایگزینی یک الکتروموتور سیم پیچی شده با یک الکتروموتور نو (همان مدل) ۳۲۱ کیلووات ساعت بر سال می‌باشد که برای ۷/۵ میلیون دستگاه پتانسیل صرفه‌جویی انرژی در الکتروموتورهای کولری معادل ۲۴۰۰ میلیون کیلووات ساعت خواهد بود.

– حمایت از ارتقای EER کولر آبی توسط سازمان بهره‌وری انرژی: در سال ۱۳۹۳ به منظور بهبود راندمان و ارتقای رتبه ۱۸۸/۴ هزار دستگاه کولر آبی، مبلغ ۵۵ میلیارد ریال تسهیلات از محل یارانه سود تسهیلات در اختیار شرکت‌های سازنده قرار گرفت که میزان صرفه‌جویی برق حاصل از این پروژه به میزان، ۶۰/۷ گیگاوات ساعت می‌باشد.

– پرداخت یارانه سود تسهیلات توسط شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، جهت راه‌اندازی خط تولید عایق حرارتی-برودتی از جنس نیتریل فوم در شرکت سانا عایق که میزان تخصیص یارانه به این طرح، ۱۵ میلیارد ریال می‌باشد. این خط تولید در سال ۱۳۹۳ برابر ۱/۲ میلیون متر مربع عایق تولید نموده و صرفه‌جویی انرژی ناشی از این طرح در سال ۱۳۹۳ به میزان ۳۹۶۰ هزار متر مکعب گاز طبیعی بوده است.

صرفه‌جویی ناشی از استاندارد سازی تجهیزات انرژی بر خانگی: در ایران تا سال ۱۳۹۰ استاندارد مصرف انرژی بر

اساس برچسب‌های انرژی از رده A تا G برای اغلب محصولات برقی خانگی تدوین و این محصولات بر اساس این رده‌ها طبقه‌بندی شده‌اند و در اغلب استانداردها، تجهیزاتی با راندمان کمتر از رده G اجازه تولید ندارد. برچسب انرژی مقایسه راندمان را با محصولات مشابه فراهم می‌کند و اجازه می‌دهد که مشتری بر این اساس کالای خود را انتخاب کند. بنابراین تدوین استانداردها بر روی تجهیزات با مصرف بالای انرژی که مشتریان عام (غیر متخصص) آن را مستقیم از بازار خریداری می‌کنند، تمرکز شده است. همانطور که در چند سال گذشته از نتایج آن مشاهده شده است، استاندارد هرچه زودتر و بهتر اجرا شود، می‌تواند منافع بیشتری را به همراه داشته باشد. بررسی‌ها نشان می‌دهد که بیشترین میزان

صرفه جویی، از چهار محصول لامپ، یخچال فریزر، کولر اسپلیت و کولر آبی به دست آمده است و علت اصلی آن ایجاد آزمایشگاه مرجع و حمایت دولت از جایگزینی لامپ کم مصرف می‌باشد. یکی از مشکلات شبکه برق در حال حاضر کولرهای گازی غیر استاندارد است و تلاش بسیاری برای جلوگیری از ورود محصولات بی کیفیت و ایجاد آزمایشگاه مرجع در مبادی ورودی انجام گرفته که به علل مختلف تاکنون به نتیجه مناسب نرسیده است. اگر بر اجرای صحیح استانداردهای تدوین شده دیگر نیز نظارت مناسب به عمل آید، می‌توان میزان صرفه‌جویی موجود را افزایش و در نتیجه مصرف برق را کاهش داد. متأسفانه تعدادی از استانداردهای تدوین شده به درستی و به صورت کامل اجرا نشده و با اهداف استانداردها فاصله زیادی دارند. در مجموع برای اجرای بهتر استانداردها سه راهکار پیشنهاد می‌گردد که به شرح زیر می‌باشد: ایجاد آزمایشگاه مرجع تا بتوان استانداردها را اجباری نمود، تعیین تعرفه مناسب برای تست‌های استاندارد به نحوی که بخش خصوصی نیز در ایجاد آزمایشگاه‌های مرجع نقش ایفا نماید، تخصیص مشوق‌هایی جهت تولید محصولات با راندمان بالاتر. وزارت نفت نیز صرفه جویی حاصل از ارتقای راندمان دو تجهیز گازسوز، آبگرمکن فوری گازسوز و بخاری گازسوز دودکش دار از رده فعلی این تجهیزات به رده هدف را در سال ۱۳۹۳، ۸۵۹/۵ میلیون متر مکعب گاز طبیعی محاسبه نموده است.

پروژه‌های مطالعاتی: پروژه‌های مطالعاتی زیر توسط سازمان بهره‌وری انرژی ایران در سال ۱۳۹۳ انجام شده است:

- مطالعات توسعه‌ای در زمینه فناوری‌های نوین سیستم‌های سرمایشی و تهویه مطبوع: بار سرمایشی بیانگر میزان حرارتی است که باید دفع گردد تا ساختمان در شرایط مورد نظر (آسایش) باقی بماند. بخشی از این حرارت بواسطه عواملی خارج از ساختمان مانند شرایط آب و هوایی و بخش دیگر بواسطه عوامل داخلی همچون حرارت تولید شده نفرات و تجهیزات ایجاد می‌گردد. بخش عمده‌ای از حرارت منتقل شده به داخل ساختمان بعلت اختلاف دمایی است که بین محیط بیرون و دمای مورد نظر داخل ساختمان وجود دارد. در بررسی میزان بارهای سرمایشی و گرمایشی از پارامتری با عنوان روز درجه سرمایش و روز درجه گرمایش استفاده می‌گردد که در واقع بگونه‌ای بیانگر این اختلاف دما می‌باشد. به طور دقیق‌تر روز درجه سرمایش بیانگر این است که دمای محیط چه مقدار (به درجه) و به چه مدت (به روز) از یک حد معین بیشتر بوده است. این حد معین، دمای پایه نامیده می‌شود. در این مطالعه روز درجات سرمایش ماهیانه و سالیانه با پایه دمایی ۱۹، ۲۱ و ۲۳ درجه برای ۳۰ شهر کشور اندازه‌گیری شده است و سپس بر این اساس اولویت بندی اقتصادی سیستم‌های سرمایش مختلف در کاربری مسکونی تعیین شده است.
- کاهش مصرف و افزایش بهره‌وری انرژی در بیمارستان‌ها: در بین ساختمان‌های عمومی و بزرگ، بیمارستان‌ها از مصرف‌کنندگان بزرگ انرژی هستند. هزینه انرژی، قسمت قابل توجهی از هزینه‌های غیر پرسنلی را در بیمارستان‌ها به خود اختصاص می‌دهد و به طور مستقیم بر قیمت تمام شده خدمات ارائه شده توسط آنها، اثر می‌گذارد. در عین حال بیمارستان‌ها پتانسیل بالایی نیز در صرفه‌جویی انرژی دارند. نزدیک به ۱۱۰ هزار تخت بیمارستانی و نزدیک به ۱۰۰۰ بیمارستان (دولتی و خصوصی) در کشور وجود دارد که به همراه حدود ۱۸۰۰۰ خانه بهداشت و ۲۶۰۰ مرکز بهداشت و هزاران مرکز بهداشتی و درمانی دیگر (سرپایی و تشخیصی مانند

داروخانه و درمانگاه و دندانپزشکی و رادیولوژی) شبکه خدمات بخش سلامت کشور را تشکیل می‌دهند. در کنار این مراکز بهداشتی، صدها آمبولانس نیز در شبکه اورژانس کشور وجود دارند که سوخت مایع (بنزین) مصرف می‌کنند. در نتیجه مطالعه‌ای که در وزارت بهداشت انجام شده است، نشان داده شد که نزدیک به ۱۰ درصد از سبد هزینه جاری بیمارستان‌ها صرف خرید حامل‌های انرژی می‌شود و افزایش قیمت این حامل‌ها می‌تواند تأثیر قابل توجهی در هزینه‌های بیمارستان‌ها و بخش سلامت داشته باشد. مطالعات موردی نشان می‌دهد که شاخص مصرف سوخت‌های فسیلی قبل از بهینه‌سازی ۳۰۰۰ مگاژول بر متر مربع و بعد از بهینه‌سازی ۱۸۰۰ مگاژول بر متر مربع (پتانسیل ۴۰ درصدی در کاهش مصرف) و همچنین شاخص مصرف برق قبل از بهینه‌سازی ۱۳۰ کیلووات ساعت بر متر مربع و بعد از بهینه‌سازی ۱۰۰ کیلووات ساعت بر متر مربع گزارش شده است (پتانسیل ۲۵ درصدی در کاهش مصرف).

پروژه‌های اجرایی در بخش تجهیزات انرژی بر خانگی: پروژه اجرایی زیر توسط وزارت نیرو در سال ۱۳۷۹ انجام

شده است که خلاصه‌ای از آن به همراه نتایج پروژه در سال ۱۳۹۳ در زیر ارائه می‌گردد:

- طرح توسعه استفاده از لامپ کم مصرف: سابقه استفاده از لامپ کم مصرف یارانه‌ای در ایران به سال ۱۳۷۹ بر می‌گردد. شرکت توانیر به عنوان متولی طرح توسعه استفاده از لامپ کم مصرف در کشور معرفی گردیده و توسط سازمان‌ها و شرکت‌های زیر مجموعه خود طی یک دوره ۱۰ ساله (سال‌های ۸۸-۱۳۷۹)، موفق به توزیع حدود ۱۰۸ میلیون شعله لامپ کم مصرف یارانه‌ای بین مشترکین گردیده است. در این راستا سازمان بهره‌وری انرژی ایران در طی سال‌های ۸۷ الی ۸۸ مسئولیت توزیع بیش از ۹۳ میلیون شعله از لامپ‌های فوق را عهده‌دار بوده است. از سال ۱۳۸۹ تاکنون، فعالیت اصلی طرح بر اجرای پروژه اصلاح سیستم‌های روشنایی معابر در محدوده شرکت‌های توزیع نیروی برق و همچنین توسعه استفاده از محصولات LED متمرکز بوده است. نتایج حاصل از پروژه‌های پایلوت انجام شده در سال ۱۳۹۳ از محل طرح توسعه استفاده از لامپ کم مصرف از طریق استفاده از طرح اصلاح سیستم روشنایی معابر با استفاده از چراغ‌های LED توسط شرکت‌های توزیع نیروی برق استان‌های گلستان، یزد، خراسان جنوبی و شهرستان اصفهان با تعویض ۱۲۵۰ لامپ و چراغ تعویض شده، صرفه‌جویی در مصرف انرژی سالیانه به میزان ۵۰۲ مگاوات ساعت و کاهش توان به میزان ۱۲۵ کیلووات بوده است. صرفه‌جویی در مصرف انرژی سالیانه از طریق اصلاح سیستم روشنایی با استفاده از لامپ‌های LED لوله‌ای در ساختمان‌های دولتی در شرکت توانیر و شرکت‌های برق منطقه‌ای استان خوزستان، هرمزگان، یزد، زنجان، سیستان و بلوچستان و بیمارستان طالقانی تهران مجموعاً با تعویض ۱۲۱۰۰ لامپ تعویض شده به میزان ۱۳۴۱ مگاوات ساعت و کاهش توان به میزان ۳۶۳ کیلووات بوده است.

۴-۱۰-۱- بهینه‌سازی تأمین و توزیع بخش انرژی

از جمله اهداف اصلی بخش انرژی کشور، توسعه فناوری‌های بهینه تأمین و توزیع انرژی می‌باشد. در راستای تحقق

این هدف اقداماتی به شرح زیر در سال ۱۳۹۳ به انجام رسیده است:

طرح افزایش کارایی و بهینه‌سازی واحدهای نیروگاهی: میزان اعتبار هزینه شده در قالب سه پروژه افزایش راندمان و ظرفیت تولید واحدهای حرارتی، مطالعه و اجرای سیستم ذخیره سرما در ساختمان‌های نمونه و تولید پراکنده، از ابتدای طرح حدود ۴۰۰ میلیارد ریال می‌باشد که علاوه بر نتایج کیفی پروژه‌های مطالعاتی و امکان‌سنجی، منجر به افزایش توان ۲۹۱ مگاواتی در پروژه‌های اجرایی نیروگاهی شده است. بر اساس شاخص عملکرد طرح افزایش کارایی در نیروگاه‌های بخاری و گازی حدود ۱/۳۷ میلیون ریال به ازای هر کیلووات برآورد می‌شود که در مقایسه با هزینه لازم برای نیروگاه‌های جدیدالاحداث (نیروگاه گازی ۳۵۰ الی ۴۰۰ دلار به ازای هر کیلووات، سیکل ترکیبی ۷۵۰ دلار بر هر کیلووات و نیروگاه بخار ۱۰۰۰ دلار بر هر کیلووات)، بسیار کم است. بررسی سابقه طرح افزایش کارایی تولید در نیروگاه‌های بخاری و گازی طی سال‌های گذشته مبین این واقعیت است که افزایش توان نیروگاهی محقق شده در مقایسه با جمع اعتبار تخصیصی طرح بسیار مناسب ارزیابی شده و شاخص آن در مقیاس جهانی از مقدار مناسبی برخوردار است. در این خصوص، با اقدامات صورت گرفته بر روی سیستم فاگ واحد ۶ نیروگاه زاهدان، سیستم فاگ بلوک ۲ واحدهای ۳ و ۴ سیکل منتظر قائم، خنک کاری هوای ورودی کمپرسور سیکل ترکیبی واحدهای ۳ و ۴ نیروگاه منتظر قائم، واحدهای ۳ و ۴ سیکل ترکیبی شهید رجایی، واحدهای ۳ و ۴ سیکل ترکیبی قم، واحدهای ۱ و ۲ سیکل ترکیبی زواره، بازسازی بویلر نیروگاه بندر عباس، طی سال‌های ۱۳۹۱ الی ۱۳۹۳ مجموعاً ۱۱۵/۵ مگاوات افزایش توان حاصل شده است.

بهینه‌سازی شبکه توزیع برق: در این خصوص اقداماتی به شرح زیر صورت گرفته است:

- انجام ۱۵ پروژه کاهش پیک بار و کاهش ۱۹۳۰ مگاوات پیک بار شبکه سراسری کشور.
- اجرای برنامه تعطیلات و تعمیرات سالانه صنایع با همکاری ۲۴۲۸ مشترک صنعتی در شرکت‌های توزیع نیروی برق و برق منطقه‌ای با اثر بخشی ۴۰۰ مگاوات کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری برق کشور در طول سه ماه اجرای برنامه و کاهش ۸۲۱ مگاوات از نیاز مصرف روز پیک شبکه سراسری و کاهش همزمان ۱۱۹۳ مگاوات در کشور.
- اجرای طرح ذخیره عملیاتی صنایع برای سال اول که با همکاری ۳۲۵ مشترک صنعتی یک و بیش از یک مگاوات انجام شده و در نتیجه نیاز مصرف شبکه سراسری برق در دوره زمانی تیر و مرداد ماه به میزان ۲۵۰ مگاوات کاهش یافته است.
- اجرای برنامه جلب همکاری مشترکین کشاورزی در ساعات اوج بار تابستان در شرکت‌های توزیع نیروی برق با مشارکت و همکاری بیش از ۲۰ هزار مشترک کشاورزی با اثربخشی ۸۴۶ مگاوات کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری برق کشور.
- اجرای برنامه بهینه‌سازی مصرف انرژی مشترکین تجاری با اطلاع‌رسانی و آموزش این گروه از مشترکین و تبدیل ۱۳۸۶۱۰ شعله لامپ پرمصرف به کم‌مصرف و راندمان بالا با اثر بخشی ۴۵ مگاوات کاهش نیاز مصرف شبکه سراسری برق کشور.
- مطالعات پیاده سازی سیستم تولید برق ORC^۱ با استفاده از انرژی خورشید در ساختمان شهید قاسمی شرکت مادر تخصصی توانیر به منظور استفاده از انرژی خورشیدی در کاهش بار سرمایه‌ی ساختمان‌های توانیر و

(۱) چرخه رانکینگ با استفاده از بازیافت حرارت طبیعی جهت تولید انرژی.

- الگوسازی برای شرکت‌های تابعه و سایر شرکت‌ها.
- بررسی میزان مصرف برق ساختمان شماره ۴ شرکت توانیر جهت انجام پروژه ORC با هدف الگوسازی بازیافت حرارت در ساختمان‌ها به منظور تولید برق.
- تدوین معیار مصرف انرژی در بخش مشترکین خانگی در اقلیم‌ها و مناطق مختلف کشور.
- پروژه پایلوت تعویض الکتروپمپ شناور با شافت غلافی در منطقه جنوب کرمان.
- همکاری در اجرای ممیزی شرکت‌های توزیع نیروی برق و شرکت‌های برق منطقه‌ای در بخش مدیریت مصرف.
- عملیاتی نمودن مطالعات طرح جامع مدیریت مصرف برق در چشم انداز سال ۱۴۰۴ در شرکت‌های توزیع نیروی برق استان فارس و توزیع استان مازندران با همکاری دانشگاه تربیت مدرس.
- اجرای طرح پایلوت طرح جامع راهبردی مدیریت مصرف در چشم انداز بیست ساله در شرکت‌های توزیع مازندران و استان فارس.

فراسامانه هوشمند اندازه‌گیری و مدیریت انرژی: "فهام" یک سیستم یکپارچه شامل سخت افزار، نرم افزار، شبکه و بستر مخابراتی می‌باشد و اطلاعاتی نظیر مصرف، دیماند، ولتاژ، جریان و اطلاعات دیگر را از سمت مصرف کننده دریافت می‌کند. وظیفه پیاده‌سازی کامل شبکه هوشمند، قرائت و مدیریت مصرف برق برای کلیه مشترکان به عهده سازمان بهره‌وری انرژی می‌باشد. هدف از اجرای این طرح، فراهم شدن بستر اصلاح الگوی مصرف، بستر سازی مناسب برای اجرای کامل قانون هدفمند کردن یارانه‌ها، امکان اعمال مدیریت بار توسط بهره‌بردار شبکه در شرایط عادی و اضطراری، کاهش دخالت و خطای نیروی انسانی در قرائت و صدور قبض و بهبود وصول مطالبات، کاهش تلفات غیر فنی و مشخص سازی و مانیتورینگ تلفات فنی شبکه توزیع، افزایش کیفیت خدمات و کاهش زمان قطعی و نظارت بر کیفیت برق، ایجاد بستر برای گسترش استفاده از تولیدات پراکنده و انرژی‌های پاک، امکان پیش فروش برق و راه‌اندازی بازار خرده‌فروشی برق، بهینه‌کردن هزینه‌های بهره‌برداری و نگهداری، ایجاد زیرساخت‌های مناسب جهت پیاده‌سازی و توسعه شبکه هوشمند در کشور و فراهم آوردن بستر مناسب جهت قرائت مکانیزه کنتورهای آب و گاز است. مقرر گردیده این طرح در دو مرحله به شرح زیر اجرا گردد.

- در این مرحله از یک سو با در نظر گرفتن تجارب کشورهای پیشرو و از سوی دیگر اهمیت لحاظ کردن تدابیر امنیتی مقرر گردید که طرح فهام در کشور به صورت یکپارچه اجرا نشود و زیرساخت نرم افزاری طرح فهام در پنج ناحیه در کشور پیاده‌سازی گردد (شامل شمال شرق - شمال غرب - جنوب شرق - جنوب غرب - تهران). با عنایت به این موضوع کشور به پنج ناحیه تقسیم و مقرر شد که در هر ناحیه یک زیر ساخت نرم‌افزاری مستقل ایجاد شود. از این رو و با توجه به اینکه بر اساس ابلاغ وزارت نیرو مقرر شده بود فاز اول طرح برای یک میلیون مشترک در سراسر کشور پیاده‌سازی گردد، نواحی پنجگانه فوق به صورت پایلوت‌هایی شامل ۲۰۰ هزار مشترک تعریف شدند. به منظور انتخاب ۵ ناحیه ۲۰۰ هزارتایی که در واقع پروژه‌های پایلوت وسیع می‌باشند، شرایط انتخاب مناطق پایلوت ضمن تهیه گزارش توجیهی مربوطه مورد بررسی قرار گرفت و با توجه به تعداد مشترکین ملاحظه شد که امکان برآورده شدن تمام این شرایط در هر یک از این مناطق به استثنای شرایط آب و هوایی مهیا می‌باشد. لذا با در نظر گرفتن تعداد، نواحی به شکلی انتخاب گردیده‌اند که تا حد امکان در

سطح شرکت توزیع یکپارچه و به عدد مذکور نزدیک باشند و نیز تنوع شرایط آب و هوایی را نیز در بر داشته باشد. شرکت‌های توزیع نیروی برق زنجان از منطقه شمال غرب، بوشهر از منطقه جنوب شرق، شهرستان مشهد از شمال شرق، اهواز از جنوب غرب و استانهای تهران و البرز از ناحیه مرکزی انتخاب شدند. به دلیل ماهیت کار، این پروژه در نواحی مذکور به صورت EPC تعریف شدند (مدل اجرایی) و از آنجائی که این پروژه‌ها در کشور جدید بوده و برای نخستین بار اجرا می‌شدند، نیاز به مشاور معتبر خارجی به منظور اجرای آن احساس شد و بنابراین مقرر گردید از پیمانکار EPC نوع یک استفاده شود. لازم به ذکر است که یکی از خروجی‌های مهم فاز اول طرح فهم، نهایی شدن استانداردها و نیازمندی‌ها می‌باشد. شروع طرح فهم مصادف با شروع بسیاری از پروژه‌های سیستم‌های اندازه‌گیری هوشمند در دنیا بود و بسیاری از استانداردهای این حوزه نهایی نشده بود و لازم بود که فاز اول طرح فهم به صورت کامل اجرا شود و پس از آن فازهای بعدی شروع شوند، ولی با عنایت به اینکه شرایط اجرای طرح‌های سیستم‌های اندازه‌گیری هوشمند در دنیا تغییر کرده و این طرح در مقیاس‌های وسیع در کشورهای پیشرو در حال اجرا بوده و بسیاری از استانداردهای در این حوزه نهایی شده‌اند، لذا فازهای بعدی طرح فهم با توجه به این تغییر شرایط می‌تواند پس از نهایی شدن مرحله طراحی تفصیلی فاز اول طرح شروع گردد.

– در مرحله دوم طرح فهم مقرر گردید با توجه به آمارهای موجود، با توجه به ۳۲ میلیون مشترک کل کشور، در مرحله اول، حدود ۱ میلیون مشترک تحت پوشش طرح قرار گیرند. با توجه به اینکه بر اساس مصوبه مجلس شورای اسلامی، اولویت پیاده‌سازی سیستم اندازه‌گیری هوشمند برای مشترکین پر مصرف و نقاط اصلی شبکه می‌باشد، بنابراین پیاده‌سازی سیستم بر روی این نقاط زیر ساخت نرم افزاری لازم جهت پیاده‌سازی فازهای بعدی طرح در شرکت‌های توزیع را فراهم مینماید. در مرحله دوم در نظر است با عنایت به اینکه ۲۵ درصد از کل بار مصرفی شبکه مربوط به این دسته از مشترکین (که ۱/۲ درصد از کل مشترکین را تشکیل می‌دهند) می‌باشد، برنامه‌ریزی لازم جهت نصب کنتور هوشمند برای این گروه با هدف پایش و مدیریت بار انجام گردد. در مجموع درصد پیشرفت کل پروژه تا انتهای سال ۱۳۹۳، حدود ۱۲/۴ درصد بوده است.

۵-۱۰-۱- آموزش و آگاهسازی

اقدامات انجام شده توسط وزارت نیرو در سال ۱۳۹۳ به شرح زیر بوده است:

پروژه‌های سازمان بهره‌وری انرژی:

- حمایت از سمینارها و همایش‌های انرژی برون سازمانی، تا پایان بهمن سال ۱۳۹۳ تعداد ۱۵۲ موضوع در ۱۴ جلسه مورد بحث و بررسی قرار گرفت که از این میان ۵۳ موضوع مورد حمایت مادی و معنوی قرار گرفت،
- تهیه و حمایت از متون تخصصی مدیریت انرژی، از جمله ترجمه هندبوک مدیریت انرژی و تهیه و تدوین کتابچه آمار انرژی،
- ارائه مشاوره فنی و آموزشی به شهرداری‌های کشور در خصوص ایجاد پارک انرژی پیرامون مفهوم، ماهیت و ساختار پارک‌های انرژی و مطالعه موردی جهت احداث در شهر شیراز و انجام خدمات مشاوره‌ای برای تهیه

- پکیج سرمایه‌گذاری در اجرا، تأمین و نگهداری پارک‌های انرژی شیراز،
- گردآوری اطلاعات و تهیه پیش طرح آموزش مسئولین سراهای محلات و آموزش مدیریت مصرف انرژی از طریق استقرار کارگروه مدیریت مصرف انرژی در سرای محلات،
- ترسیم نقشه راه و سند جامع آموزش مدیران انرژی،
- انعقاد تفاهم نامه همکاری با انتشارات فنی ایران در خصوص تولید مؤلفه‌های جدید مدیریت مصرف انرژی، ویرایش کتب ارسالی از انتشارات توسط کارشناسان سازمان، در دست چاپ قرار گرفتن ۶ کتاب در مقاطع سنی ب و ج، سفارش و خرید بیش از ۱۲ هزار جلد کتاب با مضامین و موضوعات مختلف انرژی با عناوین صرفه‌جویی در مصرف انرژی، ارزش برق، بازیافت، مصرف عاقلانه انرژی و برق برای نوجوانان.

پروژه‌های دفتر توسعه انرژی‌های نو، استاندارد و ارتقای بهره‌وری برق و انرژی وزارت نیرو:

- برگزاری دوره‌های آموزش عمومی و تخصصی مدیریت انرژی برای مدیران انرژی صنایع کوچک، بزرگ و شرکت‌های خدمات انرژی در مرکز ملی آموزش مدیریت انرژی در صنعت (تعداد ۳۷۹۰ نفر آموزش گیرنده تا پایان سال ۱۳۹۳).
- برگزاری دوره آموزش تخصصی "آشنایی با راهکارهای بهینه سازی مصرف انرژی در تأسیسات گرمایشی و سرمایشی ساختمان" به مدت ۱۶ ساعت و با حضور ۷۵ نفر از بهره‌برداران و مسئولین تعمیر و نگهداری تأسیسات ساختمان از شرکت‌های تابعه وزارت نیرو.
- همکاری مشترک معاونت برق و انرژی با آژانس همکاری‌های بین‌المللی ژاپن (جایکا) در خصوص پروژه ارتقای ظرفیت شرکت‌های خدمات انرژی (ESCO) و انجام پروژه‌های نمونه در ساختمان‌های دولتی. برای اجرای پروژه‌های نمونه خدمات انرژی در ساختمان‌های دولتی، از بهمن سال ۱۳۹۲ و تا پایان سال ۱۳۹۳، چندین هیأت از کشور ژاپن برای ارائه خدمات مشاوره و ایجاد بستر مناسب جهت اجرای پروژه‌های نمونه خدمات انرژی در ساختمان‌های دولتی به ایران اعزام شده‌اند.

پروژه‌های شرکت مادر تخصصی توانیر:

- برگزاری کارگاه آموزشی تشریح روش پیاده سازی معیار مصرف انرژی صنایع حوزه شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع
- برگزاری سمینار آشنایی با نرم افزار تحلیل‌گر مصرف انرژی در ساختمان.
- برگزاری سمینار آموزشی توسعه و حمایت از شرکت‌های خدمات انرژی.
- همکاری در تهیه برنامه‌های آگاه‌سازی مشترکین در صدا و سیما جمهوری اسلامی ایران.
- همکاری با نشریه‌ها، مجلات و روزنامه‌ها جهت درج مطالب بهینه‌سازی مصرف انرژی.
- همکاری با دفتر امور زنان شرکت توانیر و وزارت نیرو در زمینه برگزاری جلسات بهینه‌سازی مصرف برق برای بانوان.
- بررسی کتب کمک آموزشی بهینه‌سازی مصرف برق.
- همکاری در تهیه تیزرهای تبلیغاتی برای دفتر روابط عمومی.
- همکاری در برگزاری نمایشگاه بهینه‌سازی مصرف انرژی در محل دائم نمایشگاه‌های تهران.

۱-۱۱- جداول آمارهای بخش انرژی در ایران

- ۱-۱۱-۱- جداول ترازنامه انرژی
- ۱-۱۱-۲- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی
- ۱-۱۱-۳- جداول نفت
- ۱-۱۱-۴- جداول گاز طبیعی
- ۱-۱۱-۵- جداول برق
- ۱-۱۱-۶- جداول زغال سنگ
- ۱-۱۱-۷- جداول انرژی‌های تجدیدپذیر
- ۱-۱۱-۸- جداول انرژی و محیط زیست
- ۱-۱۱-۹- جداول بهینه سازی عرضه و تقاضای انرژی

۱-۱۱-۱ - جداول ترازنامه انرژی

- تراز انرژی سالانه ایران به تفکیک هر یک از حامل‌های انرژی
- سری زمانی عرضه انرژی اولیه و کل مصرف نهایی
- سری زمانی کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها
- سری زمانی کل مصرف نهایی به تفکیک حامل‌های انرژی

جدول (۱-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۵ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۲۳۱۱/۲	-	۰/۰۷	۱۰/۷	۱۱/۸	۷/۵	۶۶۶/۳	تولید
۱۲۱/۹	۱/۵	-	-	-	۴/۵	۳۹/۵ ^(۲)	واردات
-۱۱۱۴/۱	-۱/۶	-	-	-	-۰/۳	-۳۶/۱ ^(۳)	صادرات
-۳/۷	-	-	-	-	-	-۳/۷	سوخت کشتی های بین المللی
-۷/۴	-	-	-	-	-	-۷/۴	سوخت هواپیماهای بین المللی
۲۳/۱	-	-	-	-	-۱/۲	۲۴/۲	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۳۳۱/۰	-۰/۱	۰/۰۷	۱۰/۷	۱۱/۸	۱۰/۵	۶۶۹/۷	عرضه کل انرژی اولیه
-۱۷/۶	-	-	-	-	-	-۱۷/۶	انتقالات ^(۴)
-۱۳/۷	-	-	-	-	-	-۱۳/۷	پالایشگاه های نفت
-۲۰۲/۲	۱۱۳/۳	-۰/۰۷	-۱۰/۷	-	-۱/۸	-۲۲۲/۰	نیروگاه ها
-۱/۶	-	-	-	-	-۱/۶	-	واحدهای کک سازی
-۱/۶	-	-	-	-	-۱/۶	-	واحدهای کوره بلند
-۱۰۴/۲	-۲۶/۸	-	-	-	-۱/۲	-۴۸/۶ ^(۵)	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۹۹۰/۱	۸۶/۳	-	-	۱۱/۸	۴/۴	۳۹۹/۱	کل مصرف نهایی
۴۱۰/۵	۴۴/۵	-	-	۱۱/۸	۰/۰۷	۲۶۳/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۱۹۴/۳	۲۸/۶	-	-	-	۰/۳	۱۰۴/۷	صنعت
۲۶۳/۰	۰/۱	-	-	-	-	۳/۳	حمل و نقل
۳۶/۸	۱۰/۴	-	-	-	-	۰/۳	کشاورزی
۲/۷	۲/۷	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۸۲/۷	-	-	-	-	۴/۰	۲۷/۲	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

جدول (۱-۲): تراز انرژی سال ۱۳۸۵ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی		منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
	خورشیدی و بادی	کل برق					
۳۱۵/۹	*	-	۱/۵	۱/۶	۹۱/۱	۲۲۰/۸	تولید
۱۶/۷	-	۰/۲	-	-	۰/۶	۱۰/۵ ^(۲)	واردات
-۱۵۲/۳	-	-۰/۲	-	-	*	-۴/۹	صادرات
-۰/۵	-	-	-	-	-	-۰/۵	سوخت کشتی های بین المللی
-۱/۰	-	-	-	-	-	-۱/۰	سوخت هواپیما های بین المللی
۳/۲	-	-	-	-	-۰/۲	۳/۳	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۸۲/۰	*	*	۱/۵	۱/۶	۹۱/۵	۸۵/۹	عرضه کل انرژی اولیه
-۲/۴	-	-	-	-	-	-۲/۴	انتقالات ^(۴)
-۱/۹	-	-	-	-	-	-۱/۹	پالایشگاه های نفت
-۲۷/۶	۱۵/۵	*	-۱/۵	-	-۰/۲	-۳۰/۳	نیروگاه ها
-۰/۲	-	-	-	-	-۰/۲	-	واحدهای کک سازی
-۰/۲	-	-	-	-	-۰/۲	-	واحدهای کوره بلند
-۱۴/۲	-۳/۷	-	-	-	-۰/۲	-۶/۶ ^(۵)	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۳۵/۳	۱۱/۸	-	-	۱/۶	۰/۶	۵۴/۶	کل مصرف نهایی
۵۶/۱	۶/۱	-	-	۱/۶	*	۳۶/۰	خانگی، عمومی و تجاری
۲۶/۶	۳/۹	-	-	-	۰/۰۵	۱۴/۳	صنعت
۳۶/۰	*	-	-	-	-	۰/۴	حمل و نقل
۵/۰	۱/۴	-	-	-	-	۰/۰۵	کشاورزی
۰/۴	۰/۴	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۱/۳	-	-	-	-	۰/۵	۳/۷	مصارف غیر انرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۳-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گاز طبیعی	زغال سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	کل انرژی
تولید	۱۶۲۹/۳	۷۵۲/۱	۸/۰	۵/۶	۱۰/۶	۰/۰۸	۲۴۰۵/۶
واردات	۷۳/۹ ^(۲)	۳۸/۹	۴/۷	-	-	-	۱۱۸/۵
صادرات	-۱۰۸۲/۱ ^(۳)	-۳۵/۳	-۰/۱	-	-	-	-۱۱۱۹/۰
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۷/۹	-	-	-	-	-	-۷/۹
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۷/۵	-	-	-	-	-	-۷/۵
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۴۱/۲	-	-۱/۵	-	-	-	۳۹/۷
عرضه کل انرژی اولیه	۶۴۶/۹	۷۵۵/۷	۱۱/۱	۵/۶	۱۰/۶	۰/۰۸	۱۴۲۹/۵
انتقالات ^(۴)	-۱۲/۱	-	-	-	-	-	-۱۲/۱
پالایشگاه‌های نفت	-۱۷/۶	-	-	-	-	-	-۱۷/۶
نیروگاه‌ها	-۸۵/۸	-۲۳۲/۹	-۱/۸	-	-۱۰/۶	-۰/۰۸	-۲۱۱/۳
واحدهای کک سازی	-	-	-۱/۶	-	-	-	-۱/۶
واحدهای کوره بلند	-	-	-۱/۸	-	-	-	-۱/۸
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۲۲/۴	-۵۱/۸ ^(۵)	-۱/۲	-	-	-	-۱۰۴/۱
کل مصرف نهایی	۵۰۸/۹	۴۷۱/۰	۴/۷	۵/۶	-	-	۱۰۸۱/۱
خانگی، عمومی و تجاری	۹۲/۰	۲۸۹/۰	۰/۰۷	۵/۶	-	-	۴۳۳/۹
صنعت	۶۵/۰	۱۴۰/۳	۰/۳	-	-	-	۲۳۶/۰
حمل و نقل	۲۵۵/۱	۶/۶	-	-	-	-	۲۶۱/۷
کشاورزی	۲۶/۱	۱/۱	-	-	-	-	۳۷/۶
سایر مصارف	-	-	-	-	-	-	۲/۷
مصارف غیرانرژی	۷۰/۷	۳۴/۱	۴/۴	-	-	-	۱۰۹/۲

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۴-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۶ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۳۲۸/۸	*	۱/۴	۰/۸	۱/۱	۱۰۲/۸	۲۲۲/۷	تولید
۱۶/۲	-	-	-	۰/۶	۵/۳	۱۰/۱ ^(۲)	واردات
-۱۵۳/۰	-	-	-	*	-۴/۸	-۱۴۷/۹ ^(۳)	صادرات
-۱/۱	-	-	-	-	-	-۱/۱	سوخت کشتی های بین المللی
-۱/۰	-	-	-	-	-	-۱/۰	سوخت هواپیماهای بین المللی
۵/۴	-	-	-	-	-	۵/۶	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۹۵/۴	*	۱/۴	۰/۸	۱/۵	۱۰۳/۳	۸۸/۴	عرضه کل انرژی اولیه
-۱/۷	-	-	-	-	-	-۱/۷	انتقالات ^(۴)
-۲/۴	-	-	-	-	-	-۲/۴	پالایشگاه های نفت
-۲۸/۹	۱۶/۴	*	-۱/۴	-	-۰/۲	-۳۱/۸	نیروگاه ها
-۰/۲	-	-	-	-	-۰/۲	-	واحدهای کک سازی
-۰/۲	-	-	-	-	-۰/۲	-	واحدهای کوره بلند
-۱۴/۲	-۳/۹	-	-	-	-۰/۲	-۷/۱ ^(۵)	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۴۷/۸	۱۲/۴	-	-	۰/۸	۰/۶	۶۴/۴	کل مصرف نهایی
۵۹/۳	۶/۵	-	-	۰/۸	*	۳۹/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۳۲/۳	۴/۲	-	-	-	*	۱۹/۲	صنعت
۳۵/۸	*	-	-	-	-	۰/۹	حمل و نقل
۵/۱	۱/۴	-	-	-	-	۰/۲	کشاورزی
۰/۴	۰/۴	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۴/۹	-	-	-	-	۰/۶	۴/۷	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۵-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۲۴۱۸/۵	-	۰/۱۲	۲/۹	۵/۶	۷/۸	۷۹۵/۴	تولید
۱۳۳/۵	۱/۰	-	-	-	۳/۷	۸۴/۳ ^(۲)	واردات
-۱۰۶۲/۰	-۲/۳	-	-	-	-۰/۲	-۲۹/۷ ^(۳)	صادرات
-۱۱/۳	-	-	-	-	-	-۱۱/۳	سوخت کشتی های بین المللی
-۷/۶	-	-	-	-	-	-۷/۶	سوخت هواپیماهای بین المللی
۱۰/۸	-	-	-	-	-۳/۲	۱۴/۰	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۴۸۱/۹	-۱/۳	۰/۱۲	۲/۹	۵/۶	۸/۱	۸۱۰/۲	عرضه کل انرژی اولیه
-۱۰/۶	-	-	-	-	-	-۱۰/۶	انتقالات ^(۴)
-۱۲/۸	-	-	-	-	-	-۱۲/۸	پالایشگاه های نفت
-۲۳۹/۸	۱۲۶/۱	-۰/۱۲	-۲/۹	-	-۱/۳	-۲۷۳/۵	نیروگاه ها
-۱/۰	-	-	-	-	-۱/۰	-	واحدهای کک سازی
-۱/۶	-	-	-	-	-۱/۶	-	واحدهای کوره بلند
-۱۰۹/۷	-۲۸/۳	-	-	-	-۱/۱	-۶۱/۵ ^(۵)	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۱۰۶/۳	۹۶/۶	-	-	۵/۶	۳/۰	۴۷۵/۲	کل مصرف نهایی
۴۱۵/۰	۴۹/۴	-	-	۵/۶	۰/۱	۲۷۷/۱	خانگی، عمومی و تجاری
۲۵۲/۷	۳۲/۲	-	-	-	۰/۳	۱۴۷/۳	صنعت
۲۷۴/۰	۰/۱۴	-	-	-	-	۱۱/۶	حمل و نقل
۴۱/۹	۱۲/۵	-	-	-	-	۱/۵	کشاورزی
۲/۴	۲/۴	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۲۰/۲	-	-	-	-	۲/۶	۳۷/۷	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

جدول (۶-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۷ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۳۳۰/۶	*	۰/۴	۰/۸	۱/۱	۱۰۸/۷	۲۱۹/۶	تولید
۱۸/۲	-	-	-	۰/۵	۶/۱	۱۱/۵ ^(۲)	واردات
-۱۴۵/۲	-	-	-	*	-۴/۱	-۱۴۰/۸ ^(۳)	صادرات
-۱/۶	-	-	-	-	-	-۱/۶	سوخت کشتی های بین المللی
-۱/۰	-	-	-	-	-	-۱/۰	سوخت هواپیماهای بین المللی
۱/۵	-	-	-	-۰/۴	-	۱/۹	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۰۲/۶	*	۰/۴	۰/۸	۱/۱	۱۱۰/۸	۸۹/۷	عرضه کل انرژی اولیه
-۱/۴	-	-	-	-	-	-۱/۴	انتقالات ^(۴)
-۱/۷	-	-	-	-	-	-۱/۷	پالایشگاه های نفت
-۳۲/۸	۱۷/۲	*	-۰/۴	-	-۰/۲	-۳۷/۴	نیروگاه ها
-۰/۱	-	-	-	-۰/۱	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۲	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۵/۰	-۳/۹	-	-	-۰/۲	-۸/۴ ^(۵)	-۲/۶	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۵۱/۲	۱۳/۲	-	۰/۸	۰/۴	۶۵/۰	۷۱/۹	کل مصرف نهایی
۵۶/۷	۶/۸	-	۰/۸	*	۳۷/۹	۱۱/۳	خانگی، عمومی و تجاری
۳۴/۵	۴/۴	-	-	*	۲۰/۱	۱۰/۰	صنعت
۳۷/۵	*	-	-	-	۱/۶	۳۵/۸	حمل و نقل
۵/۷	۱/۷	-	-	-	۰/۲	۳/۸	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۶/۴	-	-	-	۰/۴	۵/۲	۱۰/۹	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۷-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۲۴۶۴/۰	-	۰/۱۳	۴/۳	۵/۶	۵/۶	۸۶۳/۱	تولید
۱۲۰/۱	۱/۲	-	-	-	۲/۹	۳۶/۵ ^(۱)	واردات
-۱۰۲۳/۶	-۳/۶	-	-	-	-۰/۱	-۴۲/۷ ^(۲)	صادرات
-۱۴/۸	-	-	-	-	-	-۱۴/۸	سوخت کشتی های بین المللی
-۸/۷	-	-	-	-	-	-۸/۷	سوخت هواپیماهای بین المللی
۷/۴	-	-	-	-	۰/۲	۷/۲	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۵۴۴/۴	-۲/۴	۰/۱۳	۴/۳	۵/۶	۸/۶	۸۵۶/۸	عرضه کل انرژی اولیه
-۹/۹	-	-	-	-	-	-۹/۹	انتقالات ^(۴)
-۱۲/۲	-	-	-	-	-	-۱۲/۲	پالایشگاه های نفت
-۲۴۴/۷	۱۳۰/۲	-۰/۱۳	-۴/۳	*	-۱/۳	-۲۷۳/۴	نیروگاه ها
-۱/۴	-	-	-	-	-۱/۴	-	واحدهای کک سازی
-۲/۵	-	-	-	-	-۲/۵	-	واحدهای کوره بلند
-۱۱۵/۴	-۲۶/۵	-	-	-	-۱/۴	-۶۳/۷ ^(۵)	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۱۵۸/۳	۱۰۱/۳	-	-	۵/۶	۲/۰	۵۱۹/۷	کل مصرف نهایی
۴۲۹/۷	۵۲/۰	-	-	۵/۶	۰/۱	۲۹۶/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۲۵۸/۰	۳۴/۳	-	-	-	۰/۲	۱۵۹/۰	صنعت
۳۰۰/۵	۰/۲	-	-	-	-	۲۱/۷	حمل و نقل
۴۳/۳	۱۲/۶	-	-	-	-	۲/۵	کشاورزی
۲/۲	۲/۲	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۲۴/۵	-	-	-	-	۱/۷	۳۹/۹	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۸-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۸ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۳۳۶/۸	*	۰/۶	۰/۸	۰/۸	۱۱۸/۰	۲۱۶/۷	تولید
۱۶/۴	-	-	-	۰/۴	۵/۰	۱۰/۹ ^(۲)	واردات
-۱۳۹/۹	-	-	-	*	-۵/۸	۱۳۳/۶ ^(۳)	صادرات
-۲/۰	-	-	-	-	-	-۲/۰	سوخت کشتی های بین المللی
-۱/۲	-	-	-	-	-	-۱/۲	سوخت هواپیماهای بین المللی
۱/۰	-	-	-	*	-	۱/۰	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۱۱/۱	* -۰/۳	۰/۶	۰/۸	۱/۲	۱۱۷/۱	۹۱/۸	عرضه کل انرژی اولیه
-۱/۳	-	-	-	-	-	-۱/۳	انتقالات ^(۴)
-۱/۷	-	-	-	-	-	-۱/۷	پالایشگاه های نفت
-۳۳/۴	۱۷/۸	* -۰/۶	*	-۰/۲	-۳۷/۴	-۱۳/۱	نیروگاه ها
-۰/۲	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۳	-	-	-	-۰/۳	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۵/۸	-۳/۶	-	-	-۰/۲	-۸/۷ ^(۵)	-۳/۳	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۵۸/۳	۱۳/۸	-	۰/۸	۰/۳	۷۱/۰	۷۲/۴	کل مصرف نهایی
۵۸/۷	۷/۱	-	۰/۸	*	۴۰/۵	۱۰/۳	خانگی، عمومی و تجاری
۳۵/۳	۴/۷	-	-	*	۲۱/۷	۸/۸	صنعت
۴۱/۱	*	-	-	-	۳/۰	۳۸/۱	حمل و نقل
۵/۹	۱/۷	-	-	-	۰/۳	۳/۹	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۷/۰	-	-	-	۰/۲	۵/۵	۱۱/۳	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۹-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی			منابع			نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
	کل برق	خورشیدی و بادی	انرژی آبی	تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی		
۲۵۲۹/۴	-	۰/۱	۵/۶	۵/۷	۵/۳	۹۰۶/۷	۱۶۰۶/۱	تولید
۱۳۵/۰	۱/۸	-	-	-	۵/۶	۵۶/۷	۷۰/۹ ^(۲)	واردات
-۱۰۸۷/۳	-۳/۹	-	-	-	-۰/۶	-۵۳/۵	۱۰۲۹/۳ ^(۳)	صادرات
-۱۷/۱	-	-	-	-	-	-	-۱۷/۱	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۹/۰	-	-	-	-	-	-	-۹/۰	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
-۱۴/۰	-	-	-	-	-۲/۶	-	-۱۱/۴	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۵۳۷/۰	-۲/۲	۰/۱	۵/۶	۵/۷	۷/۷	۹۰۹/۸	۶۱۰/۲	عرضه کل انرژی اولیه
-۶/۹	-	-	-	-	-	-	-۶/۹	انتقالات ^(۴)
-۲۲/۹	-	-	-	-	-	-	-۲۲/۹	پالایشگاه‌های نفت
-۲۵۰/۰	۱۳۷/۰	-۰/۱	-۵/۶	-۰/۱	-۱/۲	-۲۸۲/۸	-۹۷/۲	نیروگاه‌ها
-۱/۲	-	-	-	-	-۱/۲	-	-	واحدهای کک سازی
-۲/۰	-	-	-	-	-۲/۰	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۱۹/۱	-۲۵/۴	-	-	-	-۱/۵	۶۷/۲ ^(۵)	-۲۵/۰	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۱۳۴/۹	۱۰۹/۴	-	-	۵/۶	۱/۸	۵۵۹/۹	۴۵۸/۲	کل مصرف نهایی
۴۲۲/۰	۵۵/۸	-	-	۵/۶	۰/۱	۲۹۴/۸	۶۵/۷	خانگی، عمومی و تجاری
۲۸۱/۵	۳۷/۱	-	-	-	۰/۱	۱۸۷/۲	۵۷/۲	صنعت
۲۸۳/۲	۰/۲	-	-	-	-	۳۴/۹	۲۴۸/۱	حمل و نقل
۴۵/۵	۱۴/۲	-	-	-	-	۳/۰	۲۸/۳	کشاورزی
۲/۱	۲/۱	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۰۰/۶	-	-	-	-	۱/۷	۴۰/۰	۵۸/۹	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۱۰-۱): تراز انرژی سال ۱۳۸۹ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده های نفتی	شرح
۳۴۵/۸	*	۰/۸	۰/۸	۰/۷	۱۲۳/۹	۲۱۹/۶	تولید
۱۸/۵	-	-	-	۰/۸	۷/۷	۹/۷ ^(۲)	واردات
-۱۴۸/۶	-۰/۵	-	-	-۰/۰۸	-۷/۳	-۱۴۰/۷ ^(۳)	صادرات
-۲/۳	-	-	-	-	-	-۲/۳	سوخت کشتی های بین المللی
-۱/۲	-	-	-	-	-	-۱/۲	سوخت هواپیماهای بین المللی
-۱/۹	-	-	-	-۰/۳۶	-	-۱/۶	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۱۰/۱	-۰/۳	*	۰/۸	۰/۸	۱/۱	۱۲۴/۴	عرضه کل انرژی اولیه
-۰/۹	-	-	-	-	-	-۰/۹	انتقالات ^(۴)
-۳/۱	-	-	-	-	-	-۳/۱	پالایشگاه های نفت
-۳۴/۲	۱۸/۷	*	-۰/۸	*	-۰/۲	-۳۸/۷	نیروگاه ها
-۰/۲	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۳	-	-	-	-۰/۳	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۶/۳	-۳/۵	-	-	-۰/۲	-۹/۲ ^(۵)	-۳/۴	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۵۵/۱	۱۵/۰	-	-	۰/۸	۰/۲	۷۶/۵	کل مصرف نهایی
۵۷/۷	۷/۶	-	-	۰/۸	*	۴۰/۳	خانگی، عمومی و تجاری
۳۸/۵	۵/۱	-	-	-	*	۲۵/۶	صنعت
۳۸/۷	*	-	-	-	-	۴/۸	حمل و نقل
۶/۲	۱/۹	-	-	-	-	۰/۴	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۳/۷	-	-	-	-	۰/۲	۵/۵	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه ها و پتروشیمی ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه بندی مجدد فرآورده ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه های نفت، گاز و ایستگاه های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱۱-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۲۵۶۲/۹	-	۰/۶	۰/۱	۷/۱	۵/۹	۵/۷	۹۴۷/۸	۱۵۹۵/۷	تولید
۱۱۴/۳	۲/۱	-	-	-	-	۵/۹	۷۴/۴	۳۱/۸ ^(۲)	واردات
-۱۰۹۵/۸	-۵/۱	-	-	-	-	-۱/۵	-۵۹/۷	-۱۰۲۹/۵ ^(۳)	صادرات
-۱۶/۴	-	-	-	-	-	-	-	-۱۶/۴	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۸/۴	-	-	-	-	-	-	-	-۸/۴	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۳۶/۸	-	-	-	-	-	-۱/۲	-	۳۸/۰	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۵۹۳/۴	-۲/۹	۰/۶	۰/۱	۷/۱	۵/۹	۸/۹	۹۶۲/۵	۶۱۱/۲	عرضه کل انرژی اولیه
-۲/۸	-	-	-	-	-	-	-	-۲/۸	انتقالات ^(۴)
-۲۴/۰	-	-	-	-	-	-	-	-۲۴/۰	پالایشگاه‌های نفت
-۲۵۳/۷	۱۴۱/۲	-۰/۶	-۰/۱	-۷/۱	-۰/۱	-۱/۴	-۲۴۵/۱	-۱۴۰/۴	نیروگاه‌ها
-۱/۳	-	-	-	-	-	-۱/۳	-	-	واحدهای کک سازی
-۲/۴	-	-	-	-	-	-۲/۴	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۲۴/۵	-۲۶/۸	-	-	-	-	-۱/۴	-۶۵/۳ ^(۵)	-۳۰/۹	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۱۸۴/۶	۱۱۱/۴	-	-	-	۵/۹	۲/۲	۶۵۲/۱	۴۱۳/۰	کل مصرف نهایی
۴۳۰/۲	۵۰/۷	-	-	-	۵/۹	۰/۰۷	۳۱۸/۱	۵۵/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۲۹۳/۶	۴۰/۷	-	-	-	-	۰/۰۷	۲۱۴/۳	۳۸/۵	صنعت
۲۸۸/۲	۰/۲	-	-	-	-	-	۳۹/۳	۲۴۸/۷	حمل و نقل
۴۵/۸	۱۷/۷	-	-	-	-	-	۳/۹	۲۴/۳	کشاورزی
۲/۲	۲/۲	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۲۴/۶	-	-	-	-	-	۲/۱	۷۶/۴	۴۶/۱	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

جدول (۱۲-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۰ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۳۵۰/۳	-	۰/۸	*	۱/۰	۰/۸	۰/۸	۱۲۹/۶	۲۱۸/۱	تولید
۱۵/۶	۰/۳	-	-	-	-	۰/۸	۱۰/۲	۴/۴ ^(۲)	واردات
-۱۴۹/۸	-۰/۷	-	-	-	-	-۰/۲	-۸/۲	-۱۴۰/۷ ^(۳)	صادرات
-۲/۲	-	-	-	-	-	-	-	-۲/۲	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۱/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۱	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۵/۰	-	-	-	-	-	-۰/۲	-	۵/۲	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۱۷/۸	-۰/۴	۰/۸	*	۱/۰	۰/۸	۱/۲	۱۳۱/۶	۸۳/۵	عرضه کل انرژی اولیه
-۰/۴	-	-	-	-	-	-	-	-۰/۴	انتقالات ^(۴)
-۳/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۳/۳	پالایشگاه‌های نفت
-۳۴/۷	۱۹/۳	-۰/۸	*	-۱/۰	*	-۰/۲	-۳۳/۵	-۱۹/۲	نیروگاه‌ها
-۰/۲	-	-	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۳	-	-	-	-	-	-۰/۳	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۷/۰	-۳/۷	-	-	-	-	-۰/۲	-۸/۹ ^(۵)	-۴/۲	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۶۱/۹	۱۵/۲	-	-	-	۰/۸	۰/۳	۸۹/۱	۵۶/۵	کل مصرف نهایی
۵۸/۸	۶/۹	-	-	-	۰/۸	*	۴۳/۵	۷/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۴۰/۱	۵/۶	-	-	-	-	*	۲۹/۳	۵/۳	صنعت
۳۹/۴	*	-	-	-	-	-	۵/۴	۳۴/۰	حمل و نقل
۶/۳	۲/۴	-	-	-	-	-	۰/۵	۳/۳	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۷/۰	-	-	-	-	-	۰/۳	۱۰/۴	۶/۳	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱۳-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۲۲۲۲/۵	-	۳/۳	۰/۱	۷/۳	۸/۴	۵/۱	۹۸۸/۵	۱۲۰۹/۷	تولید
۴۸/۷	۲/۳	-	-	-	*	۴/۴	۲۹/۴	۱۲/۶ ^(۲)	واردات
-۶۵۳/۲	-۶/۵	-	-	-	*	-۱/۶	-۵۸/۷	-۵۸۶/۴ ^(۳)	صادرات
-۱۴/۰	-	-	-	-	-	-	-	-۱۴/۰	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۸/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۸/۳	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۴/۱	-	-	-	-	-	-۰/۷	-۳/۰	۷/۸	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۵۹۹/۸	-۴/۲	۳/۳	۰/۱	۷/۳	۸/۴	۷/۲	۹۵۶/۲	۶۲۱/۵	عرضه کل انرژی اولیه
-۱۲/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱۲/۱	انتقالات ^(۴)
-۸/۲	-	-	-	-	-	-	-	-۸/۲	پالایشگاه‌های نفت
-۲۶۶/۳	۱۴۹/۵	-۳/۳	-۰/۱	-۷/۳	-۰/۰۸	-۱/۴	-۲۵۶/۴	-۱۴۷/۳	نیروگاه‌ها
-۰/۸	-	-	-	-	-	-۰/۸	-	-	واحدهای کک سازی
-۱/۷	-	-	-	-	-	-۱/۷	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۲۸/۷	-۲۸/۱	-	-	-	-	-۱/۲	-۶۸/۶ ^(۵)	-۳۰/۷	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۱۸۲/۱	۱۱۷/۲	-	-	-	۸/۳	۲/۱	۶۳۱/۳	۴۲۳/۱	کل مصرف نهایی
۴۰۵/۴	۵۴/۰	-	-	-	۸/۳	۰/۱	۲۹۰/۲	۵۲/۸	خانگی، عمومی و تجاری
۳۰۳/۵	۴۲/۳	-	-	-	-	۰/۱	۲۲۱/۸	۳۹/۳	صنعت
۳۰۰/۹	۰/۲	-	-	-	-	-	۴۳/۶	۲۵۷/۱	حمل و نقل
۴۷/۶	۱۸/۶	-	-	-	-	-	۴/۸	۲۴/۱	کشاورزی
۲/۱	۲/۱	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۲۲/۶	-	-	-	-	-	۱/۹	۷۰/۸	۴۹/۹	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱۴-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۱ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۳۰۳/۸	-	۰/۴	*	۱/۰	۱/۱	۰/۷	۱۳۵/۱	۱۶۵/۴	تولید
۶/۷	۰/۳	-	-	-	*	۰/۶	۴/۰	۱/۷ ^(۲)	واردات
-۸۹/۳	-۰/۹	-	-	-	*	-۰/۲	-۸/۰	-۸۰/۲ ^(۳)	صادرات
-۱/۹	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۹	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۱/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۱	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۰/۶	-	-	-	-	-	-۰/۱	-۰/۴	۱/۱	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۱۸/۷	-۰/۶	۰/۴	*	۱/۰	۱/۱	۱/۰	۱۳۰/۷	۸۵/۰	عرضه کل انرژی اولیه
-۱/۷	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۷	انتقالات ^(۴)
-۱/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۱	پالایشگاه‌های نفت
-۳۶/۴	۲۰/۴	-۰/۴	*	-۱/۰	*	-۰/۲	-۳۵/۰	-۲۰/۱	نیروگاه‌ها
-۰/۱	-	-	-	-	-	-۰/۱	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۲	-	-	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۷/۶	-۳/۸	-	-	-	-	-۰/۲	-۹/۴ ^(۵)	-۴/۲	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۶۱/۶	۱۶/۰	-	-	-	۱/۱	۰/۳	۸۶/۳	۵۷/۸	کل مصرف نهایی
۵۵/۴	۷/۴	-	-	-	۱/۱	*	۳۹/۷	۷/۲	خانگی، عمومی و تجاری
۴۱/۵	۵/۸	-	-	-	-	*	۳۰/۳	۵/۴	صنعت
۴۱/۱	*	-	-	-	-	-	۶/۰	۳۵/۱	حمل و نقل
۶/۵	۲/۵	-	-	-	-	-	۰/۷	۳/۳	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۶/۸	-	-	-	-	-	۰/۳	۹/۷	۶/۸	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱۵-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۲۲۲۹/۹	-	۸/۱	۰/۲	۸/۶	۸/۳	۵/۱	۹۹۲/۶	۱۲۰۶/۶	تولید
۶۰/۰	۲/۲	-	-	-	*	۴/۲	۳۳/۸	(۲)۱۹/۷	واردات
-۶۵۴/۶	-۶/۸	-	-	-	*	-۱/۵	-۵۸/۵	(۳)-۵۸۷/۸	صادرات
-۲۲/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۲۲/۳	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۸/۶	-	-	-	-	-	-	-	-۸/۶	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۶۲/۷	-	-	-	-	-	۱/۱	-۴/۸	۶۶/۳	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۶۶۶/۹	-۴/۶	۸/۱	۰/۲	۸/۶	۸/۴	۹/۰	۹۶۳/۲	۶۷۴/۰	عرضه کل انرژی اولیه
-۶/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۶/۳	انتقالات ^(۴)
-۱۴/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۱۴/۱	پالایشگاه‌های نفت
-۲۷۶/۰	۱۵۴/۳	-۸/۱	-۰/۲	-۸/۶	-۰/۱	-۱/۶	-۲۳۰/۹	-۱۸۰/۹	نیروگاه‌ها
-۱/۳	-	-	-	-	-	-۱/۳	-	-	واحدهای کک سازی
-۱/۸	-	-	-	-	-	-۱/۸	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۳۸/۷	-۲۹/۳	-	-	-	-	-۱/۲	(۵)-۷۰/۰	-۳۸/۳	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۲۲۸/۶	۱۲۰/۴	-	-	-	۸/۳	۳/۱	۶۶۲/۳	۴۳۴/۴	کل مصرف نهایی
۴۳۸/۵	۵۶/۲	-	-	-	۸/۳	۰/۱	۳۲۲/۳	۵۱/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۳۰۲/۳	۴۲/۳	-	-	-	-	۰/۷	۲۲۳/۸	۳۵/۵	صنعت
۳۱۱/۰	۰/۲	-	-	-	-	-	۴۲/۰	۲۶۸/۹	حمل و نقل
۴۹/۶	۱۹/۵	-	-	-	-	-	۶/۶	۲۳/۵	کشاورزی
۲/۲	۲/۲	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۲۴/۹	-	-	-	-	-	۲/۳	۶۷/۶	۵۵/۰	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱۶-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۲ کل کشور

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	گاز طبیعی	زغال سنگ	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	انرژی آبی	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی هسته‌ای	کل برق	کل انرژی
تولید	۱۶۴/۹	۱۳۵/۷	۰/۷	۱/۱	۱/۲	*	۱/۱	-	۳۰۴/۸
واردات	۲/۷ ^(۲)	۴/۶	۰/۶	*	-	-	-	۰/۳	۸/۲
صادرات	-۸۰/۳ ^(۳)	-۸/۰	-۰/۲	*	-	-	-	-۰/۹	-۸۹/۵
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۳/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۳/۱
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۲	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۲
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	۹/۱	-۰/۷	۰/۲	-	-	-	-	-	۸/۶
عرضه کل انرژی اولیه	۹۲/۱	۱۳۱/۷	۱/۴	۱/۲	۱/۲	*	۱/۱	-۰/۶	۲۲۷/۹
انتقالات ^(۴)	-۰/۹	-	-	-	-	-	-	-	-۰/۹
پالایشگاه‌های نفت	-۱/۹	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۹
نیروگاه‌ها	-۲۴/۷	-۳۱/۶	-۰/۲	*	-۱/۲	*	-۱/۱	۲۱/۱	-۳۷/۷
واحدهای کک سازی	-	-	-۰/۲	-	-	-	-	-	-۰/۲
واحدهای کوره بلند	-	-	-۰/۲	-	-	-	-	-	-۰/۲
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع	-۵/۲	-۹/۶ ^(۵)	-۰/۲	-	-	-	-	-۴/۰	-۱۹/۰
کل مصرف نهایی	۵۹/۴	۹۰/۵	۰/۴	۱/۱	-	-	-	۱۶/۵	۱۶۸/۰
خانگی، عمومی و تجاری	۷/۱	۴۴/۱	۰/۰۱	۱/۱	-	-	-	۷/۷	۵۹/۹
صنعت	۴/۸	۳۰/۶	۰/۱	-	-	-	-	۵/۸	۴۱/۳
حمل و نقل	۳۶/۸	۵/۷	-	-	-	-	-	*	۴۲/۵
کشاورزی	۳/۲	۰/۹	-	-	-	-	-	۲/۷	۶/۸
سایر مصارف	-	-	-	-	-	-	-	۰/۳	۰/۳
مصارف غیرانرژی	۷/۵	۹/۲	۰/۳	-	-	-	-	-	۱۷/۱

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

جدول (۱۷-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۳ کل کشور ■

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۲۳۸۰/۸	-	۸/۰	۰/۲	۸/۲	۸/۵	۴/۷	۱۱۰۹/۹	۱۲۴۱/۴	تولید
۷۶/۱	۲/۲	-	-	-	*	۲/۶	۴۷/۴	۲۳/۸ ^(۲)	واردات
-۶۵۵/۱	-۵/۷	-	-	-	*	-۱/۰	-۶۱/۱	-۵۸۷/۴ ^(۳)	صادرات
-۲۶/۶	-	-	-	-	-	-	-	-۲۶/۶	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۹/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۹/۳	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۳۳/۶	-۰/۶	-	-	-	-	۴/۲	-۹/۵	۳۹/۵	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۷۹۹/۴	-۴/۱	۸/۰	۰/۲	۸/۲	۸/۵	۱۰/۵	۱۰۸۶/۷	۶۸۱/۴	عرضه کل انرژی اولیه
-۲۲/۷	-	-	-	-	-	-	-	-۲۲/۷	انتقالات ^(۴)
-۱۳/۷	-	-	-	-	-	-	-	-۱۳/۷	پالایشگاه‌های نفت
-۲۹۹/۸	۱۶۱/۵	-۸/۰	-۰/۲	-۸/۲	-۰/۱	-۱/۸	-۳۱۶/۱	-۱۲۶/۹	نیروگاه‌ها
-۱/۷	-	-	-	-	-	-۱/۷	-	-	واحدهای کک سازی
-۲/۶	-	-	-	-	-	-۲/۶	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۳۸/۳	-۲۷/۲	-	-	-	-	-۱/۵	-۷۴/۰ ^(۵)	-۳۵/۶	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۳۲۰/۷	۱۳۰/۲	-	-	-	۸/۴	۳/۰	۶۹۶/۷	۴۸۲/۵	کل مصرف نهایی
۴۴۳/۸	۶۲/۵	-	-	-	۸/۴	۰/۱	۳۲۷/۶	۴۵/۳	خانگی، عمومی و تجاری
۳۲۲/۹	۴۴/۵	-	-	-	-	۰/۹	۲۴۱/۹	۳۵/۶	صنعت
۳۴۱/۳	۰/۲	-	-	-	-	-	۴۴/۵	۲۹۶/۶	حمل و نقل
۵۰/۳	۲۰/۷	-	-	-	-	-	۸/۵	۲۱/۱	کشاورزی
۲/۳	۲/۳	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۱۶۰/۱	-	-	-	-	-	۲/۱	۷۴/۲	۸۳/۹	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۱۸-۱): تراز انرژی سال ۱۳۹۳ کل کشور ■

(میلیون تن معادل نفت خام)

کل انرژی	کل برق	انرژی هسته‌ای	انرژی خورشیدی و بادی	انرژی آبی	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	زغال سنگ	گاز طبیعی	نفت خام و فرآورده‌های نفتی	شرح
۳۲۵/۵	-	۱/۱	*	۱/۱	۱/۲	۰/۶	۱۵۱/۷	۱۶۹/۷	تولید
۱۰/۴	۰/۳	-	-	-	*	۰/۴	۶/۵	۳/۲ ^(۲)	واردات
-۸۹/۶	-۰/۸	-	-	-	*	-۰/۱	-۸/۴	-۸۰/۳ ^(۳)	صادرات
-۳/۶	-	-	-	-	-	-	-	-۳/۶	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۱/۳	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۳	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۴/۶	-۰/۱	-	-	-	-	۰/۶	-۱/۳	۵/۴	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۴۶/۰	-۰/۶	۱/۱	*	۱/۱	۱/۲	۱/۴	۱۴۸/۶	۹۳/۱	عرضه کل انرژی اولیه
-۳/۱	-	-	-	-	-	-	-	-۳/۱	انتقالات ^(۴)
-۱/۹	-	-	-	-	-	-	-	-۱/۹	پالایشگاه‌های نفت
-۴۱/۰	۲۲/۱	-۱/۱	*	-۱/۱	*	-۰/۲	-۴۳/۲	-۱۷/۳	نیروگاه‌ها
-۰/۲	-	-	-	-	-	-۰/۲	-	-	واحدهای کک سازی
-۰/۴	-	-	-	-	-	-۰/۴	-	-	واحدهای کوره بلند
-۱۸/۹	-۳/۷	-	-	-	-	-۰/۲	-۱۰/۱ ^(۵)	-۴/۹	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع
۱۸۰/۵	۱۷/۸	-	-	-	۱/۱	۰/۴	۹۵/۲	۶۶/۰	کل مصرف نهایی
۶۰/۷	۸/۵	-	-	-	۱/۱	*	۴۴/۸	۶/۲	خانگی، عمومی و تجاری
۴۴/۱	۶/۱	-	-	-	-	۰/۱	۳۳/۱	۴/۹	صنعت
۴۶/۷	*	-	-	-	-	-	۶/۱	۴۰/۶	حمل و نقل
۶/۹	۲/۸	-	-	-	-	-	۱/۲	۲/۹	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	-	-	-	-	-	-	-	سایر مصارف
۲۱/۹	-	-	-	-	-	۰/۳	۱۰/۱	۱۱/۵	مصارف غیرانرژی

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی نیز می‌شود.

(۴) انتقالات در نتیجه طبقه‌بندی مجدد فرآورده‌ها، یا به دلیل تغییر در مشخصات و ماهیت یک فرآورده و یا به دلیل ترکیب آن با یک فرآورده دیگر صورت می‌گیرد.

(۵) شامل مصرف گاز طبیعی در پالایشگاه‌های نفت، گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار و دیزل ژنراتورها نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۱۹-۱): اطلاعات عمومی - روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	شرح
۱- شاخص‌های اقتصاد انرژی:				
۷۳۶۵۰/۶	۷۲۵۸۳/۶	۷۱۵۳۲/۱	۷۰۴۹۵/۸	جمعیت کل کشور (هزار نفر)
۱۹۴۲۹۸۹/۵	۱۹۱۸۶۸۱/۰	۱۹۰۶۴۴۶/۷	۱۷۶۹۴۲۶/۰	تولید ناخالص داخلی ^(۱) (میلیارد ریال)
عرضه انرژی اولیه				
۱۵۴۴/۴	۱۴۸۱/۹	۱۴۲۹/۵	۱۳۳۱/۰	(میلیون بشکه معادل نفت خام)
۲۱۱/۱	۲۰۲/۶	۱۹۵/۴	۱۸۲/۰	(میلیون تن معادل نفت خام)
کل مصرف نهایی انرژی				
۱۰۳۳/۸	۹۸۶/۰	۹۷۱/۹	۹۰۷/۴	(میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۴۱/۳	۱۳۴/۸	۱۳۲/۹	۱۲۴/۰	(میلیون تن معادل نفت خام)
کل مصرف نهایی^(۲)				
۱۱۵۸/۳	۱۱۰۶/۳	۱۰۸۱/۱	۹۹۰/۱	(میلیون بشکه معادل نفت خام)
۱۵۸/۳	۱۵۱/۲	۱۴۷/۸	۱۳۵/۳	(میلیون تن معادل نفت خام)
۲۲۱۳۷۰/۰	۲۱۴۵۳۰/۴	۲۰۳۹۸۶/۲	۱۹۲۶۸۱/۸	تولید برق کل کشور (میلیون کیلووات ساعت)
۲- شاخص‌های سرانه:				
۲۶۳۸۱/۱۹	۲۶۴۳۴/۰۹	۲۶۶۵۱/۶۴	۲۵۰۹۹/۷۴	تولید ناخالص داخلی (هزار ریال)
عرضه انرژی اولیه				
۲۰/۹۷	۲۰/۴۲	۱۹/۹۸	۱۸/۸۸	(بشکه معادل نفت خام)
۲/۸۷	۲/۷۹	۲/۷۳	۲/۵۸	(تن معادل نفت خام)
کل مصرف نهایی انرژی				
۱۴/۰۴	۱۳/۵۸	۱۳/۵۹	۱۲/۸۷	(بشکه معادل نفت خام)
۱/۹۲	۱/۸۶	۱/۸۶	۱/۷۶	(تن معادل نفت خام)
کل مصرف نهایی				
۱۵/۷۳	۱۵/۲۴	۱۵/۱۱	۱۴/۰۴	(بشکه معادل نفت خام)
۲/۱۵	۲/۰۸	۲/۰۷	۱/۹۲	(تن معادل نفت خام)
۳۰۰۵/۶۸	۲۹۵۵/۶۳	۲۸۵۱/۶۸	۲۷۳۳/۲۴	تولید برق (کیلووات ساعت)
۳- نسبت شاخص‌ها به تولید ناخالص داخلی:				
عرضه انرژی اولیه				
۰/۷۹	۰/۷۷	۰/۷۵	۰/۷۵	(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)
۰/۱۱	۰/۱۱	۰/۱۰	۰/۱۰	(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)
کل مصرف نهایی انرژی				
۰/۵۳	۰/۵۱	۰/۵۱	۰/۵۱	(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)
۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)
کل مصرف نهایی				
۰/۶۰	۰/۵۸	۰/۵۷	۰/۵۶	(بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)
۰/۰۸	۰/۰۸	۰/۰۸	۰/۰۸	(تن معادل نفت خام به میلیون ریال)
۰/۱۱	۰/۱۱	۰/۱۱	۰/۱۱	تولید برق (وات ساعت به ریال)

جدول (۱۹-۱): اطلاعات عمومی - روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی ... ادامه

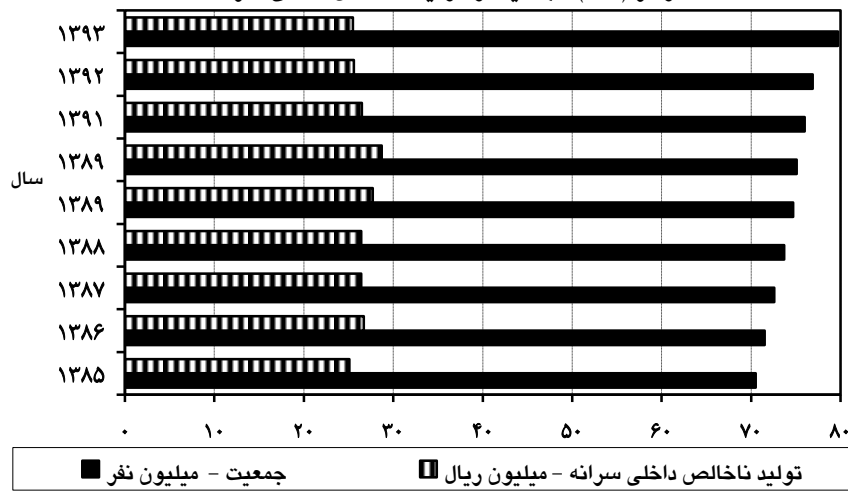
شرح	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
۱- شاخص‌های اقتصاد انرژی: جمعیت کل کشور (هزار نفر) تولید ناخالص داخلی ^(۱) (میلیارد ریال)	۷۴۷۳۳/۲	۷۵۱۴۹/۷	۷۶۰۳۸/۰	۷۶۹۴۲/۰	۷۹۶۸۶/۰
عرضه انرژی اولیه (میلیون بشکه معادل نفت خام) (میلیون تن معادل نفت خام)	۲۰۶۸۹۱۱/۹	۲۱۵۷۹۳۴/۱	۲۰۱۱۵۵۴/۰	۱۹۷۲۸۵۳/۰	۲۰۳۱۵۹۶/۰
کل مصرف نهایی انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام) (میلیون تن معادل نفت خام)	۱۵۳۷/۰	۱۵۹۳/۴	۱۵۹۹/۸	۱۶۶۶/۹	۱۷۹۹/۴
کل مصرف نهایی ^(۲) (میلیون بشکه معادل نفت خام) (میلیون تن معادل نفت خام)	۲۱۰/۱	۲۱۷/۸	۲۱۸/۷	۲۲۷/۹	۲۴۶/۰
تولید برق کل کشور (میلیون کیلووات ساعت)	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۷	۱۱۶۰/۶
کل مصرف نهایی ^(۳) (میلیون بشکه معادل نفت خام) (میلیون تن معادل نفت خام)	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۹	۱۵۸/۷
تولید برق کل کشور (میلیون کیلووات ساعت)	۲۳۲۹۵۸/۹	۲۴۰۰۵۱/۶	۲۵۴۲۷۵/۱	۲۶۲۴۳۳/۲	۲۷۴۶۰۹/۶
۲- شاخص‌های سرانه: تولید ناخالص داخلی (هزار ریال)	۲۷۶۸۳/۹۷	۲۸۷۱۵/۱۵	۲۶۴۵۴/۵۹	۲۵۶۴۰/۷۸	۲۵۴۹۵/۰۲
عرضه انرژی اولیه (بشکه معادل نفت خام) (تن معادل نفت خام)	۲۰/۵۷	۲۱/۲۰	۲۱/۰۴	۲۱/۶۶	۲۲/۵۸
کل مصرف نهایی انرژی (بشکه معادل نفت خام) (تن معادل نفت خام)	۲/۸۱	۲/۹۰	۲/۸۸	۲/۹۶	۳/۰۹
کل مصرف نهایی (بشکه معادل نفت خام) (تن معادل نفت خام)	۱۳/۸۴	۱۴/۱۱	۱۳/۹۳	۱۴/۳۴	۱۴/۵۶
کل مصرف نهایی (بشکه معادل نفت خام) (تن معادل نفت خام)	۱/۸۹	۱/۹۳	۱/۹۰	۱/۹۶	۱/۹۹
تولید برق (کیلووات ساعت)	۱۵/۱۹	۱۵/۷۶	۱۵/۵۵	۱۵/۹۷	۱۶/۵۷
تولید برق (کیلووات ساعت)	۲/۰۸	۲/۱۵	۲/۱۳	۲/۱۸	۲/۲۷
تولید برق (کیلووات ساعت)	۳۱۱۷/۲۱	۳۱۹۴/۳۱	۳۳۴۴/۰۵	۳۴۱۰/۷۹	۳۴۴۶/۱۵
۳- نسبت شاخص‌ها به تولید ناخالص داخلی: عرضه انرژی اولیه (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال) (تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۷۴	۰/۷۴	۰/۸۰	۰/۸۴	۰/۸۹
کل مصرف نهایی انرژی (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال) (تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۱۱	۰/۱۲	۰/۱۲
کل مصرف نهایی (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال) (تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۵۰	۰/۴۹	۰/۵۳	۰/۵۶	۰/۵۷
کل مصرف نهایی (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال) (تن معادل نفت خام به میلیون ریال)	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۸	۰/۰۸
تولید برق (وات ساعت به ریال)	۰/۵۵	۰/۵۵	۰/۵۹	۰/۶۲	۰/۶۵
تولید برق (وات ساعت به ریال)	۰/۰۷	۰/۰۸	۰/۰۸	۰/۰۹	۰/۰۹
تولید برق (وات ساعت به ریال)	۰/۱۱	۰/۱۱	۰/۱۳	۰/۱۳	۰/۱۴

(۱) به قیمت‌های ثابت سال ۱۳۸۳ می‌باشد.

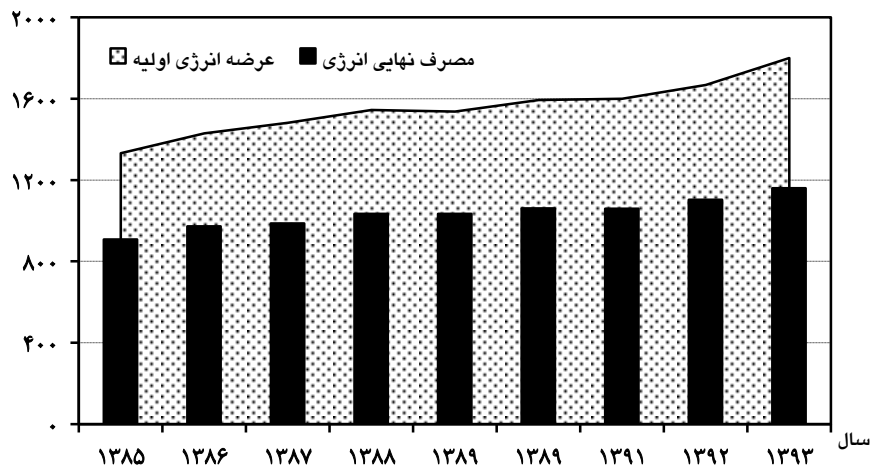
(۲) کل مصرف نهایی شامل مصارف نهایی انرژی و مصارف نهایی غیر انرژی می‌گردد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

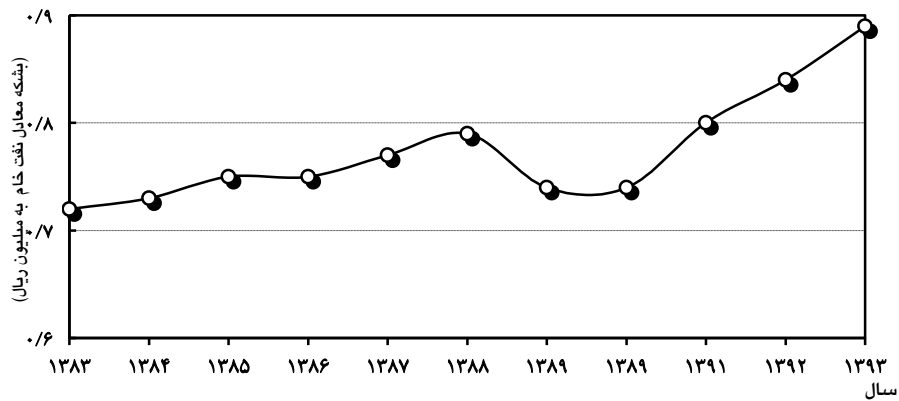
نمودار (۱-۱): جمعیت و تولید ناخالص داخلی سرانه



نمودار (۱-۲): عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام)



نمودار (۱-۳): شدت انرژی طی سال های ۹۳ - ۱۳۸۳



جدول (۲۰-۱): عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	شرح
				تولید
۱۵۸۵/۲	۱۶۰۶/۶	۱۶۲۹/۳	۱۶۱۴/۹	نفت خام
۸۶۳/۱	۷۹۵/۴	۷۵۲/۱	۶۶۶/۳	گاز طبیعی
۵/۶	۷/۸	۸/۰	۷/۵	زغال سنگ
۵/۶ ^(۲)	۵/۶	۵/۶	۱۱/۸	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)
۴/۳	۲/۹	۱۰/۶	۱۰/۷	انرژی آبی
۰/۱۳	۰/۱۲	۰/۰۸	۰/۰۷	انرژی خورشیدی و بادی
-	-	-	-	انرژی هسته‌ای
۲۴۶۴/۰	۲۴۱۸/۵	۲۴۰۵/۶	۲۳۱۱/۲	کل تولید
				واردات
۷۹/۶	۸۴/۳	۷۳/۹	۷۶/۵	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)
۳۶/۵	۴۴/۵	۳۸/۹	۳۹/۵	گاز طبیعی
۲/۹	۳/۷	۴/۷	۴/۵	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۱/۲	۱/۰	۱/۱	۱/۵	برق
۱۲۰/۱	۱۳۳/۵	۱۱۸/۵	۱۲۱/۹	کل واردات
				صادرات
-۹۷۷/۱	-۱۰۲۹/۸	-۱۰۸۲/۱	-۱۰۷۶/۱	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۴)
-۴۲/۷	-۲۹/۷	-۳۵/۳	-۳۶/۱	گاز طبیعی
-۰/۱	-۰/۲	-۰/۱	-۰/۳	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
-۳/۶	-۲/۳	-۱/۵	-۱/۶	برق
-۱۰۲۳/۶	-۱۰۶۲/۰	-۱۱۱۹/۰	-۱۱۱۴/۱	کل صادرات
-۱۴/۸	-۱۱/۳	-۷/۹	-۳/۷	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۸/۷	-۷/۶	-۷/۵	-۷/۴	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۷/۴	۱۰/۸	۳۹/۷	۲۳/۱	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۱۵۴۴/۴	۱۴۸۱/۹	۱۴۲۹/۵	۱۳۳۱/۰	عرضه کل انرژی اولیه
				بخش تبدیلات
-۹/۹	-۱۰/۶	-۱۲/۱	-۱۷/۶	انتقالات
-۲۶۰/۹	-۲۵۵/۳	-۲۳۲/۲	-۲۱۹/۱	تبدیل:
-۱۲/۲	-۱۲/۸	-۱۷/۶	-۱۳/۷	پالایشگاه‌ها
-۲۴۴/۷	-۲۳۹/۸	-۲۱۱/۳	-۲۰۲/۲	نیروگاه‌ها
-۱/۴	-۱/۰	-۱/۶	-۱/۶	واحدهای کک سازی
-۲/۵	-۱/۶	-۱/۸	-۱/۶	واحدهای کوره بلند
-۱۱۵/۴	-۱۰۹/۷	-۱۰۴/۱	-۱۰۴/۲	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۵)
-۳۸۶/۱	-۳۷۵/۶	-۳۴۸/۵	-۳۴۱/۰	جمع
۱۱۵۸/۳	۱۱۰۶/۳	۱۰۸۱/۱	۹۹۰/۱	کل مصرف نهایی
۱۰۳۳/۸	۹۸۶/۰	۹۷۱/۹	۹۰۷/۴	کل مصرف نهایی انرژی
۱۲۴/۵	۱۲۰/۲	۱۰۹/۲	۸۲/۷	کل مصرف نهایی غیر انرژی

جدول (۲۰-۱): عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی ... ادامه

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
تولید					
نفت خام	۱۶۰۶/۱	۱۵۹۵/۷	۱۲۰۹/۷	۱۲۰۶/۶	۱۲۴۱/۴
گاز طبیعی	۹۰۶/۷	۹۴۷/۸	۹۸۸/۵	۹۹۲/۶	۱۱۰۹/۹
زغال سنگ	۵/۳	۵/۷	۵/۱	۵/۱	۴/۷
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	۵/۷	۵/۹	۸/۴	۸/۴	۸/۵
انرژی آبی	۵/۶	۷/۱	۷/۳	۸/۶	۸/۲
انرژی خورشیدی و بادی	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۲۲	۰/۲۱
انرژی هسته‌ای	-	۰/۶	۳/۳	۸/۱	۸/۰
کل تولید	۲۵۲۹/۴	۲۵۶۲/۹	۲۲۲۲/۵	۲۲۲۹/۶	۲۳۸۰/۸
واردات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۲)	۷۰/۹	۳۱/۸	۱۲/۶	۱۹/۷	۲۳/۸
گاز طبیعی	۵۶/۷	۷۴/۴	۲۹/۴	۳۳/۸	۴۷/۴
زغال سنگ	۵/۶	۵/۹	۴/۴	۴/۲	۲/۶
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	*	*	*
برق	۱/۸	۲/۱	۲/۳	۲/۲	۲/۲
کل واردات	۱۳۵/۰	۱۱۴/۳	۴۸/۷	۶۰/۰	۷۶/۱
صادرات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)	-۱۰۲۹/۳	-۱۰۲۹/۵	-۵۸۶/۴	-۵۸۷/۸	-۵۸۷/۴
گاز طبیعی	-۵۳/۵	-۵۹/۷	-۵۸/۷	-۵۸/۵	-۶۱/۱
زغال سنگ	-۰/۶	-۱/۵	-۱/۶	-۱/۵	-۱/۰
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	*	*	*
برق	-۳/۹	-۵/۱	-۶/۵	-۶/۸	-۵/۷
کل صادرات	-۱۰۸۷/۳	-۱۰۹۵/۸	-۶۵۳/۲	-۶۵۲/۶	-۶۵۵/۱
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۱۷/۱	-۱۶/۴	-۱۴/۰	-۲۲/۳	-۲۶/۶
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۹/۰	-۸/۴	-۸/۳	-۸/۶	-۹/۳
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	-۱۴/۰	۳۶/۸	۴/۱	۶۲/۷	۳۳/۶
عرضه کل انرژی اولیه	۱۵۳۷/۰	۱۵۹۳/۴	۱۵۹۹/۸	۱۶۶۶/۹	۱۷۹۹/۴
بخش تبدیلات					
انتقالات	-۶/۹	-۲/۸	-۱۲/۱	-۶/۳	-۲۲/۷
تبدیل:	-۲۷۶/۱	-۲۸۱/۴	-۲۷۶/۹	-۲۹۳/۲	-۳۱۷/۷
پالایشگاه‌ها	-۲۲/۹	-۲۴/۰	-۸/۲	-۱۴/۱	-۱۳/۷
نیروگاه‌ها	-۲۵۰/۰	-۲۵۳/۷	-۲۶۶/۳	-۲۷۶/۰	-۲۹۹/۸
واحدهای کک سازی	-۱/۲	-۱/۳	-۰/۸	-۱/۳	-۱/۷
واحدهای کوره بلند	-۲/۰	-۲/۴	-۱/۷	-۱/۸	-۲/۶
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۴)	-۱۱۹/۱	-۱۲۴/۵	-۱۲۸/۷	-۱۳۸/۷	-۱۳۸/۳
جمع	-۴۰۲/۱	-۴۰۸/۷	-۴۱۷/۷	-۴۳۸/۲	-۴۷۸/۷
کل مصرف نهایی	۱۱۳۴/۹	۱۱۸۴/۶	۱۱۸۲/۱	۱۲۲۸/۶	۱۳۲۰/۷
کل مصرف نهایی انرژی	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۷	۱۱۶۰/۶
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۴/۹	۱۶۰/۱

(۱) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴ اعلام نموده که در سال‌های اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف همیزم، زغال چوب و بونه و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی پارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید. (۲) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۳) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادن واردات فرض گردیده است. (۴) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی می‌شود.

(۵) گاز مصرفی پالایشگاه‌ها مربوط به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت دیزل ژنراتورهای خط لوله می‌گردد.

* مقدار ناچیز است. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۲۱-۱): عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی

(میلیون تن معادل نفت خام)

۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	شرح
				تولید
۲۱۶/۷	۲۱۹/۶	۲۲۲/۷	۲۲۰/۸	نفت خام
۱۱۸/۰	۱۰۸/۷	۱۰۲/۸	۹۱/۱	گاز طبیعی
۰/۸	۱/۱	۱/۱	۱/۰	زغال سنگ
(۲)۰/۸	۰/۸	۰/۸	۱/۶	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)
۰/۶	۰/۴	۱/۴	۱/۵	انرژی آبی
*	*	*	*	انرژی خورشیدی و بادی
-	-	-	-	انرژی هسته‌ای
۳۳۶/۸	۳۳۰/۶	۳۲۸/۸	۳۱۵/۹	کل تولید
				واردات
۱۰/۹	۱۱/۵	۱۰/۱	۱۰/۵	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۲)
۵/۰	۶/۱	۵/۳	۵/۴	گاز طبیعی
۰/۴	۰/۵	۰/۶	۰/۶	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۲	۰/۱	۰/۱	۰/۲	برق
۱۶/۴	۱۸/۲	۱۶/۲	۱۶/۷	کل واردات
				صادرات
-۱۳۳/۶	-۱۴۰/۸	-۱۴۷/۹	-۱۴۷/۱	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)
-۵/۸	-۴/۱	-۴/۸	-۴/۹	گاز طبیعی
*	*	*	*	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
-۰/۵	-۰/۳	-۰/۲	-۰/۲	برق
-۱۳۹/۹	-۱۴۵/۲	-۱۵۳/۰	-۱۵۲/۳	کل صادرات
-۲/۰	-۱/۶	-۱/۱	-۰/۵	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-۱/۲	-۱/۰	-۱/۰	-۱/۰	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۱/۰	۱/۵	۵/۴	۳/۲	تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری
۲۱۱/۱	۲۰۲/۶	۱۹۵/۴	۱۸۲/۰	عرضه کل انرژی اولیه
				بخش تبدیلات
-۱/۳	-۱/۴	-۱/۷	-۲/۴	انتقالات
-۳۵/۷	-۳۴/۹	-۳۱/۷	-۳۰/۰	تبدیل:
-۱/۷	-۱/۷	-۲/۴	-۱/۹	پالایشگاه‌ها
-۳۳/۴	-۳۲/۸	-۲۸/۹	-۲۷/۶	نیروگاه‌ها
-۰/۲	-۰/۱	-۰/۲	-۰/۲	واحدهای کک سازی
-۰/۳	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲	واحدهای کوره بلند
-۱۵/۸	-۱۵/۰	-۱۴/۲	-۱۴/۲	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۴)
-۵۲/۸	-۵۱/۳	-۴۷/۶	-۴۶/۶	جمع
۱۵۸/۳	۱۵۱/۲	۱۴۷/۸	۱۳۵/۳	کل مصرف نهایی
۱۴۱/۳	۱۳۴/۸	۱۳۲/۹	۱۲۴/۰	کل مصرف نهایی انرژی
۱۷/۰	۱۶/۴	۱۴/۹	۱۱/۳	کل مصرف نهایی غیر انرژی

جدول (۲۱-۱): عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
تولید					
نفت خام	۲۱۹/۶	۲۱۸/۱	۱۶۵/۴	۱۶۴/۹	۱۶۹/۷
گاز طبیعی	۱۲۳/۹	۱۲۹/۶	۱۳۵/۱	۱۳۵/۷	۱۵۱/۷
زغال سنگ	۰/۷	۰/۸	۰/۷	۰/۷	۰/۶
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	(۲)۰/۸	(۲)۰/۸	(۲)۱/۱	(۲)۱/۱	(۲)۱/۲
انرژی آبی	۰/۸	۱/۰	۱/۰	۱/۲	۱/۱
انرژی خورشیدی و بادی	*	*	*	*	*
انرژی هسته‌ای	-	۰/۱	۰/۴	۱/۱	۱/۱
کل تولید	۳۴۵/۸	۳۵۰/۳	۳۰۲/۸	۳۰۴/۸	۳۲۵/۵
واردات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)	۹/۷	۴/۴	۱/۷	۲/۷	۳/۲
گاز طبیعی	۷/۷	۱۰/۲	۴/۰	۴/۶	۶/۵
زغال سنگ	۰/۸	۰/۸	۰/۶	۰/۶	۰/۴
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	*	*	*
برق	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳
کل واردات	۱۸/۵	۱۵/۶	۶/۷	۸/۲	۱۰/۴
صادرات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۴)	-۱۴۰/۷	-۱۴۰/۷	-۸۰/۲	-۸۰/۳	-۸۰/۳
گاز طبیعی	-۷/۳	-۸/۲	-۸/۰	-۸/۰	-۸/۴
زغال سنگ	-۰/۰۸	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۱
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	*	*	*
برق	-۰/۵	-۰/۷	-۰/۹	-۰/۹	-۰/۸
کل صادرات	-۱۴۸/۶	-۱۴۹/۸	-۸۹/۳	-۸۹/۵	-۸۹/۶
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-۲/۳	-۲/۲	-۱/۹	-۳/۱	-۳/۶
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-۱/۲	-۱/۱	-۱/۱	-۱/۲	-۱/۳
تغییر در ذخایر ایجاد شده و اختلاف آماری	-۱/۹	۵/۰	۰/۶	۸/۶	۴/۶
عرضه کل انرژی اولیه	۲۱۰/۱	۲۱۷/۸	۲۱۸/۷	۲۲۷/۹	۲۴۶/۰
بخش تبدیلات					
انتقالات	-۰/۹	-۰/۴	-۱/۷	-۰/۹	-۳/۱
تبدیل:	-۳۷/۷	-۳۸/۵	-۳۷/۹	-۴۰/۱	-۴۳/۴
پالایشگاه‌ها	-۳/۱	-۳/۳	-۱/۱	-۱/۹	-۱/۹
نیروگاه‌ها	-۳۴/۲	-۳۴/۷	-۳۶/۴	-۳۷/۷	-۴۱/۰
واحدهای کک سازی	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۱	-۰/۲	-۰/۲
واحدهای کوره بلند	-۰/۳	-۰/۳	-۰/۲	-۰/۲	-۰/۴
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۵)	-۱۶/۳	-۱۷/۰	-۱۷/۶	-۱۹/۰	-۱۸/۹
جمع	-۵۵/۰	-۵۵/۹	-۵۷/۱	-۵۹/۹	-۶۵/۴
کل مصرف نهایی	۱۵۵/۱	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۰	۱۸۰/۵
کل مصرف نهایی انرژی	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۹	۱۵۸/۷
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۳/۷	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۱	۲۱/۹

(۱) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴ اعلام نموده که در سالیان اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیزم، زغال چوب و بونه و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی پارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید. (۲) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۳) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادن واردات فرض گردیده است. (۴) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی می‌شود.

(۵) گاز مصرفی پالایشگاه‌ها مربوط به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت دیزل ژنراتورهای خط لوله می‌گردد.

* مقدار ناچیز است. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۲۲-۱): کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	شرح
				مصرف نهایی
				فرآورده‌های نفتی
۷۵/۵	۸۲/۸	۹۲/۰	۹۰/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۶۴/۵	۷۳/۰	۶۵/۰	۶۰/۷	صنعت
۲۷۸/۶	۲۶۲/۲	۲۵۵/۱	۲۵۹/۷	حمل و نقل
۲۸/۲	۲۷/۹	۲۶/۱	۲۶/۱	کشاورزی
۸۲/۹	۷۹/۹	۷۰/۷	۵۱/۵	مصارف غیرانرژی
۵۲۹/۸	۵۲۵/۹	۵۰۸/۹	۴۸۸/۵	کل مصرف فرآورده‌های نفتی
				گاز طبیعی
۲۹۶/۶	۲۷۷/۱	۲۸۹/۰	۲۶۳/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۱۵۹/۰	۱۴۷/۳	۱۴۰/۳	۱۰۴/۷	صنعت
۲۱/۷	۱۱/۶	۶/۶	۳/۳	حمل و نقل
۲/۵	۱/۵	۱/۱	۰/۳	کشاورزی
۳۹/۹	۳۷/۷	۳۴/۱	۲۷/۲	مصارف غیرانرژی
۵۱۹/۷	۴۷۵/۲	۴۷۱/۰	۳۹۹/۱	کل مصرف گاز طبیعی
				زغال سنگ
۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۳	صنعت
۱/۷	۲/۶	۴/۴	۴/۰	مصارف غیرانرژی
۲/۰	۳/۰	۴/۷	۴/۴	کل مصرف زغال سنگ
				منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)
(۲) ۵/۶	(۲) ۵/۶	(۲) ۵/۶	(۲) ۱۱/۸	خانگی، عمومی و تجاری
۵/۶	۵/۶	۵/۶	۱۱/۸	کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
				برق
۵۲/۰	۴۹/۴	۴۷/۳	۴۴/۵	خانگی، عمومی و تجاری
۳۴/۳	۳۲/۲	۳۰/۵	۲۸/۶	صنعت
۰/۱۷	۰/۱۴	۰/۱۰	۰/۰۸	حمل و نقل
۱۲/۶	۱۲/۵	۱۰/۴	۱۰/۴	کشاورزی
۲/۲	۲/۴	۲/۷	۲/۷	سایر مصارف
۱۰۱/۳	۹۶/۶	۹۰/۹	۸۶/۳	کل مصرف برق
۱۱۵۸/۳	۱۱۰۶/۳	۱۰۸۱/۱	۹۹۰/۱	کل مصرف نهایی
۱۰۳۳/۸	۹۸۶/۰	۹۷۱/۹	۹۰۷/۴	کل مصرف نهایی انرژی
۱۲۴/۵	۱۲۰/۲	۱۰۹/۲	۸۲/۷	کل مصرف نهایی غیر انرژی

جدول (۲۲-۱): کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها ... ادامه

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

شرح	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
مصرف نهایی					
فرآورده‌های نفتی					
خانگی، عمومی و تجاری	۶۵/۷	۵۵/۵	۵۲/۸	۵۱/۶	۴۵/۳
صنعت	۵۷/۲	۳۸/۵	۳۹/۳	۳۵/۵	۳۵/۶
حمل و نقل	۲۴۸/۱	۲۴۸/۷	۲۵۷/۱	۲۶۸/۹	۲۹۶/۶
کشاورزی	۲۸/۳	۲۴/۳	۲۴/۱	۲۳/۵	۲۱/۱
مصارف غیرانرژی	۵۸/۹	۴۶/۱	۴۹/۹	۵۵/۰	۸۳/۹
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۴۵۸/۲	۴۱۳/۰	۴۲۳/۱	۴۳۴/۴	۴۸۲/۵
گاز طبیعی					
خانگی، عمومی و تجاری	۲۹۴/۸	۳۱۸/۱	۲۹۰/۲	۳۲۲/۳	۳۲۷/۶
صنعت	۱۸۷/۲	۲۱۴/۳	۲۲۱/۸	۲۲۳/۸	۲۴۱/۹
حمل و نقل	۳۴/۹	۳۹/۳	۴۳/۶	۴۲/۰	۴۴/۵
کشاورزی	۳/۰	۳/۹	۴/۸	۶/۶	۸/۵
مصارف غیرانرژی	۴۰/۰	۷۶/۴	۷۰/۸	۶۷/۶	۷۴/۲
کل مصرف گاز طبیعی	۵۵۹/۹	۶۵۲/۱	۶۳۱/۳	۶۶۲/۳	۶۹۶/۷
زغال سنگ					
خانگی، عمومی و تجاری	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷
صنعت	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۷	۰/۹
مصارف غیرانرژی	۱/۷	۲/۱	۱/۹	۲/۳	۲/۱
کل مصرف زغال سنگ	۱/۸	۲/۲	۲/۱	۳/۱	۳/۰
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)					
خانگی، عمومی و تجاری	۵/۶	۵/۹	۸/۳	۸/۳	۸/۴
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۵/۶	۵/۹	۸/۳	۸/۳	۸/۴
برق					
خانگی، عمومی و تجاری	۵۵/۸	۵۰/۷	۵۴/۰	۵۶/۲	۶۲/۵
صنعت	۳۷/۱	۴۰/۷	۴۲/۳	۴۲/۳	۴۴/۵
حمل و نقل	۰/۱۸	۰/۲	۰/۲	۰/۲	۰/۲
کشاورزی	۱۴/۲	۱۷/۷	۱۸/۶	۱۹/۵	۲۰/۷
سایر مصارف	۲/۱	۲/۲	۲/۱	۲/۲	۲/۳
کل مصرف برق	۱۰۹/۴	۱۱۱/۴	۱۱۷/۲	۱۲۰/۴	۱۳۰/۲
کل مصرف نهایی	۱۱۳۴/۹	۱۱۸۴/۶	۱۱۸۲/۱	۱۲۲۸/۶	۱۳۲۰/۷
کل مصرف نهایی انرژی	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۷	۱۱۶۰/۶
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۴/۹	۱۶۰/۱

(۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل همیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

(۲) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴ اعلام نموده که در سالیان اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف همیزم، زغال چوب و بوته و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۲۳-۱): کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها

(میلیون تن معادل نفت خام)

۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	شرح
				مصرف نهایی
				فرآورده‌های نفتی
۱۰/۳	۱۱/۳	۱۲/۶	۱۲/۴	خانگی، عمومی و تجاری
۸/۸	۱۰/۰	۸/۹	۸/۳	صنعت
۳۸/۱	۳۵/۸	۳۴/۹	۳۵/۵	حمل و نقل
۳/۹	۳/۸	۳/۶	۳/۶	کشاورزی
۱۱/۳	۱۰/۹	۹/۷	۷/۰	مصارف غیرانرژی
۷۲/۴	۷۱/۹	۶۹/۶	۶۶/۸	کل مصرف فرآورده‌های نفتی
				گاز طبیعی
۴۰/۵	۳۷/۹	۳۹/۵	۳۶/۰	خانگی، عمومی و تجاری
۲۱/۷	۲۰/۱	۱۹/۲	۱۴/۳	صنعت
۳/۰	۱/۶	۰/۹	۰/۴	حمل و نقل
۰/۳	۰/۲	۰/۲	۰/۱	کشاورزی
۵/۵	۵/۲	۴/۷	۳/۷	مصارف غیرانرژی
۷۱/۰	۶۵/۰	۶۴/۴	۵۴/۶	کل مصرف گاز طبیعی
				زغال سنگ
*	*	*	*	خانگی، عمومی و تجاری
*	*	*	۰/۰۵	صنعت
۰/۲	۰/۴	۰/۶	۰/۵	مصارف غیرانرژی
۰/۳	۰/۴	۰/۶	۰/۶	کل مصرف زغال سنگ
				منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)
(۲)۰/۸	(۲)۰/۸	(۲)۰/۸	(۲)۱/۶	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۸	۰/۸	۰/۸	۱/۶	کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
				برق
۷/۱	۶/۸	۶/۵	۶/۱	خانگی، عمومی و تجاری
۴/۷	۴/۴	۴/۲	۳/۹	صنعت
*	*	*	*	حمل و نقل
۱/۷	۱/۷	۱/۴	۱/۴	کشاورزی
۰/۳	۰/۳	۰/۴	۰/۴	سایر مصارف
۱۳/۸	۱۳/۲	۱۲/۴	۱۱/۸	کل مصرف برق
۱۵۸/۳	۱۵۱/۲	۱۴۷/۸	۱۳۵/۳	کل مصرف نهایی
۱۴۱/۳	۱۳۴/۸	۱۳۲/۹	۱۲۴/۰	کل مصرف نهایی انرژی
۱۷/۰	۱۶/۴	۱۴/۹	۱۱/۳	کل مصرف نهایی غیر انرژی

جدول (۲۳-۱): کل مصرف نهایی به تفکیک بخش‌ها ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
مصرف نهایی					
فرآورده‌های نفتی					
خانگی، عمومی و تجاری	۹/۰	۷/۶	۷/۲	۷/۱	۶/۲
صنعت	۷/۸	۵/۳	۵/۴	۴/۸	۴/۹
حمل و نقل	۳۳/۹	۳۴/۰	۳۵/۱	۳۶/۸	۴۰/۶
کشاورزی	۳/۹	۳/۳	۳/۳	۳/۲	۲/۹
مصارف غیرانرژی	۸/۱	۶/۳	۶/۸	۷/۵	۱۱/۵
کل مصرف فرآورده‌های نفتی	۶۲/۶	۵۶/۵	۵۷/۸	۵۹/۴	۶۶/۰
گاز طبیعی					
خانگی، عمومی و تجاری	۴۰/۳	۴۳/۵	۳۹/۷	۴۴/۱	۴۴/۸
صنعت	۲۵/۶	۲۹/۳	۳۰/۳	۳۰/۶	۳۳/۱
حمل و نقل	۴/۸	۵/۴	۶/۰	۵/۷	۶/۱
کشاورزی	۰/۴	۰/۵	۰/۷	۰/۹	۱/۲
مصارف غیرانرژی	۵/۵	۱۰/۴	۹/۷	۹/۲	۱۰/۱
کل مصرف گاز طبیعی	۷۶/۵	۸۹/۱	۸۶/۳	۹۰/۵	۹۵/۲
زغال سنگ					
خانگی، عمومی و تجاری	*	*	*	*	*
صنعت	*	*	*	*	۰/۱
مصارف غیرانرژی	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳
کل مصرف زغال سنگ	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۴	۰/۴
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)					
خانگی، عمومی و تجاری	(۲)۰/۸	(۲)۰/۸	(۲)۱/۱	(۲)۱/۱	(۲)۱/۱
کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۰/۸	۰/۸	۱/۱	۱/۱	۱/۱
برق					
خانگی، عمومی و تجاری	۷/۶	۶/۹	۷/۴	۷/۷	۸/۵
صنعت	۵/۱	۵/۶	۵/۸	۵/۸	۶/۱
حمل و نقل	*	*	*	*	*
کشاورزی	۱/۹	۲/۴	۲/۵	۲/۷	۲/۸
سایر مصارف	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳
کل مصرف برق	۱۵/۰	۱۵/۲	۱۶/۰	۱۶/۵	۱۷/۸
کل مصرف نهایی	۱۵۵/۱	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۰	۱۸۰/۵
کل مصرف نهایی انرژی	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۹	۱۵۸/۷
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۳/۷	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۱	۲۱/۹

(۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل هیژم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

(۲) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴ اعلام نموده که در سالیان اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیژم، زغال چوب و بوته و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید.

* مقدار ناچیز است. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

جدول (۲۴-۱): مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی

شرح	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
خانگی، عمومی و تجاری									
فرآورده‌های نفتی	۹۰/۵	۹۲/۰	۸۲/۸	۷۵/۵	۶۵/۷	۵۵/۵	۵۲/۸	۵۱/۶	۴۵/۳
گاز طبیعی	۲۶۳/۶	۲۸۹/۰	۲۷۷/۱	۲۹۶/۶	۲۹۴/۸	۳۱۸/۱	۲۹۰/۲	۳۲۲/۳	۳۲۷/۶
زغال سنگ	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۷
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق برق ^(۱)	۱۱/۸	۵/۶	۵/۶	۵/۶	۵/۶	۵/۹	۸/۳	۸/۳	۸/۴
کل مصرف انرژی	۴۱۳/۲	۴۳۶/۵	۴۱۷/۴	۴۳۱/۹	۴۲۴/۱	۴۳۲/۴	۴۰۷/۵	۴۴۰/۷	۴۴۶/۱
صنعت									
فرآورده‌های نفتی	۶۰/۷	۶۵/۰	۷۳/۰	۶۴/۵	۵۷/۲	۳۸/۵	۳۹/۳	۳۵/۵	۳۵/۶
گاز طبیعی	۱۰۴/۷	۱۴۰/۳	۱۴۷/۳	۱۵۹/۰	۱۸۷/۲	۲۱۴/۳	۲۲۱/۸	۲۲۳/۸	۲۴۱/۹
زغال سنگ	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۲	۰/۱	۰/۱	۰/۱	۰/۷	۰/۹
برق	۲۸/۶	۳۰/۵	۳۲/۲	۳۴/۳	۳۷/۱	۴۰/۷	۴۲/۳	۴۲/۳	۴۴/۵
کل مصرف انرژی	۱۹۴/۳	۲۳۶/۰	۲۵۲/۷	۲۵۸/۰	۲۸۱/۵	۲۹۳/۶	۳۰۳/۵	۳۰۲/۳	۳۲۲/۹
حمل و نقل									
فرآورده‌های نفتی	۲۵۹/۷	۲۵۵/۱	۲۶۲/۲	۲۷۸/۶	۲۴۸/۱	۲۴۸/۷	۲۵۷/۱	۲۶۸/۹	۲۹۶/۶
گاز طبیعی	۳/۳	۶/۶	۱۱/۶	۲۱/۷	۳۴/۹	۳۹/۳	۴۳/۶	۴۲/۰	۴۴/۵
برق	۰/۰۸	۰/۱۰	۰/۱۴	۰/۱۷	۰/۱۸	۰/۲۰	۰/۲	۰/۲	۰/۲
کل مصرف انرژی	۲۶۳/۰	۲۶۱/۷	۲۷۴/۰	۳۰۰/۵	۲۸۳/۲	۲۸۸/۲	۳۰۰/۹	۳۱۱/۰	۳۴۱/۳
کشاورزی									
فرآورده‌های نفتی	۲۶/۱	۲۶/۱	۲۷/۹	۲۸/۲	۲۸/۳	۲۴/۳	۲۴/۱	۲۳/۵	۲۱/۱
گاز طبیعی	۰/۳	۱/۱	۱/۵	۲/۵	۳/۰	۳/۹	۴/۸	۶/۶	۸/۵
برق	۱۰/۴	۱۰/۴	۱۲/۵	۱۲/۶	۱۴/۲	۱۷/۷	۱۸/۶	۱۹/۵	۲۰/۷
کل مصرف انرژی	۳۶/۸	۳۷/۶	۴۱/۹	۴۳/۳	۴۵/۵	۴۵/۸	۴۷/۶	۴۹/۶	۵۰/۳
مصارف غیر انرژی									
فرآورده‌های نفتی	۵۱/۵	۷۰/۷	۷۹/۹	۸۲/۹	۵۸/۹	۴۶/۱	۴۹/۹	۵۵/۰	۸۳/۹
گاز طبیعی	۲۷/۲	۳۴/۱	۳۷/۷	۳۹/۹	۴۰/۰	۷۶/۴	۷۰/۸	۶۷/۶	۷۴/۲
زغال سنگ	۴/۰	۴/۴	۲/۶	۱/۷	۱/۷	۲/۱	۱/۹	۲/۳	۲/۱
کل مصرف انرژی	۸۲/۷	۱۰۹/۲	۱۲۰/۲	۱۲۴/۵	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۴/۹	۱۶۰/۱
کل مصرف نهایی	۹۹۰/۱	۱۰۸۱/۱	۱۱۰۶/۳	۱۱۵۸/۳	۱۱۳۴/۹	۱۱۸۴/۶	۱۱۸۲/۱	۱۲۲۸/۶	۱۳۲۰/۷
کل مصرف نهایی انرژی	۹۰۷/۴	۹۷۱/۹	۹۸۶/۰	۱۰۳۳/۸	۱۰۳۴/۳	۱۰۶۰/۱	۱۰۵۹/۵	۱۱۰۳/۷	۱۱۶۰/۶
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۸۲/۷	۱۰۹/۲	۱۲۰/۲	۱۲۴/۵	۱۰۰/۶	۱۲۴/۶	۱۲۲/۶	۱۲۴/۹	۱۶۰/۱

(۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

(میلیون تن معادل نفت خام)

جدول (۲۵-۱): مصرف انرژی بخش‌های مختلف به تفکیک حامل‌های انرژی

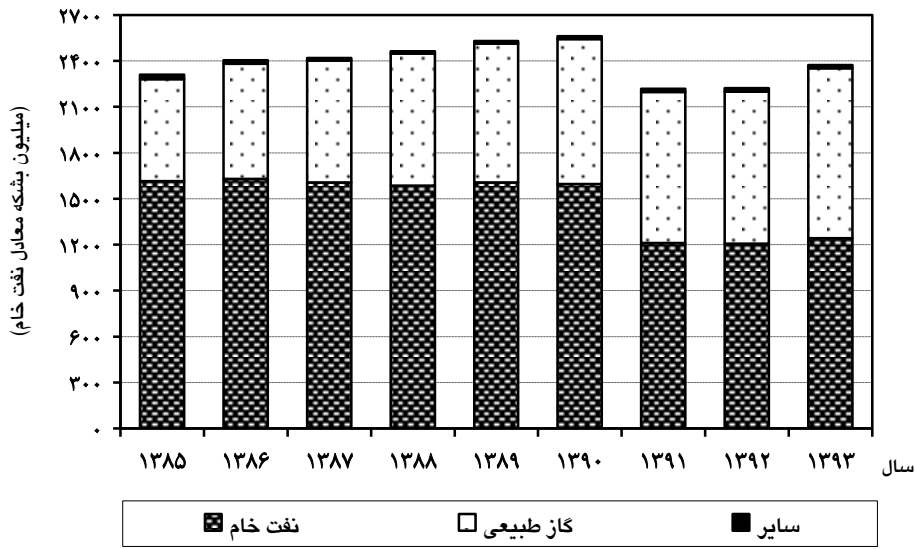
شرح	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
خانگی، عمومی و تجاری									
فرآورده‌های نفتی	۱۲/۴	۱۲/۶	۱۱/۳	۱۰/۳	۹/۰	۷/۶	۷/۲	۷/۱	۶/۲
گاز طبیعی	۳۶/۰	۳۹/۵	۳۷/۹	۴۰/۵	۴۰/۳	۴۳/۵	۳۹/۷	۴۴/۱	۴۴/۸
زغال سنگ	*	*	*	*	*	*	*	*	*
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	۱/۶	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۰/۸	۱/۱	۱/۱	۱/۱
برق ^(۱)	۶/۵	۶/۸	۷/۱	۷/۴	۷/۹	۷/۲	۷/۷	۸/۰	۸/۹
کل مصرف انرژی	۵۶/۵	۵۹/۷	۵۷/۱	۵۹/۰	۵۸/۰	۵۹/۱	۵۵/۷	۶۰/۲	۶۱/۰
صنعت									
فرآورده‌های نفتی	۸/۳	۸/۹	۱۰/۰	۸/۸	۷/۸	۵/۳	۵/۴	۴/۸	۴/۹
گاز طبیعی	۱۴/۳	۱۹/۲	۲۰/۱	۲۱/۷	۲۵/۶	۲۹/۳	۳۰/۳	۳۰/۶	۳۳/۱
زغال سنگ	۰/۰۵	*	*	*	*	*	*	۰/۱	۰/۱
برق	۳/۹	۴/۲	۴/۴	۴/۷	۵/۱	۵/۶	۵/۸	۵/۸	۶/۱
کل مصرف انرژی	۲۶/۶	۳۲/۳	۳۴/۵	۳۵/۳	۳۸/۵	۴۰/۱	۴۱/۵	۴۱/۳	۴۴/۱
حمل و نقل									
فرآورده‌های نفتی	۳۵/۵	۳۴/۹	۳۵/۸	۳۸/۱	۳۳/۹	۳۴/۰	۳۵/۱	۳۶/۸	۴۰/۶
گاز طبیعی	۰/۴	۰/۹	۱/۶	۳/۰	۴/۸	۵/۴	۶/۰	۵/۷	۶/۱
برق	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۲	۰/۰۳	۰/۰۳	۰/۰۲	۰/۰۳
کل مصرف انرژی	۳۶/۰	۳۵/۸	۳۷/۵	۴۱/۱	۳۸/۷	۳۹/۴	۴۱/۱	۴۲/۵	۴۶/۷
کشاورزی									
فرآورده‌های نفتی	۳/۶	۳/۶	۳/۸	۳/۹	۳/۹	۳/۳	۳/۳	۳/۲	۲/۹
گاز طبیعی	۰/۱	۰/۲	۰/۲	۰/۳	۰/۴	۰/۵	۰/۷	۰/۹	۱/۲
برق	۱/۴	۱/۴	۱/۷	۱/۷	۱/۹	۲/۴	۲/۵	۲/۷	۲/۸
کل مصرف انرژی	۵/۰	۵/۱	۵/۷	۵/۹	۶/۲	۶/۳	۶/۵	۶/۸	۶/۹
مصارف غیر انرژی									
فرآورده‌های نفتی	۷/۰	۹/۷	۱۰/۹	۱۱/۳	۸/۱	۶/۳	۶/۸	۷/۵	۱۱/۵
گاز طبیعی	۳/۷	۴/۷	۵/۲	۵/۵	۵/۵	۱۰/۴	۹/۷	۹/۲	۱۰/۱
زغال سنگ	۰/۵	۰/۶	۰/۴	۰/۲	۰/۲	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳
کل مصرف انرژی	۱۱/۳	۱۴/۹	۱۶/۴	۱۷/۰	۱۳/۷	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۱	۲۱/۹
کل مصرف نهایی	۱۳۵/۳	۱۴۷/۸	۱۵۱/۲	۱۵۸/۳	۱۵۵/۱	۱۶۱/۹	۱۶۱/۶	۱۶۸/۰	۱۸۰/۵
کل مصرف نهایی انرژی	۱۲۴/۰	۱۳۲/۹	۱۳۴/۸	۱۴۱/۳	۱۴۱/۴	۱۴۴/۹	۱۴۴/۸	۱۵۰/۹	۱۵۸/۷
کل مصرف نهایی غیر انرژی	۱۱/۳	۱۴/۹	۱۶/۴	۱۷/۰	۱۳/۷	۱۷/۰	۱۶/۸	۱۷/۱	۲۱/۹

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

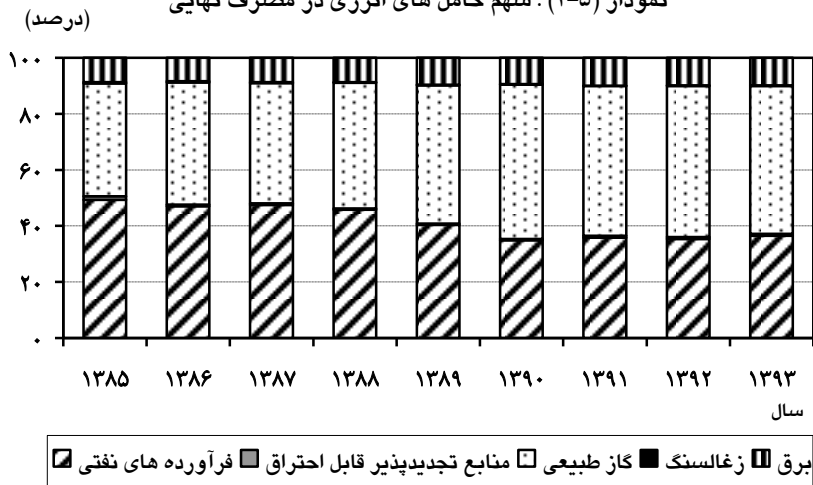
* مقدار ناچیز است.

(۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

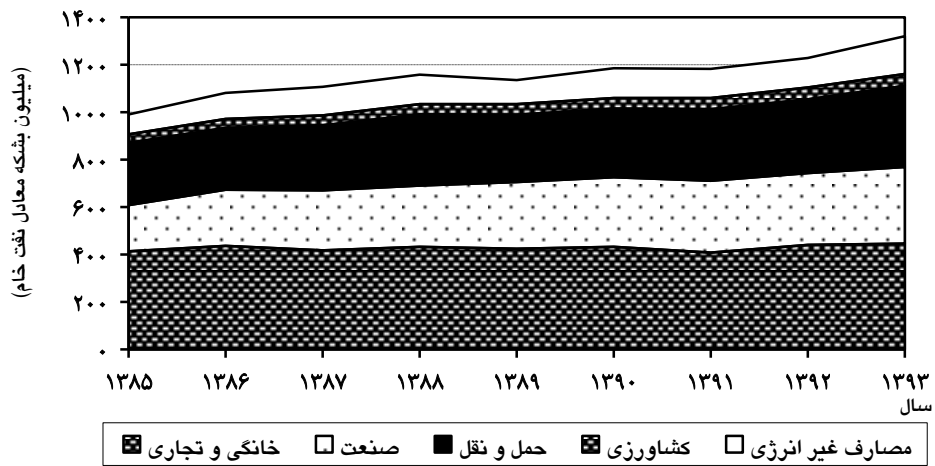
نمودار (۱-۴): تولید انرژی اولیه به تفکیک منابع



نمودار (۱-۵): سهم حامل های انرژی در مصرف نهایی (درصد)



نمودار (۱-۶): مصرف نهایی به تفکیک بخش ها



جدول (۲۶-۱): سهم انواع حامل‌های انرژی در عرضه انرژی اولیه

(درصد)				شرح
۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	
				۱- عرضه انرژی اولیه
				تولید
۶۴/۳۴	۶۶/۴۳	۶۷/۷۳	۶۹/۸۷	نفت خام
۳۵/۰۳	۳۲/۸۹	۳۱/۲۶	۲۸/۸۳	گاز طبیعی
۰/۲۳	۰/۳۲	۰/۳۳	۰/۳۲	زغال سنگ
(۱) ۰/۲۳	۰/۲۳	۰/۲۳	۰/۵۱	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۱۷	۰/۱۲	۰/۴۴	۰/۴۶	انرژی آبی
*	*	*	*	انرژی‌های خورشیدی و بادی
-	-	-	-	انرژی هسته‌ای
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	کل تولید انرژی اولیه
				نسبت واردات به عرضه کل انرژی اولیه
۰/۵۵	۰/۵۶	۰/۵۹	۰/۵۱	نفت خام ^(۲)
۴/۶۰	۵/۱۳	۴/۵۸	۵/۲۴	فرآورده‌های نفتی
۲/۳۶	۳/۰۰	۲/۷۲	۲/۹۶	گاز طبیعی
۰/۱۹	۰/۲۵	۰/۳۳	۰/۳۴	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۰۸	۰/۰۷	۰/۰۸	۰/۱۱	برق
۷/۷۸	۹/۰۱	۸/۲۹	۹/۱۶	کل واردات
				نسبت صادرات به تولید انرژی اولیه
۳۹/۶۶	۴۲/۵۸	۴۴/۹۸	۴۶/۵۶	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)
۱/۷۳	۱/۲۳	۱/۴۷	۱/۵۶	گاز طبیعی
*	*	*	*	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۱۵	۰/۰۹	۰/۰۶	۰/۰۷	برق
۴۱/۵۴	۴۳/۹۱	۴۶/۵۲	۴۸/۲۰	کل صادرات
				۲- نسبت بخش تبدیلات به عرضه کل انرژی اولیه
۰/۶۴	۰/۷۱	۰/۸۵	۱/۳۲	انتقالات
۱۶/۸۹	۱۷/۲۲	۱۶/۲۵	۱۶/۴۶	تبدیل:
۰/۷۹	۰/۸۶	۱/۲۳	۱/۰۳	پالایشگاه‌ها
۱۵/۸۴	۱۶/۱۸	۱۴/۷۸	۱۵/۱۹	نیروگاه‌ها
۰/۰۹	۰/۰۷	۰/۱۱	۰/۱۲	واحدهای کک سازی
۰/۱۶	۰/۱۱	۰/۱۲	۰/۱۲	واحدهای کوره بلند
۷/۴۷	۷/۴۱	۷/۲۸	۷/۸۳	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۴)
۲۵/۰۰	۲۵/۳۵	۲۴/۳۸	۲۵/۶۲	کل مصرف در بخش تبدیل و انرژی
۷۵/۰۰	۷۴/۶۵	۷۵/۶۲	۷۴/۳۸	کل مصرف نهایی

جدول (۲۶-۱): سهم انواع حامل‌های انرژی در عرضه انرژی اولیه ... ادامه

(درصد)					شرح
۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	
					۱- عرضه انرژی اولیه
					تولید
۵۲/۱۴	۵۴/۱۲	۵۴/۴۳	۶۲/۲۶	۶۳/۵۰	نفت خام
۴۶/۶۲	۴۴/۵۲	۴۴/۴۸	۳۶/۹۸	۳۵/۸۴	گاز طبیعی
۰/۲۰	۰/۲۳	۰/۲۳	۰/۲۲	۰/۲۱	زغال سنگ
(۱) ۰/۳۶	(۱) ۰/۳۸	(۱) ۰/۳۸	(۱) ۰/۲۳	(۱) ۰/۲۲	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۳۴	۰/۳۸	۰/۳۳	۰/۲۸	۰/۲۲	انرژی آبی
*	*	*	*	*	انرژی‌های خورشیدی و بادی
۰/۳۳	۰/۳۶	۰/۱۵	*	-	انرژی هسته‌ای
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	کل تولید انرژی اولیه
					نسبت واردات به عرضه کل انرژی اولیه
۰/۴۳	۰/۴۳	۰/۴۴	۱/۱۳	۱/۲۸	نفت خام ^(۲)
۰/۸۹	۰/۷۶	۰/۳۵	۰/۸۷	۳/۳۴	فرآورده‌های نفتی
۲/۶۳	۲/۰۳	۱/۸۴	۴/۶۷	۳/۶۹	گاز طبیعی
۰/۱۵	۰/۲۵	۰/۲۸	۰/۳۷	۰/۳۶	زغال سنگ
*	*	*	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۱۲	۰/۱۳	۰/۱۴	۰/۱۳	۰/۱۲	برق
۴/۲۳	۲/۶۰	۳/۰۵	۷/۱۷	۸/۷۸	کل واردات
					نسبت صادرات به تولید انرژی اولیه
۲۴/۶۷	۲۶/۳۶	۲۶/۳۸	۴۰/۱۷	۴۰/۷۰	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۳)
۲/۵۷	۲/۶۲	۲/۶۴	۲/۳۳	۲/۱۱	گاز طبیعی
*	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۶	*	زغال سنگ
*	-	*	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۰/۲۴	۰/۳۱	۰/۲۹	۰/۲۰	۰/۱۶	برق
۲۷/۵۲	۲۹/۳۶	۲۹/۳۹	۴۲/۷۶	۴۲/۹۹	کل صادرات
					۲- نسبت بخش تبدیلات به عرضه کل انرژی اولیه
۱/۲۶	۰/۳۸	۰/۷۶	۰/۱۸	۰/۴۵	انتقالات
۱۷/۶۶	۱۷/۵۹	۱۷/۳۱	۱۷/۶۶	۱۷/۹۶	تبدیل:
۰/۷۶	۰/۸۴	۰/۵۱	۱/۵۱	۱/۴۹	پالایشگاه‌ها
۱۶/۶۶	۱۶/۵۶	۱۶/۶۵	۱۵/۹۲	۱۶/۲۶	نیروگاه‌ها
۰/۰۹	۰/۰۸	۰/۰۵	۰/۰۸	۰/۰۸	واحدهای کک سازی
۰/۱۴	۰/۱۱	۰/۱۰	۰/۱۵	۰/۱۳	واحدهای کوره بلند
۷/۶۹	۸/۳۲	۸/۰۴	۷/۸۱	۷/۷۵	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۴)
۲۶/۶۰	۲۶/۲۹	۲۶/۱۱	۲۵/۶۵	۲۶/۱۶	کل مصرف در بخش تبدیل و انرژی
۷۳/۴۰	۷۳/۷۱	۷۳/۸۹	۷۴/۳۵	۷۳/۸۴	کل مصرف نهایی

ملاحظات: محاسبات سهم براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۲) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۳) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی می‌شود.

(۴) گاز مصرفی پالایشگاه‌ها مربوط به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت دیزل ژنراتورهای خط لوله نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۲۷-۱): سهم مصرف کنندگان نهایی در کل مصرف حامل‌های انرژی

(درصد)									شرح
۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	
									فرآورده‌های نفتی
۹/۳۹	۱۱/۸۷	۱۲/۴۸	۱۳/۴۳	۱۴/۳۵	۱۴/۲۵	۱۵/۷۵	۱۸/۰۸	۱۸/۵۳	خانگی، عمومی و تجاری
۷/۳۸	۸/۱۶	۹/۲۹	۹/۳۲	۱۲/۴۸	۱۲/۱۸	۱۳/۸۷	۱۲/۷۷	۱۲/۴۲	صنعت
۶۱/۴۸	۶۱/۸۹	۶۰/۷۵	۶۰/۲۱	۵۴/۱۵	۵۲/۵۹	۴۹/۸۷	۵۰/۱۲	۵۳/۱۶	حمل و نقل
۴/۳۷	۵/۴۲	۵/۷۰	۵/۸۸	۶/۱۷	۵/۳۳	۵/۳۱	۵/۱۳	۵/۳۴	کشاورزی
۱۷/۳۸	۱۲/۶۶	۱۱/۷۸	۱۱/۱۵	۱۲/۸۶	۱۵/۶۵	۱۵/۱۹	۱۳/۹۰	۱۰/۵۵	مصارف غیرانرژی
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف فرآورده‌های نفتی
									گاز طبیعی
۴۷/۰۳	۴۸/۶۷	۴۵/۹۸	۴۸/۷۸	۵۲/۶۶	۵۷/۰۷	۵۸/۳۱	۶۱/۳۶	۶۶/۰۴	خانگی، عمومی و تجاری
۳۴/۷۳	۳۳/۷۹	۳۵/۱۴	۳۲/۸۷	۳۳/۴۴	۳۰/۵۹	۳۱/۰۰	۲۹/۷۸	۲۶/۲۳	صنعت
۶/۳۹	۶/۳۴	۶/۹۰	۶/۰۳	۶/۲۴	۴/۱۷	۲/۴۴	۱/۳۹	۰/۸۲	حمل و نقل
۱/۲۲	۱/۰۰	۰/۷۷	۰/۶۰	۰/۵۳	۰/۴۹	۰/۳۱	۰/۲۴	۰/۰۹	کشاورزی
۱۰/۶۵	۱۰/۲۰	۱۱/۲۱	۱۱/۷۲	۷/۱۴	۷/۶۸	۷/۹۴	۷/۲۳	۶/۸۱	مصارف غیرانرژی
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف گاز طبیعی
									زغال سنگ
۲/۲۸	۲/۱۹	۳/۳۰	۳/۰۵	۳/۷۶	۳/۴۷	۲/۲۹	۱/۴۴	۱/۵۷	خانگی، عمومی و تجاری
۲۸/۳۵	۲۲/۷۶	۳/۴۸	۳/۲۹	۳/۷۶	۱۲/۲۴	۹/۹۹	۶/۸۸	۷/۷۱	صنعت
۶۹/۳۷	۷۵/۰۵	۹۳/۲۲	۹۳/۶۶	۹۲/۴۸	۸۴/۲۹	۸۷/۷۱	۹۱/۶۸	۹۰/۷۲	مصارف غیرانرژی
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف زغال سنگ
									منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	خانگی، عمومی و تجاری
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
									برق
۴۸/۰۳	۴۶/۶۹	۴۶/۰۲	۴۵/۴۹	۵۱/۰۳	۵۱/۳۸	۵۱/۱۸	۵۲/۰۱	۵۱/۵۸	خانگی، عمومی و تجاری
۳۴/۱۸	۳۵/۱۶	۳۶/۱۰	۳۶/۵۰	۳۳/۸۹	۳۳/۹۰	۳۳/۲۹	۳۳/۵۳	۳۳/۱۶	صنعت
۰/۱۶	۰/۱۴	۰/۱۹	۰/۱۹	۰/۱۶	۰/۱۶	۰/۱۵	۰/۱۱	۰/۱۰	حمل و نقل
۱۵/۸۹	۱۶/۱۸	۱۵/۸۷	۱۵/۸۵	۱۳/۰۰	۱۲/۴۳	۱۲/۸۹	۱۱/۴۳	۱۲/۰۳	کشاورزی
۱/۷۳	۱/۸۴	۱/۸۲	۱/۹۸	۱/۹۲	۲/۱۳	۲/۴۹	۲/۹۲	۳/۱۴	سایر مصارف
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف برق

ملاحظات: محاسبات سهم براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل همیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۲۸-۱): سهم بخش‌ها در کل مصرف نهایی

(درصد)									شرح
۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	
									فرآورده‌های نفتی
۳/۴۳	۴/۲۰	۴/۴۷	۴/۶۸	۵/۷۹	۶/۵۲	۷/۴۹	۸/۵۱	۹/۱۴	خانگی، عمومی و تجاری
۲/۷۰	۲/۸۹	۳/۳۳	۳/۲۵	۵/۰۴	۵/۵۷	۶/۶۰	۶/۰۱	۶/۱۳	صنعت
۲۲/۴۶	۲۱/۸۸	۲۱/۷۵	۲۰/۹۹	۲۱/۸۶	۲۴/۰۵	۲۳/۷۰	۲۳/۵۹	۲۶/۲۳	حمل و نقل
۱/۶۰	۱/۹۲	۲/۰۴	۲/۰۵	۲/۴۹	۲/۴۴	۲/۵۳	۲/۴۱	۲/۶۴	کشاورزی
۶/۳۵	۴/۴۸	۴/۲۲	۳/۸۹	۵/۱۹	۷/۱۶	۷/۲۲	۶/۵۴	۵/۲۱	مصارف غیرانرژی
۳۶/۵۳	۳۵/۳۶	۳۵/۸۰	۳۴/۸۷	۴۰/۳۸	۴۵/۷۴	۴۷/۵۴	۴۷/۰۷	۴۹/۳۴	کل مصرف فرآورده‌های نفتی
									گاز طبیعی
۲۴/۸۱	۲۶/۲۳	۲۴/۵۵	۲۶/۸۵	۲۵/۹۸	۲۵/۶۰	۲۵/۰۵	۲۶/۷۳	۲۶/۶۲	خانگی، عمومی و تجاری
۱۸/۳۲	۱۸/۲۲	۱۸/۷۷	۱۸/۰۹	۱۶/۵۰	۱۳/۷۲	۱۳/۳۲	۱۲/۹۸	۱۰/۵۷	صنعت
۳/۳۷	۳/۴۲	۳/۶۹	۳/۳۲	۳/۰۸	۱/۸۷	۱/۰۵	۰/۶۱	۰/۳۳	حمل و نقل
۰/۶۴	۰/۵۴	۰/۴۱	۰/۳۳	۰/۲۶	۰/۲۲	۰/۱۳	۰/۱۰	*	کشاورزی
۵/۶۲	۵/۵۰	۵/۹۹	۶/۴۵	۳/۵۲	۳/۴۵	۳/۴۱	۳/۱۵	۲/۷۵	مصارف غیرانرژی
۵۲/۷۵	۵۳/۹۱	۵۳/۴۰	۵۵/۰۵	۴۹/۳۳	۴۴/۸۷	۴۲/۹۶	۴۳/۵۷	۴۰/۳۱	کل مصرف گاز طبیعی
									زغال سنگ
*	*	*	*	*	*	*	*	*	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۰۶	۰/۰۶	*	*	*	*	*	*	*	صنعت
۰/۱۶	۰/۱۹	۰/۱۶	۰/۱۸	۰/۱۵	۰/۱۴	۰/۲۴	۰/۴۰	۰/۴۰	مصارف غیرانرژی
۰/۲۳	۰/۲۵	۰/۱۸	۰/۱۹	۰/۱۶	۰/۱۷	۰/۲۷	۰/۴۴	۰/۴۴	کل مصرف زغال سنگ
									منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)
۰/۶۳	۰/۶۸	۰/۷۱	۰/۴۹	۰/۴۹	۰/۴۸	۰/۵۱	۰/۵۲	۱/۱۹	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۶۳	۰/۶۸	۰/۷۱	۰/۴۹	۰/۴۹	۰/۴۸	۰/۵۱	۰/۵۲	۱/۱۹	کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
									برق
۴/۷۳	۴/۵۷	۴/۵۶	۴/۲۸	۴/۹۲	۴/۴۹	۴/۴۷	۴/۳۷	۴/۵۰	خانگی، عمومی و تجاری
۳/۳۷	۳/۴۵	۳/۵۸	۳/۴۳	۳/۲۷	۲/۹۶	۲/۹۱	۲/۸۲	۲/۸۹	صنعت
*	*	*	*	*	*	*	*	*	حمل و نقل
۱/۵۷	۱/۵۹	۱/۵۷	۱/۴۹	۱/۲۵	۱/۰۹	۱/۱۳	۰/۹۶	۱/۰۵	کشاورزی
۰/۱۷	۰/۱۸	۰/۱۸	۰/۱۹	۰/۱۸	۰/۱۹	۰/۲۲	۰/۲۵	۰/۲۷	سایر مصارف
۹/۸۶	۹/۸۰	۹/۹۲	۹/۴۰	۹/۶۴	۸/۷۴	۸/۷۳	۸/۴۱	۸/۷۲	کل مصرف برق
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	جمع

ملاحظات: محاسبات سهم براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل هیژم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

* مقدار ناچیز است. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۲۹-۱): سهم حامل‌های مختلف انرژی در تأمین انرژی بخش‌ها

(درصد)									شرح
۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	
خانگی، عمومی و تجاری									
۱۰/۱۵	۱۱/۷۰	۱۲/۹۵	۱۲/۸۳	۱۵/۵۰	۱۷/۴۸	۱۹/۸۴	۲۱/۰۷	۲۱/۹۰	فرآورده‌های نفتی
۷۳/۴۴	۷۳/۱۳	۷۱/۲۲	۷۳/۵۷	۶۹/۵۱	۶۸/۶۶	۶۶/۳۸	۶۶/۲۰	۶۳/۷۹	گاز طبیعی
*	*	*	*	*	*	*	*	*	زغال سنگ
۱/۸۷	۱/۸۹	۲/۰۵	۱/۳۵	۱/۳۲	۱/۲۹	۱/۳۴	۱/۲۸	۲/۸۵	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۱۴/۵۲	۱۳/۲۶	۱۳/۷۶	۱۲/۲۳	۱۳/۶۶	۱۲/۵۴	۱۲/۴۲	۱۱/۴۳	۱۱/۴۳	برق ^(۱)
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف انرژی
صنعت									
۱۱/۰۳	۱۱/۷۳	۱۲/۹۵	۱۳/۱۲	۲۰/۳۱	۲۵/۰۰	۲۸/۸۷	۲۷/۵۲	۳۱/۲۳	فرآورده‌های نفتی
۷۴/۹۳	۷۴/۰۳	۷۳/۰۸	۷۳/۰۱	۶۶/۵۰	۶۱/۶۰	۵۸/۲۹	۵۹/۴۳	۵۳/۸۷	گاز طبیعی
۰/۲۶	۰/۲۴	*	*	*	۰/۰۹	۰/۱۲	۰/۱۴	۰/۱۷	زغال سنگ
۱۳/۷۸	۱۴/۰۰	۱۳/۹۵	۱۳/۸۵	۱۳/۱۷	۱۳/۳۰	۱۲/۷۲	۱۲/۹۱	۱۴/۷۳	برق
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف انرژی
حمل و نقل									
۸۶/۹۰	۸۶/۴۴	۸۵/۴۴	۸۶/۲۸	۸۷/۶۱	۹۲/۷۲	۹۵/۷۱	۹۷/۴۶	۹۸/۷۲	فرآورده‌های نفتی
۱۳/۰۳	۱۳/۵۰	۱۴/۴۹	۱۳/۶۵	۱۲/۳۳	۷/۲۲	۴/۲۴	۲/۵۰	۱/۲۵	گاز طبیعی
۰/۰۶	۰/۰۵	۰/۰۷	۰/۰۷	۰/۰۶	۰/۰۶	۰/۰۵	*	*	برق
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف انرژی
کشاورزی									
۴۱/۹۷	۴۷/۴۲	۵۰/۷۰	۵۳/۰۱	۶۲/۱۶	۶۵/۱۲	۶۶/۷۴	۶۹/۴۱	۷۰/۸۷	فرآورده‌های نفتی
۱۶/۸۷	۱۳/۳۳	۱۰/۱۸	۸/۴۸	۶/۵۵	۵/۸۵	۳/۵۲	۲/۹۶	۰/۹۲	گاز طبیعی
۴۱/۱۶	۳۹/۲۵	۳۹/۱۲	۳۸/۵۱	۳۱/۲۹	۲۹/۰۳	۲۹/۷۴	۲۷/۶۳	۲۸/۲۱	برق
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف انرژی
مصارف غیر انرژی									
۵۲/۳۸	۴۴/۰۳	۴۰/۶۸	۳۶/۹۷	۵۸/۵۹	۶۶/۶۰	۶۶/۴۴	۶۴/۸۱	۶۲/۳۱	فرآورده‌های نفتی
۴۶/۳۱	۵۴/۰۹	۵۷/۷۴	۶۱/۳۴	۳۹/۷۳	۳۲/۰۶	۳۱/۳۸	۳۱/۲۰	۳۲/۸۹	گاز طبیعی
۱/۳۰	۱/۸۸	۱/۵۸	۱/۶۹	۱/۶۸	۱/۳۴	۲/۱۸	۳/۹۹	۴/۸۰	زغال سنگ
۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	کل مصرف انرژی

ملاحظات: محاسبات سهم براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۳۰-۱): اطلاعات عمومی - رشد سالانه شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

(درصد)									شرح
۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	
۱- شاخص‌های اقتصاد انرژی:									
۳/۵۷	۱/۴۷	۱/۱۸	۰/۵۶	۱/۴۷	۱/۴۷	۱/۴۷	۱/۴۷	۱/۵۹	جمعیت کل کشور
۲/۹۸	-۱/۹۲	-۶/۷۸	۴/۳۰	۶/۴۸	۱/۲۷	۰/۶۴	۷/۷۴	۶/۰۷	تولید ناخالص داخلی
۷/۹۵	۴/۱۹	۰/۴۰	۳/۶۷	-۰/۴۹	۴/۲۲	۳/۶۶	۷/۴۰	۹/۶۹	عرضه کل انرژی اولیه
۵/۱۵	۴/۱۷	-۰/۰۵	۲/۴۹	۰/۰۵	۴/۸۴	۱/۴۵	۷/۱۲	۸/۸۳	کل مصرف نهایی انرژی
۷/۵۰	۳/۹۴	-۰/۲۲	۴/۳۸	-۲/۰۲	۴/۷۰	۲/۳۳	۹/۱۹	۱۰/۴۳	کل مصرف نهایی
۴/۶۴	۳/۲۱	۵/۹۳	۳/۰۴	۵/۲۴	۳/۱۹	۵/۱۷	۵/۸۷	۸/۱۹	تولید برق کل کشور
۲- شاخص‌های سرانه:									
-۰/۵۷	-۳/۰۸	-۷/۸۷	۳/۷۲	۴/۹۴	-۰/۲۰	-۰/۸۲	۶/۱۸	۴/۴۱	تولید ناخالص داخلی
۴/۲۳	۲/۹۷	-۰/۷۷	۳/۱۰	-۱/۹۳	۲/۷۱	۲/۱۶	۵/۸۴	۷/۹۷	عرضه کل انرژی اولیه
۱/۵۳	۲/۹۵	-۱/۲۲	۱/۹۲	-۱/۴۰	۳/۳۲	-۰/۰۲	۵/۵۶	۷/۱۲	کل مصرف نهایی انرژی
۳/۷۹	۲/۷۲	-۱/۳۸	۳/۸۱	-۳/۴۴	۳/۱۹	۰/۸۵	۷/۶۱	۸/۷۰	کل مصرف نهایی
۱/۰۴	۲/۰۰	۴/۶۹	۲/۴۷	۳/۷۱	۱/۶۹	۳/۶۵	۴/۳۳	۶/۵۰	تولید برق
۳- نسبت شاخص‌ها به تولید ناخالص داخلی:									
۴/۸۳	۶/۲۴	۷/۷۱	-۰/۶۱	-۶/۵۴	۲/۹۲	۳/۰۰	-۰/۳۲	۳/۴۲	عرضه کل انرژی اولیه
۲/۱۱	۶/۲۲	۷/۲۲	-۱/۷۴	-۶/۰۴	۳/۵۳	۰/۸۱	-۰/۵۸	۲/۶۰	کل مصرف نهایی انرژی
۴/۳۹	۵/۹۸	۷/۰۵	۰/۰۸	-۷/۹۹	۳/۳۹	۱/۶۸	۱/۳۴	۴/۱۱	کل مصرف نهایی
۱/۶۱	۵/۲۳	۱۳/۶۳	-۱/۲۱	-۱/۱۷	۱/۹۰	۴/۵۰	-۱/۷۴	۲/۰۰	تولید برق

ملاحظات: محاسبات رشد براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۳۱-۱): رشد سالانه عرضه انرژی اولیه و بخش تبدیلات به تفکیک اجزاء

(درصد)				شرح
۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	
				تولید
-۱/۳۳	-۱/۳۹	۰/۸۹	۲/۰۵	نفت خام
۸/۵۰	۵/۷۶	۱۲/۸۸	۸/۳۸	گاز طبیعی
-۲۷/۵۸	-۲/۶۳	۶/۹۲	-۱/۸۱	زغال سنگ
۰/۳۹	*	-۵۲/۵۶	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱ و ۲)
۴۴/۵۷	-۷۲/۱۸	-۱/۵۳	۱۳/۴۵	انرژی آبی
۱۴/۴۱	۳۶/۹۳	۱۴/۳۸	۷۶/۷۲	انرژی خورشیدی و بادی
-	-	-	-	انرژی هسته‌ای
۱/۸۸	۰/۵۴	۴/۰۸	۳/۸۳	کل تولید
				واردات
۴/۰۵	-۲/۶۸	۲۴/۱۵	۱۹/۷۸	نفت خام ^(۳)
-۶/۶۲	۱۶/۲۳	-۶/۱۵	۲۹/۸۲	فرآورده‌های نفتی
-۱۸/۰۵	۱۴/۴۵	-۱/۴۶	۲۱/۱۰	گاز طبیعی
-۲۲/۲۳	-۲۱/۱۴	۴/۶۰	۰/۳۵	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۲۲/۸۰	-۸/۵۷	-۲۷/۵۱	۲۱/۹۵	برق
-۹/۹۸	۱۲/۶۰	-۲/۸۱	۲۴/۸۸	کل واردات
				صادرات
-۵/۱۱	-۴/۸۴	۰/۵۶	۱/۶۱	نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۴)
۴۳/۹۴	-۱۵/۸۶	-۲/۱۷	۲۱/۵۳	گاز طبیعی
-۴۲/۰۵	۱۱۹/۹۶	-۶۸/۸۷	۵۴/۹۳	زغال سنگ
-	-	-	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
۵۸/۷۶	۵۳/۷۸	-۹/۱۷	۰/۵۴	برق
-۳/۶۱	-۵/۱۰	۰/۴۴	۲/۱۶	کل صادرات
۳۰/۳۱	۴۳/۶۳	۱۱۰/۶۷	◆	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
۱۴/۸۱	۱/۲۸	۱/۴۷	۱۶/۹۲	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۴/۲۲	۳/۶۶	۷/۴۰	۹/۶۹	عرضه کل انرژی اولیه
				بخش تبدیلات
-۶/۹۳	-۱۲/۷۰	-۳۱/۰۴	-۲۶/۰۱	انتقالات
۲/۲۰	۹/۹۱	۵/۹۸	۶/۴۰	تبدیل:
-۴/۵۵	-۲۷/۲۰	۲۸/۳۳	-۱۳/۰۴	پالایشگاه‌ها
۲/۰۲	۱۳/۵۰	۴/۴۹	۸/۱۳	نیروگاه‌ها
۴۱/۳۰	-۳۵/۸۸	-۰/۹۰	۸/۰۳	واحدهای کک سازی
۵۷/۴۹	-۹/۲۳	۹/۴۶	-۵/۱۸	واحدهای کوره بلند
۵/۱۴	۵/۴۵	-۰/۱۵	۱۹/۶۵	مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۵)
۲/۸۰	۷/۷۹	۲/۱۹	۷/۶۱	جمع
۴/۷۰	۲/۳۳	۹/۱۹	۱۰/۴۳	کل مصرف نهایی

جدول (۳۱-۱): رشد سالانه عرضه انرژی اولیه و بخش تبدیلات به تفکیک اجزاء ... ادامه (درصد)

شرح	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
تولید					
نفت خام	۱/۳۲	-۰/۶۵	-۲۴/۱۹	*	۲/۸۸
گاز طبیعی	۵/۰۵	۴/۵۴	۴/۳۰	۰/۶۹	۱۱/۸۲
زغال سنگ	-۵/۵۰	۶/۹۱	-۱۰/۴۳	۱/۰۵	-۸/۴۴
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق ^(۱)	۰/۹۱	۴/۸۰	۴۱/۵۷	۰/۲۸	۰/۶۶
انرژی آبی	۳۱/۷۰	۲۶/۵۸	۳/۲۲	۱۷/۴۸	-۴/۹۴
انرژی خورشیدی و بادی	-۲۷/۵۹	۳۳/۴۲	-۴/۸۲	۸۲/۳۰	-۴/۶۶
انرژی هسته‌ای	-	-	◆	۱۴۶/۷۵	-۱/۶۲
کل تولید	۲/۶۶	۱/۳۲	-۱۳/۲۸	۰/۶۰	۶/۷۸
واردات					
نفت خام ^(۲)	۱۲۹/۱۱	-۸/۱۲	-۶۱/۳۵	۲/۵۹	۸/۲۵
فرآورده‌های نفتی	-۲۷/۷۵	-۷۳/۱۴	-۵۸/۹۵	۱۲۳/۰۹	۲۷/۳۹
گاز طبیعی	۵۵/۴۲	۳۱/۲۸	-۶۰/۵۰	۱۵/۴۸	۴۰/۰۷
زغال سنگ	۹۴/۵۲	۵/۴۸	-۲۴/۸۹	-۴/۷۷	-۳۷/۱۲
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	-	۲/۹۱	۴۳/۴۵
برق	۴۵/۸۰	۲۱/۲۵	۶/۶۰	-۴/۶۲	۱/۷۴
کل واردات	۱۲/۳۵	-۱۵/۳۴	-۵۷/۳۴	۲۳/۳۴	۲۶/۸۴
صادرات					
نفت خام و فرآورده‌های نفتی ^(۴)	۵/۳۴	۰/۰۱	-۴۳/۰۴	۰/۵۱	-۰/۰۷
گاز طبیعی	۲۵/۱۲	۱۱/۶۱	-۱/۷۱	-۰/۰۷	۴/۶۶
زغال سنگ	۴۰۸/۶۷	۱۶۴/۸۸	۸/۰۸	-۸/۶۳	-۳۲/۸۵
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق	-	-	-	-۲۴/۹۸	-۵۰/۹۹
برق	۹/۰۱	۲۹/۲۴	۲۷/۲۴	۵/۳۳	-۱۶/۶۲
کل صادرات	۶/۲۳	۰/۷۸	-۴۰/۳۹	۰/۴۸	۰/۰۹
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	۱۵/۸۵	-۴/۱۲	-۱۴/۶۴	۵۹/۷۷	۱۹/۱۸
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	۲/۸۵	-۶/۵۷	-۰/۷۷	۳/۴۶	۸/۳۷
عرضه کل انرژی اولیه	-۰/۴۸	۳/۶۷	۰/۴۰	۴/۴۸	-۴۶/۴۸
بخش تبدیلات					
انتقالات	-۳۰/۱۷	-۵۸/۶۳	◆	-۴۷/۹۰	۲۵۹/۲۸
تبدیل:	۵/۸۴	۱/۹۲	-۱/۵۹	۶/۱۶	۸/۳۷
پالایشگاه‌ها	۸۷/۵۶	۴/۸۸	-۶۶/۰۶	۷۳/۰۰	-۲/۶۲
نیروگاه‌ها	۲/۱۷	۱/۴۷	۴/۹۸	۳/۹۳	۸/۶۱
واحدهای کک‌سازی	-۲۰/۰۵	۱۵/۲۲	-۳۸/۸۲	۵۹/۶۸	۳۱/۱۳
واحدهای کوره بلند	-۱۹/۱۲	۱۶/۸۵	-۳۰/۴۲	۹/۶۶	۴۱/۷۲
مصارف بخش انرژی و تلفات انتقال و توزیع ^(۵)	۳/۲۲	۴/۵۲	۳/۳۶	۸/۱۲	-۰/۳۳
جمع	۴/۱۴	۱/۶۶	۲/۲۰	۵/۱۹	۹/۲۳
کل مصرف نهایی	-۲/۰۲	۴/۳۸	-۰/۲۲	۴/۲۳	۷/۵۰

ملاحظات: محاسبات رشد براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) این رقم براساس آخرین نتایج طرح سرشماری سازمان جنگل‌ها و مراتع در کشور در سال ۱۳۸۴ اعمال گردیده است. در سال ۱۳۸۶ این سازمان ضمن بازنگری و اصلاح واحد مصرف زغال چوب طی سال‌های ۸۵-۱۳۸۴ اعلام نموده که در سالین اخیر با در نظر گرفتن عملیات اجرایی در رابطه با تأمین سوخت جایگزین خانوارهای روستایی، عشایری و جنگل نشین توسط این سازمان و دیگر دستگاه‌های اجرایی متولی تأمین انرژی به خصوص شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران، میزان مصرف هیزم، زغال چوب و بوته و خار به میزان قابل توجهی کاسته شده است. اما از سال ۱۳۹۰ با اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، این روند معکوس گردید. (۲) شامل بیوماس جامد و بیوگاز می‌گردد.

(۳) شامل واردات MTBE نیز می‌گردد. لازم به ذکر است که به دلیل عدم دسترسی به ارقام تولید و واردات MTBE در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها، میزان مصرف این محصول معادل واردات فرض گردیده است.

(۴) شامل صادرات گاز مایع پتروشیمی‌ها و صادرات مایعات و میعانات گازی می‌شود.

(۵) گاز مصرفی پالایشگاه‌ها مربوط به پالایشگاه‌های نفت، گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار و سوخت دیزل ژنراتورهای خط لوله نیز می‌گردد.

◆ بیش از ۳۰۰ درصد رشد داشته است. * مقدار ناچیز است. ■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند.

جدول (۳۲-۱): رشد سالانه مصرف نهایی حامل‌های انرژی در بخش‌های مختلف

(درصد)									
۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	شرح
مصرف نهایی									
فرآورده‌های نفتی									
-۱۲/۲۰	-۲/۰۲	-۴/۸۴	-۱۵/۶۲	-۱۲/۹۲	-۸/۸۶	-۹/۹۶	۱/۶۵	-۰/۸۳	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۴۰	-۹/۵۴	۲/۰۹	-۳۲/۶۵	-۱۱/۳۸	-۱۱/۵۸	۱۲/۳۰	۷/۰۶	۰/۱۲	صنعت
۱۰/۳۳	۴/۸۷	۳/۳۷	۰/۲۳	-۱۰/۹۵	۶/۲۵	۲/۸۱	-۱/۷۷	۵/۹۸	حمل و نقل
-۱۰/۳۵	-۲/۱۶	-۰/۷۷	-۱۴/۰۰	۰/۱۱	۱/۰۲	۷/۰۷	*	۸/۵۱	کشاورزی
۵۲/۵۳	۱۰/۶۱	۸/۲۵	-۲۱/۸۳	-۲۸/۹۶	۳/۸۱	۱۲/۹۴	۳۷/۲۷	۴۵/۶۴	مصارف غیرانرژی
۱۱/۰۷	۲/۹۵	۲/۴۵	-۹/۸۶	-۱۳/۵۱	۰/۷۵	۳/۳۴	۴/۱۸	۷/۰۴	کل مصرف فرآورده‌های نفتی
گاز طبیعی									
۱/۶۴	۱۱/۳۶	-۸/۷۶	۷/۹۱	-۰/۶۰	۷/۰۲	-۴/۱۱	۹/۶۴	۱۶/۸۸	خانگی، عمومی و تجاری
۸/۰۸	۱/۱۸	۳/۴۹	۱۴/۵۰	۱۷/۷۶	۷/۹۱	۵/۰۲	۳۳/۹۹	۱۱/۸۱	صنعت
۵/۹۶	-۳/۳۹	۱۰/۷۶	۱۲/۶۸	۶۰/۹۶	۸۶/۹۲	۷۷/۱۶	۹۹/۱۳	۷۱/۵۱	حمل و نقل
۲۸/۱۹	۳۶/۹۲	۲۴/۶۴	۳۰/۵۶	۱۷/۵۰	۷۱/۹۵	۳۲/۳۳	-	-	کشاورزی
۹/۷۶	-۴/۲۷	-۷/۳۷	۹۱/۲۳	۰/۰۷	۵/۸۴	۱۰/۷۸	۲۵/۲۲	۱۸/۲۵	مصارف غیرانرژی
۵/۱۸	۵/۲۱	-۳/۱۹	۱۶/۴۸	۷/۷۳	۹/۳۵	۰/۹۱	۱۸/۰۱	۱۶/۰۰	کل مصرف گاز طبیعی
زغال سنگ									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	خانگی، عمومی و تجاری
۱۹/۵۵	♦	-۲/۴۶	۷/۸۶	-۷۱/۶۲	-۱۹/۰۳	-۸/۵۴	-۳/۱۷	۲۱/۷۰	صنعت
-۱۱/۲۷	۲۱/۵۸	-۸/۱۰	۲۴/۷۸	۱/۳۴	-۳۶/۵۱	-۳۹/۷۴	۹/۶۵	-۱۰/۰۳	مصارف غیرانرژی
-۴/۰۱	۵۱/۰۲	-۷/۶۷	۲۳/۲۱	-۷/۶۴	-۲۳/۹۲	-۳۷/۰۲	۸/۵۱	-۸/۰۳	کل مصرف زغال سنگ
منابع تجدیدپذیر قابل احتراق^(۱)									
۰/۰۹	۰/۲۹	۴۲/۴۰	۴/۸۶	-۰/۰۶	*	*	-۵۲/۵۶	-	خانگی، عمومی و تجاری
۰/۰۹	۰/۲۹	۴۲/۴۰	۴/۸۶	-۰/۰۶	*	*	-۵۲/۵۶	-	کل مصرف منابع تجدیدپذیر قابل احتراق
برق									
۱۱/۲۴	۴/۴۶	۶/۴۶	-۹/۲۲	۷/۳۱	۵/۲۴	۴/۵۹	۶/۱۳	۹/۷۶	خانگی، عمومی و تجاری
۵/۱۴	۰/۲۷	۴/۱۲	۹/۶۵	۸/۰۴	۶/۷۴	۵/۵۲	۶/۴۵	۶/۸۱	صنعت
۲۶/۸۶	-۲۲/۷۱	۴/۸۹	۱۸/۰۸	۶/۱۶	۱۴/۷۵	۴۴/۷۳	۱۷/۸۰	۳۳/۰۶	حمل و نقل
۶/۲۲	۴/۹۶	۵/۴۲	۲۴/۱۱	۱۳/۰۰	۱/۰۷	۱۹/۸۶	*	۷/۲۷	کشاورزی
۱/۹۲	۳/۸۴	-۳/۱۱	۵/۱۷	-۲/۹۱	-۱۰/۱۸	-۹/۲۹	-۲/۱۲	۷/۰۲	سایر مصارف
۸/۱۳	۲/۹۷	۵/۲۵	۱/۸۳	۸/۰۵	۴/۸۳	۶/۲۹	۵/۲۵	۸/۳۹	کل مصرف برق
۷/۵۰	۴/۲۲	-۰/۲۲	۴/۳۸	-۲/۰۲	۴/۷۰	۲/۳۳	۹/۱۹	۱۰/۴۳	کل مصرف نهایی
۵/۱۵	۴/۴۶	-۰/۰۵	۲/۴۹	۰/۰۵	۴/۸۴	۱/۴۵	۷/۱۲	۸/۸۳	کل مصرف نهایی انرژی
۲۸/۱۹	۲/۱۹	-۱/۶۱	۲۳/۸۸	-۱۹/۲۵	۳/۵۷	۱۰/۱۶	۳۱/۹۸	۳۱/۶۹	کل مصرف نهایی غیرانرژی

ملاحظات: محاسبات رشد براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) شامل بیوگاز و بیوماس جامد (شامل همیزم، زغال چوب، بوته و خار و فضولات دامی) می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

♦ بیش از ۳۰۰ درصد رشد داشته است.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند

جدول (۳۳-۱): رشد سالانه مصرف انرژی در بخش‌های مختلف

(درصد)									شرح
۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	
خانگی، عمومی و تجاری									
-۱۲/۲۰	-۲/۰۲	-۴/۸۴	-۱۵/۶۲	-۱۲/۹۲	-۸/۸۶	-۹/۹۶	۱/۶۵	-۰/۸۳	فرآورده‌های نفتی
۱/۶۴	۱۱/۳۶	-۸/۷۶	۷/۹۱	-۰/۶۰	۷/۰۲	-۴/۱۱	۹/۶۴	۱۶/۸۸	گاز طبیعی
-	-	-	-	-	-	-	-	-	زغال سنگ
۰/۰۹	۰/۲۹	۴۲/۴۰	۴/۸۶	-۰/۰۶	*	۰/۰۱	-۵۲/۵۶	-	منابع تجدیدپذیر قابل احتراق برق ^(۱)
۱۰/۸۹	۴/۴۴	۶/۰۶	-۸/۷۰	۶/۹۱	۴/۵۲	۳/۸۵	۵/۶۶	۹/۶۰	کل مصرف انرژی
۱/۲۱	۸/۴۵	-۵/۷۵	۱/۹۵	-۱/۸۰	۳/۴۶	-۴/۳۸	۵/۶۶	۱۱/۱۵	
صنعت									
۰/۴۰	-۹/۵۴	۲/۰۹	-۳۲/۶۵	-۱۱/۳۸	-۱۱/۵۸	۱۲/۳۰	۷/۰۶	۰/۱۲	فرآورده‌های نفتی
۸/۰۸	۱/۱۸	۳/۴۹	۱۴/۵۰	۱۷/۷۶	۷/۹۱	۵/۰۲	۳۳/۹۹	۱۱/۸۱	گاز طبیعی
۱۹/۵۵	◆	-۲/۴۶	۷/۸۶	-۷۱/۶۲	-۱۹/۰۳	-۸/۵۴	-۳/۱۷	۲۱/۷۰	زغال سنگ
۵/۱۴	۰/۲۷	۴/۱۲	۹/۶۵	۸/۰۴	۶/۷۴	۵/۵۲	۶/۴۵	۶/۸۱	برق
۶/۸۰	-۰/۱۲	۳/۳۹	۴/۲۸	۹/۱۰	۲/۱۰	۷/۰۷	۲۱/۴۶	۷/۱۸	کل مصرف انرژی
حمل و نقل									
۱۰/۳۳	۴/۸۷	۳/۳۷	-۰/۲۳	-۱۰/۹۵	۶/۲۵	۲/۸۱	-۱/۷۷	۵/۹۸	فرآورده‌های نفتی
۵/۹۶	-۳/۳۹	۱۰/۷۶	۱۲/۶۸	۶۰/۹۶	۸۶/۹۲	۷۷/۱۶	۹۹/۱۳	۷۱/۵۱	گاز طبیعی
۲۶/۸۶	-۲۲/۷۱	۴/۸۹	۱۸/۰۸	۶/۱۶	۱۴/۷۵	۴۴/۷۳	۱۷/۸۰	۳۳/۰۶	برق
۹/۷۵	۳/۶۵	۴/۳۸	۱/۷۸	-۵/۷۵	۹/۶۷	۴/۶۹	-۰/۵۰	۶/۴۹	کل مصرف انرژی
کشاورزی									
-۱۰/۳۵	-۲/۱۶	-۰/۷۷	-۱۴/۰۰	۰/۱۱	۱/۰۲	۷/۰۷	۰/۰۲	۸/۵۱	فرآورده‌های نفتی
۲۸/۱۹	۳۶/۹۲	۲۴/۶۴	۳۰/۵۶	۱۷/۵۰	۷۱/۹۵	۳۲/۳۳	-	-	گاز طبیعی
۶/۲۲	۴/۹۶	۵/۴۲	۲۴/۱۱	۱۳/۰۰	۱/۰۷	۱۹/۸۶	۰/۰۲	۷/۲۷	برق
۱/۲۹	۴/۶۱	۳/۷۷	-۰/۸۴	۴/۸۷	۳/۵۳	۱۱/۳۵	۲/۱۲	۹/۱۶	کل مصرف انرژی
مصارف غیر انرژی									
۵۲/۵۳	۱۰/۶۱	۸/۲۵	-۲۱/۸۳	-۲۸/۹۶	۳/۸۱	۱۲/۹۴	۳۷/۲۷	۴۵/۶۴	فرآورده‌های نفتی
۹/۷۶	-۴/۲۷	-۷/۳۷	۹۱/۲۳	۰/۰۷	۵/۸۴	۱۰/۷۸	۲۵/۲۲	۱۸/۲۵	گاز طبیعی
-۱۱/۲۷	۲۱/۵۸	-۸/۱۰	۲۴/۷۸	۱/۳۴	-۳۶/۵۱	-۳۹/۷۴	۹/۶۵	-۱۰/۰۳	زغال سنگ
۲۸/۱۹	۲/۱۹	-۱/۶۱	۲۳/۸۸	-۱۹/۲۵	۳/۵۷	۱۰/۱۶	۳۱/۹۸	۳۱/۶۹	کل مصرف انرژی
۷/۵۰	۴/۲۲	-۰/۲۲	۴/۳۸	-۲/۰۲	۴/۷۰	۲/۳۳	۹/۱۹	۱۰/۴۳	کل مصرف نهایی
۵/۱۵	۴/۴۶	-۰/۰۵	۲/۴۹	۰/۰۵	۴/۸۴	۱/۴۵	۷/۱۲	۸/۸۳	کل مصرف نهایی انرژی
۲۸/۱۹	۲/۱۹	-۱/۶۱	۲۳/۸۸	-۱۹/۲۵	۳/۵۷	۱۰/۱۶	۳۱/۹۸	۳۱/۶۹	کل مصرف نهایی غیر انرژی

ملاحظات: محاسبات رشد براساس مقادیر «میلیون بشکه معادل نفت خام» می‌باشد.

(۱) شامل سایر مصارف برق نیز می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

◆ بیش از ۳۰۰ درصد رشد داشته است.

■ مقادیر مذکور مقدماتی می‌باشند

۲-۱۱-۱- روند شاخص‌های عمده اقتصاد انرژی

- قیمت اسمی و واقعی حامل‌های انرژی
- سرانه مصرف نهایی، مصرف نهایی انرژی و غیر انرژی در کشورها و مناطق منتخب جهان
- سرانه مصرف نهایی انرژی به تفکیک بخشها و حامل‌های مختلف در کشورها و مناطق منتخب جهان
- شاخص عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در برخی از کشورها و مناطق منتخب جهان
- شدت انرژی در برخی از کشورها و مناطق منتخب جهان
- ضریب انرژی در ایران و جهان
- شاخص بهره‌وری انرژی در ایران
- متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای شهری و روستایی ایران

جدول (۳۴-۱): قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خریده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰

شاخص قیمت مصرف‌کننده (CPI) (۴) (۱۳۹۰=۱۰۰)	گاز		نفت	نفت	نفت	بنزین (۲)	برق (۱)	سال
	طبیعی (۳)	مایع (۲)	کوره (۲)	گاز (۲)	سفید (۲)			
۳/۰	۴/۶	۱۶	۲	۱۰	۴	۵۰	۸/۵	۱۳۷۰
۳/۷	۵/۸	۱۶	۵	۱۰	۴	۵۰	۱۰/۵	۱۳۷۱
۴/۵	۶	۲۵	۵	۱۰	۱۵	۵۰	۱۳/۷	۱۳۷۲
۶/۱	۱۲/۴	۲۵	۵	۱۰	۱۵	۵۰	۳۲/۴	۱۳۷۳
۹/۱	۱۴/۹	۵۰	۱۰	۲۰	۲۰	۱۰۰	۳۸/۸	۱۳۷۴
۱۱/۲	۱۷/۹	۶۰	۱۵	۳۰	۳۰	۱۳۰	۴۶/۶	۱۳۷۵
۱۳/۱	۳۰	۸۵	۲۰	۴۰	۴۰	۱۶۰	۵۵/۹	۱۳۷۶
۱۵/۵	۳۶	۸۵	۴۰	۶۰	۶۰	۲۰۰	۶۷/۱	۱۳۷۷
۱۸/۶	۴۳/۲	۱۱۳	۵۰	۱۰۰	۱۰۰	۳۵۰	۸۰/۳	۱۳۷۸
۲۱/۰	۴۵/۷	۱۵۰	۵۵	۱۱۰	۱۱۰	۳۸۵	۸۹/۴	۱۳۷۹
۲۳/۴	۴۹/۱	۱۵۰	۶۴/۲	۱۲۰	۱۲۰	۴۵۰	۹۸/۵	۱۳۸۰
۲۷/۱	۵۴/۸	۱۸۰	۷۰	۱۳۰	۱۳۰	۵۰۰	۱۱۴/۱	۱۳۸۱
۳۱/۳	۶۰/۶	۲۳۲	۸۸/۲	۱۶۰	۱۶۰	۶۵۰	۱۳۱/۸	۱۳۸۲
۳۶/۱	۶۹/۶	۲۵۷/۸	۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۸۰۰	۱۵۱/۱	۱۳۸۳
۳۹/۸	۶۸/۷	۲۵۷/۸	۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۸۰۰	۱۵۲/۱	۱۳۸۴
۴۴/۶	۷۰/۸	۲۵۷/۸	۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۸۰۰	۱۵۲/۸	۱۳۸۵
۵۲/۷	۹۸/۲	۳۵۶	۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۱۰۰۰	۱۶۵/۰	۱۳۸۶
۶۶/۱	۱۰۲/۹	۴۶۷/۸	۹۴/۶	۱۶۵	۱۶۵	۱۰۰۰	۱۷۴/۳	۱۳۸۷
۷۳/۲	۱۰۴/۵	۳۰۹/۱	۹۴/۵	۱۶۵	۱۶۵	۱۰۰۰	۱۶۵/۰	۱۳۸۸

(۱) ریال / کیلووات‌ساعت (متوسط کل بخش‌ها)

(۲) ریال / لیتر (در مورد گاز مایع، قیمت مربوط به مصارف بخش خانگی در کیسول‌های ۱۱ کیلویی می‌باشد).

(۳) ریال / مترمکعب (متوسط کل بخش‌ها و بدون در نظر گرفتن مبلغ آبونمان است). (۴) مأخذ: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

جدول (۳۵-۱): قیمت اسمی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خریده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۹

۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹		سال
				قبل از هدفمندی	بعد از هدفمندی	
				یارانه‌ها	یارانه‌ها	
				۲۰۸/۷		برق (۱)
۴۰۰۰, ۷۰۰۰,۱۰۰۰۰	۴۰۰۰, ۷۰۰۰	۴۰۰۰, ۷۰۰۰	۴۰۰۰, ۷۰۰۰	*۴۰۰۰	۱۰۰۰	بنزین معمولی (۲)
۵۰۰۰, ۸۰۰۰, ۱۱۰۰۰	۴۰۰۰, ۷۰۰۰	۴۰۰۰, ۷۰۰۰	۴۰۰۰, ۷۰۰۰ ۵۰۰۰, ۸۰۰۰	*۵۰۰۰	۱۵۰۰	بنزین سوپر (۲)
۱۰۰۰, ۱۵۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	*۱۰۰۰	۱۶۵	نفت سفید (۲)
۵۰۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۵۸/۵۶۴	نفت گاز (۳) - نیروگاه
۲۵۰۰, ۳۵۰۰, ۵۰۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	*۱۵۰۰, ۳۵۰۰	۱۶۵	- سایر بخش‌ها
۱۳۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۳۰/۶۱۳	نفت کوره (۳) - نیروگاه
۲۵۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۹۴/۵	- سایر بخش‌ها
۹۰۹۱	۷۳۹۰	۷۳۹۰	۱۶۲۳/۹	۱۶۲۳/۹	۳۹۹/۳	گاز مایع (۲)
●	۷۲۹/۵	۷۴۲/۲	(۳)۱۲۰۰	●	●	گاز طبیعی (۳)
۲۰۳/۲	۱۷۵/۹	۱۳۰/۵	۱۰۰/۰	۸۲/۳		شاخص قیمت مصرف‌کننده (CPI) (۱۳۹۰=۱۰۰)

(۱ و ۲) به زیر نویس‌های جدول (۳۴-۱) مراجعه شود.

* قیمت سهمیه بندی

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۳) متوسط تعرفه قیمت در ۷ ماهه گرم سال.

جدول (۳۶-۱): قیمت واقعی حامل‌های انرژی براساس شاخص قیمت خرده فروشی CPI (سال پایه ۱۳۹۰)^(۱)

طی سال‌های ۸۸-۱۳۷۰

سال	برق ^(۲)	بنزین ^(۳)	نفت سفید ^(۳)	نفت گاز ^(۳)	نفت کوره ^(۳)	گاز مایع ^(۳)	گاز طبیعی ^(۳)
۱۳۷۰	۲۸۳/۳	۱۶۶۶/۷	۱۳۳/۳	۳۳۳/۳	۶۶/۷	۵۳۳/۳	۱۵۲/۳
۱۳۷۱	۲۸۳/۸	۱۳۵۱/۴	۱۰۸/۱	۲۷۰/۳	۱۳۵/۱	۴۳۲/۴	۱۵۶/۸
۱۳۷۲	۳۰۴/۴	۱۱۱۱/۱	۳۳۳/۳	۲۲۲/۲	۱۱۱/۱	۵۵۵/۶	۱۳۳/۳
۱۳۷۳	۵۳۱/۱	۸۱۹/۷	۲۴۵/۹	۱۶۳/۹	۸۲/۰	۴۰۹/۸	۲۰۲/۳
۱۳۷۴	۴۲۶/۴	۱۰۹۸/۹	۲۱۹/۸	۲۱۹/۸	۱۰۹/۹	۵۴۹/۵	۱۶۳/۷
۱۳۷۵	۴۱۶/۱	۱۱۶۰/۷	۲۶۷/۹	۲۶۷/۹	۱۳۳/۹	۵۳۵/۷	۱۵۹/۸
۱۳۷۶	۴۲۶/۷	۱۲۲۱/۴	۳۰۵/۳	۳۰۵/۳	۱۵۲/۷	۶۴۸/۹	۲۲۹/۰
۱۳۷۷	۴۳۲/۹	۱۲۹۰/۳	۳۸۷/۱	۳۸۷/۱	۲۵۸/۱	۵۴۸/۴	۲۳۲/۳
۱۳۷۸	۴۳۱/۷	۱۸۸۱/۷	۵۳۷/۶	۵۳۷/۶	۲۶۸/۸	۶۰۷/۵	۲۳۲/۳
۱۳۷۹	۴۲۵/۷	۱۸۳۳/۳	۵۲۳/۸	۵۲۳/۸	۲۶۱/۹	۷۱۴/۳	۲۱۷/۶
۱۳۸۰	۴۲۰/۹	۱۹۲۳/۱	۵۱۲/۸	۵۱۲/۸	۲۷۴/۴	۶۴۱/۰	۲۰۹/۸
۱۳۸۱	۴۲۱/۰	۱۸۴۵/۰	۴۷۹/۷	۴۷۹/۷	۲۵۸/۳	۶۶۴/۲	۲۰۲/۲
۱۳۸۲	۴۲۱/۱	۲۰۷۶/۷	۵۱۱/۲	۵۱۱/۲	۲۸۱/۸	۷۴۱/۲	۱۹۳/۶
۱۳۸۳	۴۱۸/۶	۲۲۱۶/۱	۴۵۷/۱	۴۵۷/۱	۲۶۱/۸	۷۱۴/۱	۱۹۲/۸
۱۳۸۴	۳۸۲/۲	۲۰۱۰/۱	۴۱۴/۶	۴۱۴/۶	۲۳۷/۴	۶۴۷/۷	۱۷۲/۶
۱۳۸۵	۳۴۲/۶	۱۷۹۳/۷	۳۷۰/۰	۳۷۰/۰	۲۱۱/۹	۵۷۸/۰	۱۵۸/۷
۱۳۸۶	۳۱۳/۱	۱۸۹۷/۵	۳۱۳/۱	۳۱۳/۱	۱۷۹/۳	۶۷۵/۵	۱۸۶/۳
۱۳۸۷	۲۶۳/۷	۱۵۱۲/۹	۲۴۹/۶	۲۴۹/۶	۱۴۳/۱	۷۰۷/۷	۱۵۵/۷
۱۳۸۸	۲۲۵/۴	۱۳۶۶/۱	۲۲۵/۴	۲۲۵/۴	۱۲۹/۱	۴۲۲/۳	۱۴۲/۸

۱، ۲ و ۳ به زیر نویس‌های جدول (۳۴-۱) مراجعه شود.

(۱) مأخذ: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

جدول (۳۷-۱): قیمت واقعی حامل‌های انرژی و شاخص قیمت خرده فروشی کالاها و خدمات طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۹

سال	۱۳۸۹		۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
	قبل از هدفمندی یارانه‌ها	بعد از هدفمندی یارانه‌ها				
برق ^(۱)	۲۵۳/۶		۴۰۹/۵	۳۱۱/۹	۲۳۷/۹	۲۵۸/۷
بنزین معمولی ^(۲)	۴۸۶۰/۳	۱۲۱۵/۱	۴۰۰۰	۳۰۶۵/۱	۲۲۷۴/۰	۱۹۶۸/۵، ۳۴۴۴/۹، ۴۹۲۱/۳
بنزین سوپر ^(۲)	۶۰۷۵/۳	۱۸۲۲/۶	۴۰۰۰، ۷۰۰۰	۳۸۳۱/۴	۲۸۴۲/۵	۲۴۶۰/۰، ۳۹۳۷/۰، ۵۴۱۳/۴
نفت سفید ^(۲)	۱۲۱۵/۱	۲۰۰/۵	۱۰۰۰	۷۶۶/۳	۵۶۸/۵	۴۹۲/۱، ۷۳۸/۲
نفت گاز ^(۲) - نیروگاه	۴۲۵۲/۷	۷۱/۲	۳۵۰۰	۲۶۸۲/۰	۱۹۸۹/۸	۲۴۶۰/۶
- سایر بخش‌ها	۴۲۵۲/۷، ۱۸۲۲/۶	۲۰۰/۵	۳۵۰۰	۱۱۴۹/۴، ۲۶۸۲/۰	۸۵۲/۸، ۱۹۸۹/۸	۱۲۳۰/۳، ۱۷۲۲/۴، ۲۴۶۰/۶
نفت کوره ^(۲) - نیروگاه	۲۴۳۰/۱	۳۷/۲	۲۰۰۰	۱۵۳۲/۶	۱۱۳۷/۰	۶۳۹/۸
- سایر بخش‌ها	۲۴۳۰/۱	۱۱۴/۸	۲۰۰۰	۱۵۳۲/۶	۱۱۳۷/۰	۱۲۳۰/۳
گاز مایع ^(۲)	۱۹۷۳/۱	۴۸۵/۲	۱۶۲۳/۹	۵۶۶۲/۸	۴۲۰۱/۳	۴۴۷۲/۹
گاز طبیعی ^(۳)	●	●	۱۲۰۰ ^(۴)	۵۶۸/۷	۴۱۴/۷	●

۱، ۲ و ۳ به زیر نویس‌های جدول (۳۴-۱) مراجعه شود.

(۴) متوسط تعرفه قیمت در ۷ ماهه گرم سال.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۳۸-۱): سرانه مصرف نهایی، مصرف نهایی انرژی و غیر انرژی در کشورهای و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳

(تن معادل نفت خام/ نفر)

نام کشور یا گروه کشورها	کل مصرف	مصرف نهایی انرژی	مصرف نهایی غیرانرژی
OECD	۲/۸۹	۲/۶۲	۰/۲۷
آمریکای شمالی	۳/۸۶	۳/۵۴	۰/۳۲
آمریکا	۴/۷۲	۴/۳۵	۰/۳۸
ژاپن	۲/۴۵	۲/۱۵	۰/۳۰
کره جنوبی	۳/۳۴	۲/۴۷	۰/۸۷
ترکیه	۱/۱۴	۱/۰۴	۰/۰۹
نروژ	۴/۰۲	۳/۵۷	۰/۴۶
کشورهای آسیایی غیر OECD ^(۱)	۰/۵۰	۰/۴۵	۰/۰۵
آفریقا	۰/۵۰	۰/۴۸	۰/۰۲
خاورمیانه	۲/۰۷	۱/۸۰	۰/۲۶
چین و هنگ کنگ	۱/۴۳	۱/۳۱	۰/۱۲
هند	۰/۴۲	۰/۳۹	۰/۰۳
پاکستان	۰/۴۰	۰/۳۸	۰/۰۲
عربستان سعودی	۴/۶۲	۳/۷۲	۰/۹۰
ونزوئلا	۱/۴۹	۱/۴۶	۰/۰۳
ایران	۲/۱۴	۱/۹۱	۰/۲۲
جهان	۱/۳۱	۱/۱۹	۰/۱۲

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

(۱) به استثنای چین.

جدول (۳۹-۱): سرانه کل مصرف نهایی به تفکیک بخشها در سال ۲۰۱۳

(تن معادل نفت خام/ نفر)

نام کشور یا گروه کشورها	خانگی، تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی	مصارف نهایی
OECD	۰/۹۶	۰/۶۳	۰/۹۵	۰/۰۶	۰/۰۲	۰/۲۷	۲/۸۹
آمریکای شمالی	۱/۱۷	۰/۷۳	۱/۵۳	۰/۰۷	۰/۰۴	۰/۳۲	۳/۸۶
آمریکا	۱/۴۹	۰/۸۲	۱/۹۲	۰/۰۷	۰/۰۵	۰/۳۸	۴/۷۲
ژاپن	۰/۸۹	۰/۶۴	۰/۵۸	۰/۰۳	۰/۰۱	۰/۳۰	۲/۴۵
کره جنوبی	۰/۸۱	۰/۹۵	۰/۶۲	۰/۰۶	۰/۰۲	۰/۸۷	۳/۳۴
ترکیه	۰/۴۱	۰/۳۲	۰/۲۵	۰/۰۶	*	۰/۰۹	۱/۱۴
نروژ	۱/۳۱	۱/۱۴	۰/۹۴	۰/۱۵	۰/۰۲	۰/۴۶	۴/۰۲
کشورهای آسیایی غیر OECD ^(۲)	۰/۱۸	۰/۱۵	۰/۱۰	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۵	۰/۵۰
آفریقا	۰/۳۰	۰/۰۸	۰/۰۹	۰/۰۱	۰/۰۱	۰/۰۲	۰/۵۰
خاورمیانه	۰/۴۷	۰/۶۷	۰/۶۰	۰/۰۴	۰/۰۴	۰/۲۶	۲/۰۷
چین و هنگ کنگ	۰/۳۵	۰/۷۰	۰/۱۹	۰/۰۳	۰/۰۴	۰/۱۲	۱/۴۳
هند	۰/۱۶	۰/۱۴	۰/۰۶	۰/۰۲	۰/۰۱	۰/۰۳	۰/۴۲
پاکستان	۰/۲۱	۰/۰۹	۰/۰۷	*	*	۰/۰۲	۰/۴۰
عربستان سعودی	۰/۶۶	۱/۶۰	۱/۴۵	۰/۰۱	*	۰/۹۰	۴/۶۲
ونزوئلا	۰/۲۳	۰/۷۳	۰/۴۹	*	*	۰/۰۳	۱/۴۹
ایران	۰/۷۲	۰/۵۵	۰/۵۵	۰/۰۹	*	۰/۲۲	۲/۱۴
جهان	۰/۴۰	۰/۳۸	۰/۳۶	۰/۰۳	۰/۰۲	۰/۱۲	۱/۳۱

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

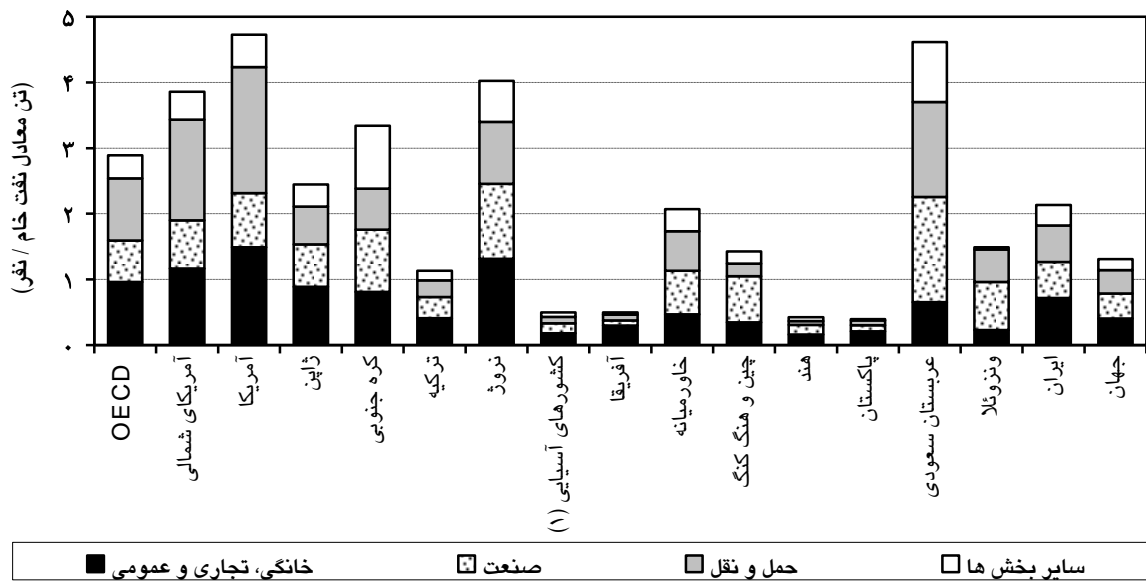
مأخذ:

* مقدار ناچیز است.

(۲) به استثنای چین.

(۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات شیلات نیز می‌گردد.

نمودار (۷-۱): سرانه کل مصرف نهایی انرژی در سال ۲۰۱۳ به تفکیک بخش های اقتصادی



(۱) منظور کشورهای آسیایی غیر OECD به استثنای چین می باشد.

(تن معادل نفت خام/ نفر)

جدول (۴۰-۱): سرانه مصرف نهایی انرژی به تفکیک حامل‌ها در سال ۲۰۱۳

کل	برق و حرارت	انرژی‌های تجدیدپذیر	گاز طبیعی	نفت و فرآورده	زغال سنگ	نام کشور یا گروه کشورها
۲/۶۲	۰/۶۸	۰/۱۶	۰/۵۷	۱/۱۱	۰/۰۹	OECD
۳/۵۴	۰/۸۴	۰/۲۱	۰/۸۰	۱/۶۳	۰/۰۶	آمریکای شمالی
۴/۳۵	۱/۰۵	۰/۲۴	۱/۰۱	۱/۹۸	۰/۰۷	آمریکا
۲/۱۵	۰/۶۵	۰/۰۳	۰/۲۶	۱/۰۱	۰/۲۰	ژاپن
۲/۴۷	۰/۹۲	۰/۰۷	۰/۴۸	۰/۸۲	۰/۱۸	کره جنوبی
۱/۰۴	۰/۲۴	۰/۰۹	۰/۲۵	۰/۳۲	۰/۱۵	ترکیه
۳/۵۷	۱/۹۳	۰/۲۰	۰/۰۹	۱/۲۴	۰/۱۱	نروژ
۰/۴۵	۰/۰۷	۰/۱۴	۰/۰۳	۰/۱۴	۰/۰۷	کشورهای آسیایی غیر OECD (۱)
۰/۴۸	۰/۰۵	۰/۲۷	۰/۰۲	۰/۱۲	۰/۰۲	آفریقا
۱/۸۰	۰/۳۲	۰/۰۱	۰/۶۳	۰/۸۴	۰/۰۱	خاورمیانه
۱/۳۱	۰/۳۴	۰/۱۶	۰/۰۶	۰/۲۶	۰/۴۸	چین و هنگ کنگ
۰/۳۹	۰/۰۶	۰/۱۴	۰/۰۱	۰/۱۰	۰/۰۸	هند
۰/۳۸	۰/۰۴	۰/۱۶	۰/۰۹	۰/۰۷	۰/۰۲	پاکستان
۳/۷۲	۰/۷۴	*	۰/۷۸	۲/۲۰	-	عربستان سعودی
۱/۴۶	۰/۲۷	۰/۰۲	۰/۳۲	۰/۸۳	۰/۰۱	ونزوئلا
۱/۹۱	۰/۲۴	۰/۰۱	۰/۹۸	۰/۶۹	*	ایران
۱/۱۹	۰/۲۷	۰/۱۶	۰/۱۷	۰/۴۴	۰/۱۴	جهان

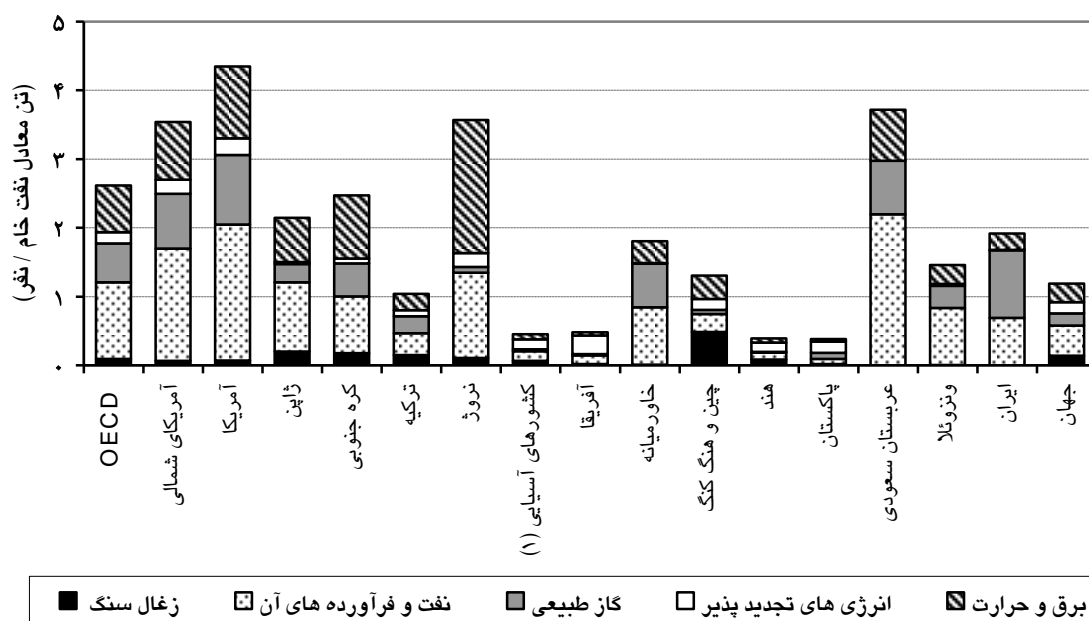
IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

* مقدار ناچیز است.

(۱) به استثنای چین.

نمودار (۸-۱): سرانه مصرف نهایی انرژی در سال ۲۰۱۳ به تفکیک حامل های انرژی



(۱) منظور کشورهای آسیایی غیر OECD به استثنای چین می باشد.

جدول (۴۱-۱): تولید ناخالص داخلی، جمعیت، عرضه انرژی اولیه و مصرف نهایی انرژی در کشورها و مناطق

مختلف جهان در سال ۲۰۱۳

سرانه (تن معادل نفت خام / نفر)	مصرف نهایی انرژی (میلیون تن معادل نفت خام)	عرضه انرژی اولیه (میلیون تن معادل نفت خام)	جمعیت (میلیون نفر)	تولید ناخالص داخلی براساس (میلیارد دلار) ^(۱)		نام کشور یا گروه کشورها
				برابری قدرت خرید	نرخ ارز	
۲/۶۲	۴/۲۰	۳۳۰/۱۰	۱۲۶۱/۰	۴۰۳۱۶/۴	۴۰۶۱۵/۲	OECD
۳/۵۴	۳/۲۹	۱۶۶۳/۶	۴۷۰/۰	۱۷۳۷۳/۳	۱۶۸۲۲/۹	آمریکای شمالی
۴/۳۵	۶/۹۲	۱۳۷۶/۰	۳۱۶/۵	۱۴۴۵۱/۵	۱۴۴۵۱/۵	آمریکا
۲/۱۵	۳/۵۷	۲۷۳/۳	۱۲۷/۳	۴۰۷۰/۵	۴۷۸۴/۶	ژاپن
۲/۴۷	۵/۲۵	۱۲۴/۰	۵۰/۲	۱۵۵۶/۵	۱۱۹۹/۰	کره جنوبی
۱/۰۴	۱/۵۴	۷۹/۰	۷۵/۸	۱۰۵۸/۰	۶۵۴/۱	ترکیه
۳/۵۷	۶/۴۴	۱۸/۱	۵/۱	۲۴۴/۷	۳۳۷/۹	نروژ
۰/۴۵	۰/۷۱	۱۰۵۹/۰	۲۳۴۷/۶	۱۳۲۹۳/۲	۳۷۵۳/۸	کشورهای آسیایی غیر OECD ^(۲)
۰/۴۸	۰/۶۷	۵۳۵/۳	۱۱۱۱/۰	۴۴۵۸/۷	۱۴۰۷/۹	آفریقا
۱/۸۰	۶/۱۴	۴۰۷/۴	۲۲۵/۸	۴۵۳۵/۵	۱۶۸۶/۳	خاورمیانه
۱/۳۱	۲/۲۱	۱۷۸۷/۲	۱۳۶۷/۲	۱۴۲۵۷/۳	۵۱۰۵/۰	چین و هنگ کنگ
۰/۳۹	۰/۶۲	۴۹۱/۹	۱۲۵۰/۰	۵۸۴۶/۱	۱۴۸۹/۸	هند
۰/۳۸	۰/۴۷	۶۹/۵	۱۸۲/۰	۷۲۲/۳	۱۴۳/۸	پاکستان
۳/۷۲	۶/۶۷	۱۰۷/۱	۲۸/۸	۱۳۳۶/۴	۵۲۰/۷	عربستان سعودی
۱/۴۶	۲/۲۶	۴۴/۳	۳۰/۴	۴۷۶/۸	۱۹۴/۷	ونزوئلا
۱/۹۱	۲/۹۵	۱۴۸/۳	۷۷/۴	۱۰۴۱/۸	۲۴۲/۵	ایران
۱/۱۹	۱/۹۰	۸۴۸۰/۳	۷۱۱۷/۷	۸۶۳۳۴/۲	۵۶۵۱۹/۰	جهان

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۲) به استثنای چین.

(۱) بر حسب قیمت های ثابت سال ۲۰۰۵.

جدول (۴۲-۱): شاخص شدت انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳

شدت مصرف نهایی انرژی (تن معادل نفت خام / هزار دلار)		شدت عرضه انرژی اولیه (تن معادل نفت خام / هزار دلار)		نام کشور یا گروه کشورها
برابری قدرت خرید	نرخ ارز	برابری قدرت خرید	نرخ ارز	
۰/۰۸	۰/۰۸	۰/۱۳	۰/۱۳	OECD
۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۱۵	۰/۱۶	آمریکای شمالی
۰/۱۰	۰/۱۰	۰/۱۵	۰/۱۵	آمریکا
۰/۰۷	۰/۰۶	۰/۱۱	۰/۱۰	ژاپن
۰/۰۸	۰/۱۰	۰/۱۷	۰/۲۲	کره جنوبی
۰/۰۷	۰/۱۲	۰/۱۱	۰/۱۸	ترکیه
۰/۰۷	۰/۰۵	۰/۱۳	۰/۱۰	نروژ
۰/۰۸	۰/۲۸	۰/۱۲	۰/۴۴	کشورهای آسیایی غیر OECD ^(۱)
۰/۱۲	۰/۳۸	۰/۱۷	۰/۵۳	آفریقا
۰/۰۹	۰/۲۴	۰/۱۶	۰/۴۲	خاورمیانه
۰/۱۳	۰/۳۵	۰/۲۱	۰/۵۹	چین و هنگ کنگ
۰/۰۸	۰/۳۳	۰/۱۳	۰/۵۲	هند
۰/۱۰	۰/۴۸	۰/۱۲	۰/۶۰	پاکستان
۰/۰۸	۰/۲۱	۰/۱۴	۰/۳۷	عربستان سعودی
۰/۰۹	۰/۲۳	۰/۱۴	۰/۳۵	ونزوئلا
۰/۱۴	۰/۶۱	۰/۲۲	۰/۹۴	ایران
۰/۱۰	۰/۱۵	۰/۱۶	۰/۲۴	جهان

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

(۱) به استثنای چین.

جدول (۴۳-۱): شاخص شدت انرژی کل کشور براساس اطلاعات داخلی ترازنامه

سال	تولید ناخالص داخلی به قیمت ثابت سال ۱۳۸۳ (میلیارد ریال) ^(۱)	عرضه کل انرژی اولیه (میلیون بشکه معادل نفت خام)	مصرف نهایی انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام)	شدت عرضه انرژی اولیه کشور (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)	شدت مصرف نهایی انرژی کشور (بشکه معادل نفت خام به میلیون ریال)
۱۳۷۷	۱۱۶۶۳۷۶/۰	۸۴۱/۰	۵۴۸/۲	۰/۷۲	۰/۴۷
۱۳۷۸	۱۱۸۶۱۷۷/۴	۸۷۱/۳	۵۷۸/۱	۰/۷۳	۰/۴۹
۱۳۷۹	۱۲۵۳۴۷۲/۴	۹۱۷/۴	۶۱۳/۹	۰/۷۳	۰/۴۹
۱۳۸۰	۱۲۷۹۱۹۳/۰	۹۳۳/۱	۶۳۱/۳	۰/۷۳	۰/۴۹
۱۳۸۱	۱۳۸۳۱۱۶/۳	۹۹۱/۲	۶۷۹/۱	۰/۷۲	۰/۴۹
۱۳۸۲	۱۴۹۹۵۲۷/۹	۱۰۴۹/۹	۷۱۷/۷	۰/۷۰	۰/۴۸
۱۳۸۳	۱۵۶۹۰۶۶/۲	۱۱۳۲/۵	۷۷۰/۶	۰/۷۲	۰/۴۹
۱۳۸۴	۱۶۶۸۱۸۶/۱	۱۲۱۳/۴	۸۳۳/۸	۰/۷۳	۰/۵۰
۱۳۸۵	۱۷۶۹۴۲۶/۰	۱۳۳۱/۰	۹۰۷/۴	۰/۷۵	۰/۵۱
۱۳۸۶	۱۹۰۶۴۴۶/۷	۱۴۲۹/۵	۹۷۱/۹	۰/۷۵	۰/۵۱
۱۳۸۷	۱۹۱۸۶۸۱/۰	۱۴۸۱/۹	۹۸۶/۰	۰/۷۷	۰/۵۱
۱۳۸۸	۱۹۴۲۹۸۹/۵	۱۵۴۴/۴	۱۰۳۳/۸	۰/۷۹	۰/۵۳
۱۳۸۹	۲۰۶۸۹۱۱/۹	۱۵۳۶/۹	۱۰۳۴/۳	۰/۷۴	۰/۵۰
۱۳۹۰	۲۱۵۷۹۳۴/۱	۱۵۹۳/۳	۱۰۶۰/۱	۰/۷۴	۰/۴۹
۱۳۹۱	۲۰۱۱۵۵۴/۰	۱۵۹۹/۷	۱۰۵۹/۵	۰/۸۰	۰/۵۳
۱۳۹۲	۱۹۷۲۸۵۳/۰	۱۶۶۶/۹	۱۱۰۳/۷	۰/۸۴	۰/۵۶
۱۳۹۳	۲۰۳۱۵۹۶/۰	۱۷۹۹/۴	۱۱۶۰/۶	۰/۸۹	۰/۵۷

(۱) مأخذ: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

جدول (۴۴-۱): ضریب انرژی در کشورها و مناطق مختلف جهان

دوره ۲۰۰۳-۲۰۱۳			دوره ۱۹۹۳-۲۰۰۳			دوره ۱۹۸۳-۹۳			نام کشور یا گروه کشورها
ضریب انرژی	متوسط نرخ رشد سالانه (درصد)		ضریب انرژی	متوسط نرخ رشد سالانه (درصد)		ضریب انرژی	متوسط نرخ رشد سالانه (درصد)		
	تولید ناخالص داخلی ^(۱)	مصرف نهایی انرژی		تولید ناخالص داخلی ^(۱)	مصرف نهایی انرژی		تولید ناخالص داخلی ^(۱)	مصرف نهایی انرژی	
-۰/۰۳	-۰/۰۵	۱/۶۳	۰/۴۹	۱/۳۶	۲/۸۰	۰/۴۱	۱/۲۷	۳/۱۳	OECD
۰/۰۵	۰/۱۰	۱/۸۰	۰/۴۴	۱/۴۵	۳/۳۲	۰/۲۴	-۰/۷۹	۳/۲۷	آمریکای شمالی
-۰/۰۴	-۰/۰۷	۱/۷۰	۰/۴۲	۱/۴۱	۳/۳۸	۰/۲۱	-۰/۷۱	۳/۴۴	آمریکا
-۱/۰۰	-۰/۸۲	۰/۸۲	۰/۹۳	-۰/۸۶	۰/۹۳	۰/۷۴	۲/۹۶	۳/۹۹	ژاپن
۰/۳۵	۱/۳۴	۳/۸۲	۰/۶۵	۳/۹۴	۶/۰۹	۱/۰۰	۹/۳۷	۹/۳۸	کره جنوبی
۰/۶۹	۳/۳۳	۴/۸۵	۱/۲۱	۳/۲۷	۲/۷۱	۰/۷۱	۳/۸۲	۵/۳۵	ترکیه
۰/۱۵	۰/۲۳	۱/۵۶	۰/۳۸	۱/۲۱	۳/۱۷	۰/۳۹	۱/۱۴	۲/۹۵	نروژ
۰/۵۹	۳/۶۶	۶/۲۰	۰/۶۴	۳/۰۲	۴/۷۱	۰/۶۱	۳/۳۷	۵/۵۱	آسیا (بدون چین)
۰/۶۲	۳/۲۰	۵/۱۸	۰/۷۶	۲/۷۹	۳/۶۵	۱/۳۸	۲/۷۳	۱/۹۷	آفریقا
-۰/۴۲	۴/۹۹	۵/۴۲	۱/۱۷	۴/۲۶	۳/۶۵	-۴/۹۵	۴/۶۳	-۰/۹۳	خاورمیانه
۰/۷۵	۷/۴۷	۱۰/۰۲	۰/۲۵	۲/۲۶	۹/۰۸	۰/۲۹	۲/۹۰	۱۰/۱۶	چین و هنگ کنگ
۰/۶۴	۴/۹۳	۷/۷۳	۰/۳۶	۲/۲۲	۶/۱۰	۰/۶۰	۲/۸۸	۴/۷۸	هند
۰/۵۹	۲/۵۲	۴/۲۶	۰/۹۳	۳/۲۵	۳/۵۰	۰/۸۸	۴/۹۳	۵/۵۹	پاکستان
۱/۰۳	۶/۴۹	۶/۳۱	۱/۸۶	۴/۱۸	۲/۲۴	۱/۱۵	۲/۶۲	۲/۲۷	عربستان
۰/۴۹	۲/۷۸	۵/۷۳	-۲/۰۲	۱/۷۷	-۰/۸۷	۱/۰۰	۳/۰۲	۳/۰۲	ونزوئلا
۱/۱۸	۳/۹۵	۳/۳۵	۱/۳۵	۵/۴۶	۴/۰۶	۳/۲۶	۵/۲۷	۱/۶۲	ایران
۰/۵۸	۲/۲۸	۳/۹۶	۰/۴۲	۱/۴۳	۳/۴۱	۰/۵۷	۱/۶۵	۲/۹۰	جهان

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

(۱) تولید ناخالص داخلی براساس برابری قدرت خرید می‌باشد.

جدول (۴۵-۱): ضریب انرژی ایران در دوره‌های مختلف

دوره	متوسط نرخ رشد سالانه تولید ناخالص داخلی ^(۱) (درصد)	متوسط نرخ رشد سالانه مصرف نهایی انرژی (درصد)	ضریب انرژی
۱۳۵۰-۶۰	-۱/۲	۱۰/۵۶	-۸/۶۱
۱۳۶۱-۷۱	۲/۱	۶/۵۳	۳/۰۶
۱۳۷۲-۸۲	۳/۶	۴/۹۰	۱/۳۷
۱۳۸۳-۹۳	۲/۶	۴/۱۸	۱/۶۰

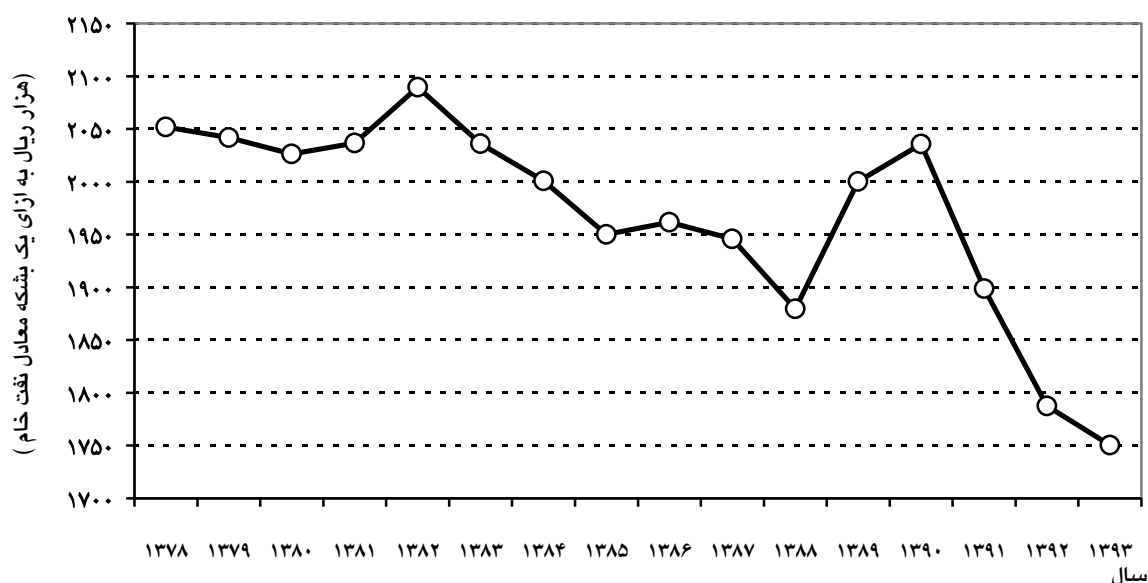
(۱) ارقام برحسب سال پایه ۱۳۸۳ می‌باشند.

جدول (۴۶-۱): شاخص بهره‌وری انرژی در سال‌های منتخب

سال	تولید ناخالص داخلی به قیمت ثابت سال ۱۳۸۳ (میلیارد ریال) ^(۱)	مصرف نهایی انرژی (میلیون بشکه معادل نفت خام)	شاخص بهره‌وری انرژی (هزار ریال به ازای یک بشکه معادل نفت خام)
۱۳۷۷	۱۱۶۶۳۷۶/۰	۵۴۸/۲	۲۱۲۷/۵
۱۳۷۸	۱۱۸۶۱۷۷/۴	۵۷۸/۱	۲۰۵۱/۸
۱۳۷۹	۱۲۵۳۴۷۲/۴	۶۱۳/۹	۲۰۴۱/۷
۱۳۸۰	۱۲۷۹۱۹۳/۰	۶۳۱/۳	۲۰۲۶/۳
۱۳۸۱	۱۳۸۳۱۱۶/۳	۶۷۹/۱	۲۰۳۶/۶
۱۳۸۲	۱۴۹۹۵۲۷/۹	۷۱۷/۷	۲۰۸۹/۴
۱۳۸۳	۱۵۶۹۰۶۶/۲	۷۷۰/۶	۲۰۳۶/۱
۱۳۸۴	۱۶۶۸۱۸۶/۱	۸۳۳/۸	۲۰۰۰/۸
۱۳۸۵	۱۷۶۹۴۲۶/۰	۹۰۷/۴	۱۹۵۰/۱
۱۳۸۶	۱۹۰۶۴۴۶/۷	۹۷۱/۹	۱۹۶۱/۵
۱۳۸۷	۱۹۱۸۶۸۱/۰	۹۸۶/۰	۱۹۴۵/۸
۱۳۸۸	۱۹۴۲۹۸۹/۵	۱۰۳۳/۸	۱۸۷۹/۵
۱۳۸۹	۲۰۶۸۹۱۱/۹	۱۰۳۴/۳	۲۰۰۰/۳
۱۳۹۰	۲۱۵۷۹۳۴/۱	۱۰۶۰/۱	۲۰۳۵/۷
۱۳۹۱	۲۰۱۱۵۵۴/۰	۱۰۵۹/۵	۱۸۹۸/۶
۱۳۹۲	۱۹۷۲۸۵۳/۰	۱۱۰۳/۷	۱۷۸۷/۵
۱۳۹۳	۲۰۳۱۵۹۶/۰	۱۱۶۰/۶	۱۷۵۰/۵

(۱) مأخذ: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

نمودار (۹-۱): شاخص بهره‌وری انرژی طی سال‌های ۱۳۷۸-۹۳



جدول (۴۷-۱): متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای شهری در سال ۱۳۹۳ (درصد)

شرح	کل هزینه‌ها	کل هزینه‌های خوراکی	هزینه‌های غیر خوراکی					
			کل هزینه‌های غیر خوراکی	هزینه انرژی				
				برق ^(۱)	گاز ^(۲ و ۱)	سایر ^(۳)	جمع	
متوسط کل خانوارها	۲۳۴/۹	۵۵/۹	۱۷۸/۹	۲/۹	۳/۱	۴/۷	۱۰/۷	۱۶۸/۳
مبلغ (هزار ریال)								
درصد	۱۰۰/۰	۲۳/۸	۷۶/۲	۱/۲	۱/۳	۲/۰	۴/۵	۷۱/۶
دهک‌های هزینه :								
دهک اول	۱۰۰/۰	۳۹/۰	۶۱/۰	۲/۴	۳/۰	۱/۲	۶/۶	۵۴/۵
دهک دوم	۱۰۰/۰	۳۳/۶	۶۶/۴	۱/۹	۲/۴	۱/۴	۵/۶	۶۰/۸
دهک سوم	۱۰۰/۰	۳۱/۹	۶۸/۱	۱/۷	۲/۱	۱/۸	۵/۶	۶۲/۵
دهک چهارم	۱۰۰/۰	۳۰/۳	۶۹/۷	۱/۷	۲/۰	۲/۰	۵/۷	۶۴/۰
دهک پنجم	۱۰۰/۰	۲۹/۲	۷۰/۸	۱/۵	۱/۷	۲/۲	۵/۴	۶۵/۴
دهک ششم	۱۰۰/۰	۲۷/۳	۷۲/۷	۱/۴	۱/۶	۲/۲	۵/۲	۶۷/۵
دهک هفتم	۱۰۰/۰	۲۶/۲	۷۳/۸	۱/۳	۱/۵	۲/۴	۵/۲	۶۸/۷
دهک هشتم	۱۰۰/۰	۲۳/۹	۷۶/۱	۱/۱	۱/۲	۲/۳	۴/۷	۷۱/۴
دهک نهم	۱۰۰/۰	۲۱/۱	۷۸/۹	۱/۰	۱/۰	۲/۱	۴/۱	۷۴/۸
دهک دهم	۱۰۰/۰	۱۵/۶	۸۴/۴	۰/۸	۰/۷	۱/۷	۳/۲	۸۱/۳

مأخذ: واحد اطلاع رسانی آماری مرکز آمار ایران.

(۱) هزینه‌های مربوط به جریمه و وصل مجدد را شامل نمی‌شود.

(۲) شامل گاز لوله کشی و گاز مایع (در انواع کیسولی معمولی و بیک نیکی) می‌شود.

(۳) شامل انواع بنزین، نفت سفید، گازوئیل، نفت سیاه و نفت مشعل و سایر سوخت‌های مایع انواع روغن موتور، گاز مصرفی اتومبیل و سوخت‌های جامد (زغال سنگ، زغال چوب و خاک زغال، همیزم، چوب، خرده چوب، سوخت‌های حیوانی و غیره) مصرفی خانوار می‌شود.

جدول (۴۸-۱): متوسط هزینه سالانه انرژی خانوارهای روستایی در سال ۱۳۹۳ (درصد)

شرح	کل هزینه‌ها	کل هزینه‌های خوراکی	هزینه‌های غیر خوراکی					
			کل هزینه‌های غیر خوراکی	هزینه انرژی				
				برق ^(۱)	گاز ^(۲ و ۱)	سایر ^(۳)	جمع	
متوسط کل خانوارها	۱۳۸/۵	۵۵/۹	۸۲/۶	۲/۲	۲/۸	۴/۵	۹/۵	۷۳/۱
مبلغ (هزار ریال)								
درصد	۱۰۰/۰	۴۰/۴	۵۹/۶	۱/۶	۲/۰	۳/۲	۶/۹	۵۲/۸
دهک‌های هزینه :								
دهک اول	۱۰۰/۰	۵۴/۶	۴۵/۴	۲/۸	۴/۲	۲/۲	۹/۲	۳۶/۲
دهک دوم	۱۰۰/۰	۵۰/۲	۴۹/۸	۲/۷	۳/۱	۲/۴	۸/۲	۴۱/۶
دهک سوم	۱۰۰/۰	۴۸/۶	۵۱/۴	۲/۵	۲/۹	۲/۷	۸/۱	۴۳/۳
دهک چهارم	۱۰۰/۰	۴۶/۵	۵۳/۵	۲/۲	۲/۸	۳/۱	۸/۱	۴۵/۴
دهک پنجم	۱۰۰/۰	۴۵/۰	۵۵/۰	۲/۰	۲/۵	۳/۰	۷/۵	۴۷/۴
دهک ششم	۱۰۰/۰	۴۳/۶	۵۶/۴	۱/۸	۲/۳	۳/۳	۷/۵	۴۸/۹
دهک هفتم	۱۰۰/۰	۴۲/۰	۵۸/۰	۱/۷	۲/۲	۳/۶	۷/۵	۵۰/۵
دهک هشتم	۱۰۰/۰	۴۰/۲	۵۹/۸	۱/۵	۱/۹	۳/۵	۶/۹	۵۳/۰
دهک نهم	۱۰۰/۰	۳۷/۸	۶۲/۲	۱/۴	۱/۸	۳/۶	۶/۷	۵۵/۵
دهک دهم	۱۰۰/۰	۳۳/۲	۶۶/۸	۱/۰	۱/۳	۳/۱	۵/۴	۶۱/۴

مأخذ: واحد اطلاع رسانی آماری مرکز آمار ایران.

(۱) هزینه‌های مربوط به جریمه و وصل مجدد را شامل نمی‌شود.

(۲) شامل گاز لوله کشی و گاز مایع (در انواع کیسولی معمولی و بیک نیکی) می‌شود.

(۳) شامل انواع بنزین، نفت سفید، گازوئیل، نفت سیاه و نفت مشعل و سایر سوخت‌های مایع انواع روغن موتور، گاز مصرفی اتومبیل و سوخت‌های جامد (زغال سنگ، زغال چوب و خاک زغال، همیزم، چوب، خرده چوب، سوخت‌های حیوانی و غیره) مصرفی خانوار می‌شود.

۳-۱۱-۱- جداول نفت

• نفت خام

- ذخایر و میادین نفتی
- موازنه تولید، مصرف، واردات و صادرات نفت خام
- منابع و مصارف مایعات و میعانات گازی
- حمل نفت خام و عملکرد خطوط لوله نفت خام
- ظرفیت اسمی پالایشگاه‌ها
- خوراک پالایشگاه‌ها
- قیمت اسپات نفت خام سبک و سنگین ایران

• فرآورده‌های نفتی

- تولید فرآورده‌های نفتی
- سوخت پالایشگاه‌ها
- صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی
- حمل، عملکرد انتقال، هزینه حمل فرآورده‌های نفتی
- مصرف فرآورده‌های عمده نفتی به تفکیک بخش‌ها
- خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گاز طبیعی
- قیمت فوب فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج فارس
- قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی

جدول (۴۹-۱): ذخایر هیدروکربوری مایع قابل استحصال ایران در پایان سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

شرح	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
نفت خام، مایعات و میعانات گازی (میلیارد بشکه) عمر ذخایر (سال) ^(۲)	۱۳۸/۲	۱۳۷/۶	۱۳۷/۰	۱۵۱/۲	۱۵۴/۶	۱۵۶/۵	۱۵۶/۵ ^(۱)	۱۵۷/۵	۱۵۸/۴
	۸۵/۰	۸۴/۰	۸۴/۰	۹۴/۰	۹۵/۰	۹۶/۰	۱۲۷/۰	۱۲۸/۰	۱۲۵/۰

(۱) ذخایر در ابتدای سال ۱۳۹۱ می‌باشد.

(۲) عمر ذخایر یعنی زمان اتمام ذخایر قابل استحصال نفت خام و میعانات گازی کشور بر اساس تولید سال قبل و عدم کشف ذخایر جدید.

جدول (۵۰-۱): اکتشاف میادین نفتی جدید طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

ضریب جایگزینی نفت خام ^(۱)	ذخیره در جای اولیه			سال
	نفت خام (میلیون بشکه)	گاز همراه (میلیارد مترمکعب)	مایعات و میعانات گازی (میلیون بشکه)	
۶/۳	۹۲۶۰/۱	۱۷۴/۴	۶۸۴/۰	۱۳۸۵
۱/۹	۲۸۴۱/۰	۲۷/۷	۲۰۲/۸ ^(۲)	۱۳۸۶
۶/۶	۹۷۱۹/۵	۹۱/۴	۱۸۱/۳	۱۳۸۷
۰/۷	۱۰۴۱/۲	۳۴۹/۰	۱۴۴/۳	۱۳۸۸
۱/۱	۱۵۰۵/۵	۱۰۷۰/۷	۱۰۰۶/۴	۱۳۸۹
۱/۲	۱۶۸۲/۲	۳۸۵/۰	۱۷۹۳/۲ ^(۲)	۱۳۹۰
۲/۰	۲۱۲۳/۰	۱۱/۴	۳/۴۵۳ ^(۲)	۱۳۹۱
●	●	۳۵۴/۶ ^(۲)	۱۹۶/۲۱	۱۳۹۲
۲/۲	۲۲۸۷/۸	۶۹۱۴/۲۸ ^(۲)	۲۲۴/۷۸	۱۳۹۳

(۱) ضریب جایگزینی نفت خام: نسبت بین ذخیره در جای اولیه نفت خام به تولید نفت خام در هر سال می‌باشد.

(۲) تنها شامل میعانات گازی می‌باشد.

(۳) معادل ۱۲۵۲۰/۵ میلیارد فوت مکعب گاز خشک (همراه، کلاهدک و مستقل).

(۴) میلیارد فوت مکعب گاز خشک. ● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۵۱-۱): فعالیت‌های حفاری انجام شده توسط شرکت ملی حفاری ایران طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

سال	تعداد دکل‌های مورد استفاده (دکل/سال) ^(۱)	چاه‌های حفاری شده					
		اکتشافی		توسعه‌ای		تعمیراتی - تکمیلی	
		تعداد (حلقه چاه)	متر (متر)	تعداد (حلقه چاه)	متر (متر)	تعداد (حلقه چاه)	متر (متر)
۱۳۸۵	۵۰	۶	۲۱۹۲۱	۷۸	۲۸۲۵۰۸	۸۸	۲۱۷۱۰
۱۳۸۶	۵۴	۶	۲۳۲۰۷	۸۱	۲۸۹۰۳۶	۶۷	۳۳۹۷۰
۱۳۸۷	۵۶	۶	۱۸۰۶۳	۸۴	۳۳۸۶۴۸	۸۳	۳۴۹۱۸
۱۳۸۸	۵۶ ^(۲)	۷	۲۵۳۱۸	۶۹	۲۷۱۴۳۵	۶۱	۳۷۶۲۲
۱۳۸۹	۶۴ ^(۲)	۵	۱۵۵۷۰	۹۴	۳۰۶۱۷۰	۸۷	۳۵۰۱۲
۱۳۹۰	۵۰ ^(۳)	۴	۱۳۰۹۶	۹۸	۴۰۷۵۹۳	۸۹	۳۳۶۸۳
۱۳۹۱	۷۲ ^(۴)	۳	۱۲۳۱۸	۱۰۷	۳۷۳۳۴۶	۸۷	۳۱۸۲۹
۱۳۹۲	۷۴ ^(۵)	۲	۶۲۵۰	۸۷	۳۰۵۳۲۴	۹۷	۲۸۰۶۵
۱۳۹۳	۷۲ ^(۶)	۱	۱۱۷۵۵	۸۰	۳۳۸۷۲۷	۷۴	۳۲۳۰۲

(۱) تعداد دکل‌های مورد استفاده برحسب میزان کارکرد آنها در روزهای سال محاسبه می‌گردد.

(۲) شامل ۴ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

(۳) شامل ۲۳ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

(۴) شامل ۱۹ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

(۵) شامل ۲۰ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

(۶) شامل ۲۵ دستگاه حفاری در چارچوب پروژه‌های بین‌المللی نمی‌گردد.

جدول (۵۲-۱): موازنه تولید، واردات و صادرات نفت خام طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

شرح	هزار بشکه در روز								
	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
تولید نفت خام	۴۰۵۶/۹	۴۱۰۳/۶	۴۰۱۶/۵	۳۹۲۷/۴	۳۹۴۲/۴	۳۹۰۳/۶	۲۸۴۳/۱	۲۸۲۰/۵	۲۸۰۲/۳
واردات سوآپ ^(۱)	۱۳۱/۴	۱۰۵/۲	۷۴/۲	۸۹/۸	۱۳/۳	۳/۵	۱/۰۳۸	-	-
صادرات سوآپ ^(۱)	-۱۲۷/۶	-۱۰۵/۰	-۸۰/۹	-۸۸/۳	-۲۲/۴	-۳/۵	-۱۱/۱	-	-
صادرات مستقیم	-۲۴۱۵/۳	-۲۴۸۹/۵	-۲۳۵۷/۲	-۲۱۹۱/۷	-۲۲۴۶/۵	-۲۲۲۰/۵	-۱۱۲۹/۷	-۱۰۲۱/۳	-۱۰۷۱/۲
تغییر در موجودی ^(۱)	۷/۷	۳۰/۹	-۵/۸	-۵۸/۴	-۳۲/۷	۳۶/۴	۵۰/۵	۱۴/۱	۱۵/۴
تلفات انتقال و توزیع	-	-	-۰/۳	-	-	-۰/۳	-۰/۳	-۰/۰۱	-۰/۰۴
نفت خام خوراک پالایشگاهها	-۱۶۴۹/۲	-۱۶۴۵/۱	-۱۶۵۳/۶	-۱۶۷۷/۳	-۱۶۶۳/۳	-۱۷۱۹/۶	-۱۷۶۳/۸	-۱۸۱۳/۲	-۱۷۴۶/۴

جدول (۵۲-۱): موازنه تولید، واردات و صادرات نفت خام طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵ ... ادامه

شرح	میلیون بشکه در سال								
	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
تولید نفت خام	۱۴۸۰/۸	۱۴۹۷/۸	۱۴۷۰/۱	۱۴۳۳/۵	۱۴۳۹/۰	۱۴۲۴/۸	۱۰۴۰/۶	۱۰۲۹/۵	۱۰۲۲/۸
واردات سوآپ ^(۱)	۴۸/۰	۳۸/۴	۲۷/۲	۳۲/۸	۴/۸	۱/۳	۰/۴	-	-
صادرات سوآپ ^(۱)	-۴۶/۶	-۳۸/۳	-۲۹/۶	-۳۲/۲	-۸/۲	-۱/۳	-۴/۱	-	-
صادرات مستقیم	-۸۸۱/۶	-۹۰۸/۷	-۸۶۲/۷	-۸۰۰/۰	-۸۲۰/۰	-۸۱۰/۵	-۴۱۳/۵	-۳۷۲/۸	-۳۹۱/۰
تغییر در موجودی ^(۱)	۲/۸	۱۱/۳	-۲/۱	-۲۱/۳	-۱۱/۹	۱۳/۳	۱۸/۵	۵/۱	۵/۶
تلفات انتقال و توزیع	-	-	-۰/۱	-	-	-۰/۱	-۰/۱	-۰/۰۰۳	-۰/۰۱۶
نفت خام خوراک پالایشگاهها	-۶۰۲/۰	-۶۰۰/۵	-۶۰۵/۲	-۶۱۲/۲	-۶۰۷/۱	-۶۲۷/۷	-۶۴۵/۶	-۶۶۱/۸	-۶۳۷/۴

(۱) براساس تعاریف آژانس بین‌المللی انرژی، به منظور سازگاری میان ارقام مبادلات خارجی انرژی و سوخت، با شاخص‌های اصلی اقتصادی، حداقل بخشی از خریدها باید برای مصرف داخلی صورت گیرد. این امر مستلزم آن است که آن مقدار از انرژی که به صورت ترانزیت از کشور صادر یا به کشور وارد می‌شود، نباید در ارقام صادرات و واردات لحاظ شود. بدین منظور در محاسبات تراز نفت، واردات و صادرات سوآپ نفت خام لحاظ نمی‌شود.

جدول (۵۳-۱): واردات نفت خام از طریق پایانه خزر و مخزن‌دارهای راه‌آهن طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
بشکه در روز	۱۲۴۳۸۹	۱۰۶۲۷۵	۷۴۲۴۰	۸۹۸۰۰	۱۳۲۶۰	۳۴۵۲	۱۰۳۸	-	-
هزار بشکه در سال	۴۵۴۰۲	۳۸۷۹۱	۲۷۱۷۲	۳۲۷۷۷	۴۴۸۰	۱۲۶۰	۳۸۰	-	-

جدول (۵۴-۱): منابع و مصارف مایعات و میعانات گازی طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵ (هزار بشکه)

شرح	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
تولید	۱۵۴۳۹۹	۱۵۰۵۱۵	۱۶۴۰۳۰	۱۷۷۰۳۲	۱۹۵۴۷۲	۱۹۹۱۴۴	۱۹۶۱۶۱	۲۰۱۶۷۷	۲۴۸۸۰۶
تحویل به مجتمع‌های پتروشیمی	-۵۳۵۰۷	۶۰۴۱۸	۷۳۹۲۸	۷۹۸۲۲	۸۲۳۰۸	۷۸۵۰۸	۷۵۹۶۲	۷۸۱۵۵	۱۱۰۵۷۲
صادرات	-۸۰۵۶۷	۷۵۰۰۴	۶۴۵۵۹	۷۲۶۳۵	۹۱۵۳۸	۹۲۴۵۱	۸۸۳۲۱	۹۳۹۴۶	۱۰۵۳۸۶
تحویل به پالایشگاه‌های نفت و شرکت ملی پخش	-۳۲۵۵	۴۸۴۵	۹۹۵۵	۱۰۶۲۲	۱۱۴۵۰	۱۸۰۹۳	۱۳۹۸۲	۱۸۲۷۶	۱۶۵۰۹
تزیق، میزان بالقوه برای جمع‌آوری و خطای اندازه‌گیری	-۴۰۳۳/۳	۳۱۷۲	۳۲۷۲	۲۷۹۲	۵۵۳۷	۵۵۰۴	۴۴۳۲	۳۱۲۴	۴۲۳۱
مصارف داخلی و خوراک پالایشگاه گاز مایع	-۱۲۹۸۳	۶۸۴۵	۷۹۳۹	۴۴۰۳	۳۲۱۹	۲۴۵۶	۲۵۸۴	۱۹۲۷	۹۶۴
تغییر در موجودی ذخایر	-	۲۳۲	۴۳۷۷	۶۷۶۰	۱۴۲۰	۲۱۳۲	۱۰۸۸۰	۶۲۴۹	۱۱۳۷۰
جمع کل تحویل	-۵۳/۱	۱۵۰۵۱۵	۱۶۴۰۳۰	۱۷۷۰۳۲	۱۹۵۴۷۲	۱۹۹۱۴۴	۱۹۶۱۶۱	۲۰۱۶۷۷	۲۴۹۰۳۲

جدول (۱-۵۵): تولید میعانات گازی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(هزار بشکه)

سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
میعانات گازی	۸۵۱۱۸	۹۳۵۵۰	۱۰۵۶۶۴	۱۲۳۶۴۴	۱۳۷۲۳۳	۱۴۳۹۰۱	۱۴۹۲۱۱	۱۵۸۵۷۴	۱۷۷۰۳۹

جدول (۱-۵۶): حمل نفت خام از مبادی تولید توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(میلیون لیتر)

مبادی تولید / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
اهواز	۱۷۴۰۸	۱۷۲۲۹	۱۹۲۲۲	۱۹۸۹۰	۲۲۸۴۵	۲۳۹۳۲	۲۶۲۸۸	۲۷۱۰۵	۲۶۴۴۵
مارون	۲۷۶۶۰	۲۸۰۵۱	۲۷۳۱۴	۲۶۶۹۳	۲۷۶۱۹	۲۹۵۱۴	۲۹۶۷۵	۲۹۴۳۳	۲۹۳۳۸
گچساران	۳۰۸۱	۳۰۰۲	۳۰۸۹	۲۹۱۹	۳۱۸۵	۲۷۴۰	۲۸۵۴	۲۹۸۵	۲۳۹۸
سروستان	-	-	-	-	-	-	-	-	۴۰۵
سرکان / ماله کوه	۵۳۳	۵۹۱	۵۳۵	۳۹۱	۴۵۵	۴۲۹	۳۰۶	۳۰۹	۲۷۱
نفت شهر	۵۸۴	۶۰۳	۶۴۶	۵۴۰	۶۹۶	۶۳۰	۱۰۰۵	۱۰۰۱	۳۲۱
امیدیه	۵۵۸۲	۶۱۸۹	۶۹۱۱	۴۳۵۳	۱۹۲۸	۲۶۲۴	۵۲۰۱	۶۳۴۹	۵۴۵۹
نکا	(۱)۷۶۰۵	(۱)۶۱۶۶	(۱)۴۲۳۱	(۱)۵۲۱۳	۱۱۳۹	۲۰۲	۲۷۶	۲۳۴	-
جمع دریافتی نفت خام از مبادی	۶۲۴۵۳	۶۱۸۳۱	۶۱۹۴۸	۵۹۹۹۹	۵۷۸۶۷	۶۰۰۷۱	۶۵۶۰۵	۶۷۴۱۶	۶۴۶۳۷

(۱) نکا + کومکل

جدول (۱-۵۷): عملکرد خطوط لوله نفت خام طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(میلیون تن کیلومتر)

خط لوله / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
اهواز / ری	۸۸۸۲/۷	۸۷۹۶/۱	۱۰۰۸۰/۶	۱۰۴۳۱/۵	۱۲۱۸۸/۲	۱۲۴۳۰/۹	۱۳۴۵۷/۶	۱۳۸۴۲/۸	۱۳۶۱۹/۲
مارون / اصفهان	۱۰۱۴۵/۴	۱۰۴۴۳/۱	۱۰۲۳۱/۲	۱۰۰۲۷/۸	۱۰۴۰۹/۶	۱۱۲۰۷/۲	۱۱۲۶۳/۶	۱۱۳۱۸/۶	۱۱۲۱۳/۷
گچساران / شیراز	۶۲۸/۲	۶۳۵/۴	۶۱۶/۵	۵۹۴/۵	۶۴۹/۶	۵۷۹/۲	۶۲۰/۴	۵۵۹/۷	۴۶۰/۱
سروستان / شیراز ۱۰"	-	-	-	-	-	-	-	-	۳۱۵/۱
اصفهان / ری	۱۸۹۳/۲	۱۹۶۷/۹	۲۰۱۴/۵	۱۶۹۰/۵	۲۲۷۰/۲	۲۷۴۱/۲	۲۷۴۷/۵	۲۶۳۸/۶	۲۷۱۱/۵
ری / تبریز	۳۲۸۶/۰	۳۱۶۰/۷	۳۴۰۷/۴	۳۳۱۳/۴	۳۱۵۰/۱	۳۳۴۲/۲	۳۳۶۲/۶	۳۳۸۵/۱	۳۲۲۴/۸
نکا / ساری / ری	۱۸۹۸/۴	۱۵۵۱/۲	۱۱۰۵/۱	۱۳۷۱/۱	۲۲۹/۴	۵۱/۵	۳/۳	-	۱۱/۳
تنگ فنی / کرمانشاه	۱۳۳/۵	۱۰۱/۶	۱۰۶/۲	۱۳۵/۰	۸۶/۱	۹۲/۹	۱۱۳/۵	۱۲۷/۱	۱۵۴/۲
نفت شهر / کرمانشاه	۱۰۹/۳	۱۲۵/۸	۱۱۵/۸	۱۰۲/۱	۱۳۶/۸	۱۲۳/۰	۱۰۶/۸	۸۴/۳	۶۰/۷
امیدیه مایل ۴۰ / آبادان	۵۳۸/۹	۵۶۳/۹	۶۲۹/۶	۳۹۷/۳	۲۰۰/۶	۲۴۱/۱	۵۵۳/۹	۶۳۲/۷	۶۵۳/۹
جمع	۲۷۵۱۵/۷	۲۷۳۴۵/۶	۲۸۳۰۶/۸	۲۸۰۶۳/۲	۲۹۳۲۰/۶	۳۰۸۰۹/۲	۳۲۲۲۹/۱	۳۲۵۸۸/۹	۳۲۴۲۴/۵

جدول (۵۸-۱): عملکرد حمل نفت خام و فرآورده‌های نفتی در شرکت ملی نفتکش ایران طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(هزار تن)

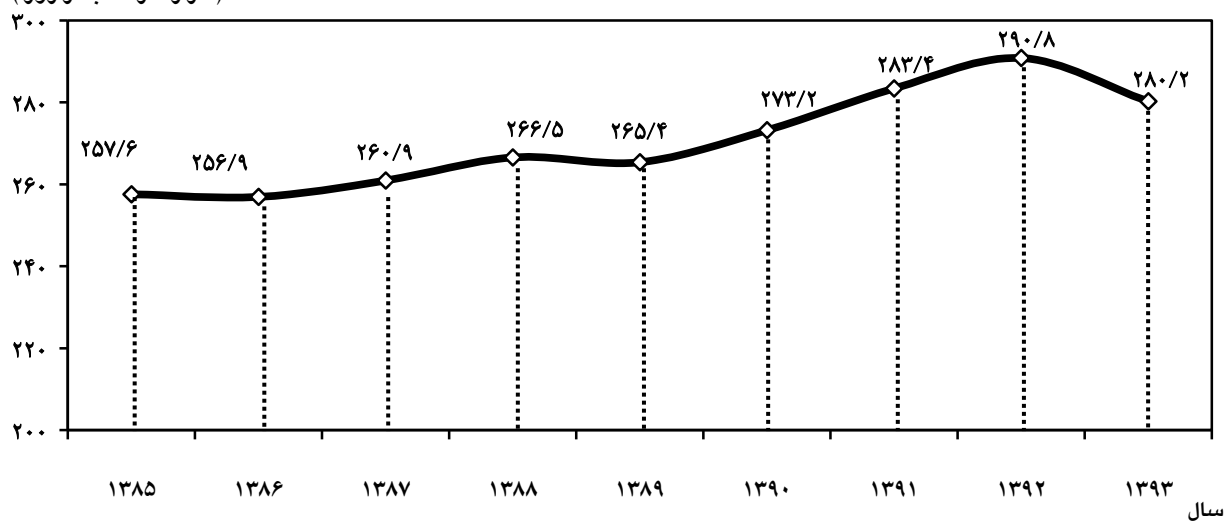
شرح / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
نفت خام	۸۱۴۲۷/۰	۷۹۲۴۰/۷	۹۵۸۵۸/۰	۹۹۶۰۶/۲	۸۰۲۷۷/۴	۸۱۳۰۸/۳	۸۰۳۳۲/۴	۹۷۴۹۷/۵	۱۱۲۲۰/۱/۸
فرآورده‌های نفتی	۵۸۳۲/۶	۵۵۶۶/۶	۵۶۹۹/۴	۴۸۸۶/۰	۸۶۸۰/۸	۶۲۸۸/۷	۷۴۴۶/۳	۶۵۶۲/۰	۵۰۹۳/۰

جدول (۵۹-۱): ظرفیت اسمی و نسبت ظرفیت عملی به اسمی پالایش نفت خام در پالایشگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۳

پالایشگاه	ظرفیت در سال ۱۳۹۳ (هزار بشکه در روز)		نسبت ظرفیت عملی به اسمی (درصد)
	اسمی	عملی	
آبادان	۳۹۰	۳۶۶/۰	۹۳/۸
اصفهان	۳۷۵	۳۷۲/۶	۹۹/۴
اراک	۲۵۰	۲۵۲/۹	۱۰۱/۲
تهران	۲۵۰	۲۴۶/۰	۹۸/۴
بندرعباس	۳۲۰	۳۲۲/۹	۱۰۰/۹
تبریز	۱۱۰	۱۰۸/۰	۹۸/۲
کرمانشاه	۲۲	۲۰/۸	۹۴/۵
شیراز	۵۸	۵۵/۳	۹۵/۳
لاوان	۵۰	۵۷/۱	۱۱۴/۲
جمع	۱۸۲۵	۱۸۰۱/۶	۹۸/۷

نمودار (۱۰-۱): روند تولید فرآورده های نفتی طی سال های ۹۳-۱۳۸۵

(هزار مترمکعب در روز)



جدول (۶۰-۱): تولید فرآورده‌ها در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (مترمکعب در روز)

۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	خوراک - فرآورده / سال
۷۱۹۱	۷۴۲۸	۵۸۹۴	۴۶۱۷	۵۰۷۸	۴۸۵۹	۳۷۷۷	۲۱۱۰	۱۴۱۸	خوراک میعانات گازی
۲۷۷۶۴۹	۲۸۱۲۶۷	۲۸۰۴۱۳	۲۷۳۲۸۷	۲۶۴۴۳۰	۲۶۶۶۵۸	۲۶۲۸۹۸	۲۶۱۵۳۵	۲۶۲۲۰۱	خوراک نفت خام
فرآورده‌های نفتی:									
۱۴۲	۱۴۴	۱۲۵	۱۳۹	۱۳۶	۱۲۹	۱۱۹	۱۲۷	۱۳۳	گاز به پتروشیمی (تن در روز) ^(۱)
۳	۱	۱	۲۶	۲۱	۳۳	۲۹	۲۹	۲۹	هیدروژن به پتروشیمی (تن در روز) ^(۱)
۱۰۱۲۰	۹۸۳۳	۹۰۷۹	۹۲۵۱	۸۷۴۸	۸۳۶۲	۸۰۷۱	۷۹۸۳	۸۲۸۴	گاز مایع
۶۰۷۷۲	۶۰۵۴۶	۵۲۲۴۳	۴۷۳۲۷	۴۴۷۳۰	۴۴۶۹۴	۴۴۴۶۸	۴۵۰۸۰	۴۴۶۶۴	بنزین معمولی ^(۲)
۲۱۱۱	۱۰۵	۲۶۷	۱۹۵	-	۱۵۴	۲۷۴	۱۲۱	۱۸۲	نفتای ممزوج (Blending Naphtha)
۶۰۸۴	۶۵۴۶	۵۱۸۰	۸۲۶۴	۷۰۸۳	۷۹۵۳	۷۱۹۶	۶۵۸۹	۶۶۹۱	نفتای سبک
۴۴۴۳	۶۷۸۹	۶۱۹۲	۴۰۶۰	۳۷۸۶	۲۹۹۵	۱۲۸۹	۹۰۱	۳۴۵	نفتای سنگین
۳۵۳	۸۳	۵۵۴	۷۲۲	۴۶۶	۴۵۲	۵۴۸	۵۵۲	۴۹۸	پلاتفرمیت (به پتروشیمی)
۷۵۸	۳۳۵	۱۷۳	۱۳۸	۱۶۴	۲۱۳	۱۹۱	۲۸۲	۲۲۳	حلال‌ها
۱۹۶	۱۴۸	۱۷۹	۱۶۳	۲۷۹	۲۴۷	۲۵۵	۳۳۵	۲۹۲	سوخت سبک جت
۴۰۷۶	۳۸۹۳	۳۷۶۳	۳۷۰۵	۴۱۶۳	۳۹۴۰	۳۲۶۴	۳۰۹۱	۳۳۰۸	سوخت سنگین جت
۱۰۴۸۸	۱۲۵۱۸	۱۴۸۶۶	۱۴۹۱۶	۱۵۱۳۵	۱۸۵۱۹	۲۱۳۴۷	۲۱۶۸۰	۲۱۰۴۸	نفت سفید
۳۲۵	۱۲۸	۶۷۶	-۱۰۲	۲۸۸	۶۰	-۵۱	۵۴۱	۲۰۷	نفت سفید صنعتی
۹۶۰۱۶	۹۷۶۸۹	۹۳۵۹۵	۹۴۶۷۷	۹۰۹۵۱	۸۸۷۰۲	۸۴۹۵۷	۸۱۵۴۹	۸۰۴۷۳	نفت گاز
۴۵۵۵	۴۳۶۹	۴۱۸۷	۴۴۸۷	۴۳۷۳	۴۳۲۳	۳۸۰۲	۴۴۲۴	۴۵۳۰	روغن خام
-	-	-	-	-	-	-	-	-	روغن پایه
۳۵۳	۴۰۷	۴۱۷	۳۶۷	۱۸۳	۲۱۹	۱۶۹	۲۵۱	۳۱۱	آیزوریسیکل
۷۴	۳۴	۶۶	-	-	-	-	-	-	آیزوفید
(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	روغن‌های موتور و صنعتی
-	-	-	-	-	-	-	-	-	پارافین
۳۴	۸۸	۱۰۵	۹۳	۷۷	۶۰	۴۶	۳۹	۶۵	گاز اتان ارسالی به پتروشیمی
(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	گاز مایع ارسالی به پتروشیمی
۲۵۹	۱۵۵	۲۷۹	۲۱۹	۲۰۹	۱۴۹	۱۸۶	۱۹۷	۱۸۱	گاز پنتان ارسالی به پتروشیمی
(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	فوفورال اکستراکت
(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	(۲)	اسلاک واکس
-	-	۴	۴۳	۱۷	(۲)	۱۵	۵۸	۱۳۵	مالچ
۴۹۰۱۸	۲۳۷۲۷	۳۱۳۶۸	۴۸۹۴۸	۴۱۴۱۹	۵۳۷۴۲	۵۸۷۲۰	۵۵۱۷۴	۵۷۴۵۶	نفت کوره سبک
۱۸۹۸۴	۵۳۸۱۳	۴۸۳۲۹	۲۸۰۴۶	۳۴۹۷۸	۲۲۳۵۹	۱۸۴۱۲	۱۷۸۴۶	۱۸۷۴۸	نفت کوره سنگین
۱۲۲۶۸	۹۹۹۱	۱۰۴۰۲	۹۳۳۰	۹۷۱۰	۱۱۳۶۱	۹۲۲۹	۱۰۸۷۹	۱۰۵۲۸	وکیوم باتوم (VB)
۲۱۳	۲۷۸	۴۱۶	۲۳۷	۳۴۸	۶۹۸	۶۱۶	۹۷۶	۸۵۹	انواع قیر
۷۷	-	-	-	-	-	-	-	-	کلاریفاید اویل
۴۴	-	-	-	-	-	-	-	-	بنزن به پتروشیمی
۶۴۹	-	-	-	-	-	-	-	-	پروپیلن به پتروشیمی
۵۲	-	-	-	-	-	-	-	-	بوتان به پتروشیمی
-۲۹	۶۸۵	۴۲۰	-۴۹۷	-۶۷۱	-۱۱۰۲	-۵۵۹	-۱۲۵	-۱۷۹	فرآورده‌های نیمه نهایی
-۱۳۶۵	-۱۲۶۱	-۱۲۲۹	-۱۲۷۷	-۹۹۱	-۱۵۱۵	-۱۴۵۲	-۱۴۹۲	-۱۲۰۳	مواد افزودنی جهت افزایش اکتان: MTBE
-۲۶۰	-۲۲۴۶	-۲۵۸۳	-۱۹۱۲	-۲۴۸۰	(۲)	-	-۴	-	سایر مواد افزودنی
-۳۸۶	-۱۶۱	-۶۰۳	-۳۹۷۷	-۷۹۹۱	-۱۴۸۲۲	-۷۰۲۸	۶۷۸۸	۶۲۸۵	بنزین سوپر مصرفی جهت افزایش اکتان
۷۰۱	۵۶۰	۳۶۳	۳۶۵	۳۳۵	۳۱۵	۲۸۵	۳۰۰	۲۸۴	گوگرد (تن در روز) ^(۱)
۲۸۰۲۴۸	۲۹۰۸۱۱	۲۸۳۴۲۷	۲۷۳۲۲۱	۲۶۵۳۷۱	۲۶۶۵۲۶	۲۶۰۹۴۷	۲۵۶۸۹۳	۲۵۷۵۸۰	جمع فرآورده‌ها
۹۷/۸۰۰	۹۸/۳	۹۹/۰	۹۸/۳	۹۸/۵	۹۸/۲	۹۷/۹	۹۷/۴	۹۷/۷	درصد باز یافت

ملاحظه: اگر مقدار برگشتی فرآورده‌ها از صنایع بیش از مقدار ارسالی آن باشد، با علامت منفی نمایش داده می‌شوند. در خصوص فرآورده‌های نیمه نهایی نیز، بسته به موجودی انبار پایان دوره، ممکن است علامت مثبت یا منفی باشد.

(۱) جمع فرآورده‌ها بدون احتساب گوگرد، گاز، اتان ارسالی به پتروشیمی، هیدروژن، بنزین سوپر مصرفی و سایر مواد افزودنی جهت افزایش اکتان می‌باشد.

(۲) شامل پایه معمولی، پایه سوپر، MTBE و سوپر مصرفی و ... می‌گردد.

(۳) به بخش خصوصی واگذار شده لذا در دسترس نمی‌باشد.

جدول (۱-۶۱): سوخت مصرفی در پالایشگاه‌های کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(فرآورده‌های نفتی: مترمکعب در سال)

(گاز طبیعی و گاز پالایشگاه: هزار مترمکعب در سال)

شرح	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
گاز طبیعی	۳۲۸۱۰۶۳	۳۳۸۰۶۹۴	۳۶۰۰۸۴۰	۳۴۰۱۴۷۸	۳۳۴۸۶۴۴	۳۲۹۲۵۶۰	۳۵۹۲۲۴۹	۳۷۲۱۴۴۶	۳۹۸۹۶۵۲
گازهای پالایشگاهی	۱۴۴۶۶۶۹	۱۴۸۰۱۵۷	۱۷۱۸۰۷۱	۱۴۹۰۵۲۵	۱۵۰۲۹۷۸	۱۴۳۸۵۴۰	۱۶۶۲۷۴۲	۱۸۰۵۹۳۶	۲۰۲۴۸۶۱
گاز مایع	۱۰۵۷۳۰	۱۰۹۰۲۴	۱۱۱۳۰۶	۱۶۵۸۷	۴۳۹۴۸	۲۰۶۴۲۱	۳۰۱۴۸۳	۸۸۶۰۰۸	۶۳۳۹۷۲
سوخت مایع سبک	۱۵۱۱۱۹	۱۸۶۱۰۶	۱۰۶۶۸۰	۱۳۰۱۲۲	۲۵۰۵۵۵	۱۸۴۶۵۹	۱۸۶۴۰۰	۱۸۶۰۳۳	۱۵۲۴۶۰
سوخت مایع سنگین	۷۳۱۵۴۰	۷۰۹۹۴۲	۴۹۰۱۶۲	۴۹۲۵۳۸	۳۶۷۷۱۵	۴۳۰۷۱۲	۶۲۸۹۹۲	۵۰۲۹۹۳	۴۴۴۶۳۸

جدول (۱-۶۲): صادرات و واردات فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (میلیون لیتر در روز)

فرآورده / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
صادرات									
نفت کوره	۳۸/۹	۲۸/۰	۲۵/۰	۲۲/۵	۲۹/۳	۲۹/۹	۱۶/۷	۲۴/۶	۱۸/۴۷
نفت گاز	-	۰/۲	۰/۸	۲/۵	۰/۵	۲/۰	۱/۸	۰/۷	۰/۰۲۷
نفت سفید	۰/۳	۰/۱	۰/۵	۰/۱	-	۰/۴	-	-	۰/۰۰۱
سوخت جت (هزار لیتر در روز)	-	۰/۲	-	-	۲۳/۰	-	-	-	-
بنزین موتور	-	-	-	-	-	۲/۸	-	-	-
برش سنگین نفتی از پتروشیمی	-	-	-	-	-	۵/۲	-	-	-
واردات									
بنزین موتور	۲۷/۵	۱۹/۱	۲۰/۶	۲۱/۰	۱۴/۹	۴/۹	۱/۵	۳/۷	۴/۶
بنزین هواپیما ۱۰۰ LL (هزار لیتر در روز)	۵/۰	۳/۰	۲/۷	۲/۷	۳/۷	۲/۵	۱/۲	۰/۷	۱/۷
گاز مایع (تن در روز)	۶۳۸/۰	۷۵۸/۰	۷۹۰/۰	۸۰۰/۰	۶۶۱/۰	۵۱۷/۰	۴۳۳/۰	۳۴۸/۰	(۱)
نفت گاز	۵/۱	۷/۰	۷/۷	۵/۰	۴/۳	-	۰/۱	۰/۷	۰/۸
برش سنگین نفتی از پتروشیمی	-	۱/۱	۲/۵	۱/۲	۳/۲	-	۶/۴	۵/۴	۵/۸

(۱) واردات در قالب تهاجر صورت گرفته است.

جدول (۱-۶۳): عملکرد انتقال فرآورده‌های نفتی با انواع وسایل حمل و نقل طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(میلیون تن کیلومتر)

سال / نوع وسیله	خط لوله	مخزن دار راه آهن	نفتکش جاده پیما	گازکش جاده پیما	شناورهای سوخت رسان	کشتی‌های سوخت رسان	جمع
۱۳۸۵	۲۵۱۹۴	۲۵۴۶	۸۸۵۴	۱۴۱	۵۹	۲۳۸۹	۳۹۱۸۳
۱۳۸۶	۲۵۱۳۸	۲۱۷۱	۸۵۹۷	۱۲۹	۶۱	۱۹۰۵	۳۸۰۰۱
۱۳۸۷	۲۷۴۹۲	۲۲۸۲	۸۱۹۵	۷۳	۱۸	۳۷۴۲	۴۱۸۰۲
۱۳۸۸	۲۷۷۲۱	۱۹۱۴	۸۵۵۲	۴۰	۲۹	۲۶۷۰	۴۰۹۲۶
۱۳۸۹	۲۴۰۱۱	۱۴۸۲	۷۲۴۱	۵۲	۱۹	۳۴۸۵	۳۶۲۹۰
۱۳۹۰	۲۱۸۵۴	۱۶۶۱	۷۷۵۹	۴۸	۲۰	۲۸۷۰	۳۴۲۱۲
۱۳۹۱	۲۳۷۷۳	۲۲۳۳	۸۸۷۵	۱۰	۳۶	۳۶۹۱	۳۸۶۱۸
۱۳۹۲	۲۴۴۹۶	۲۵۵۷	۷۷۰۶	۱۱	۳۵	۳۵۴۹	۳۸۳۵۴
۱۳۹۳	۲۲۴۸۵	۲۰۸۲	۹۴۹۹	۶۷	۳۹	۳۰۲۱	۳۷۱۹۲

جدول (۶۴-۱): هزینه حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک وسایل طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (ریال بر تن کیلومتر)

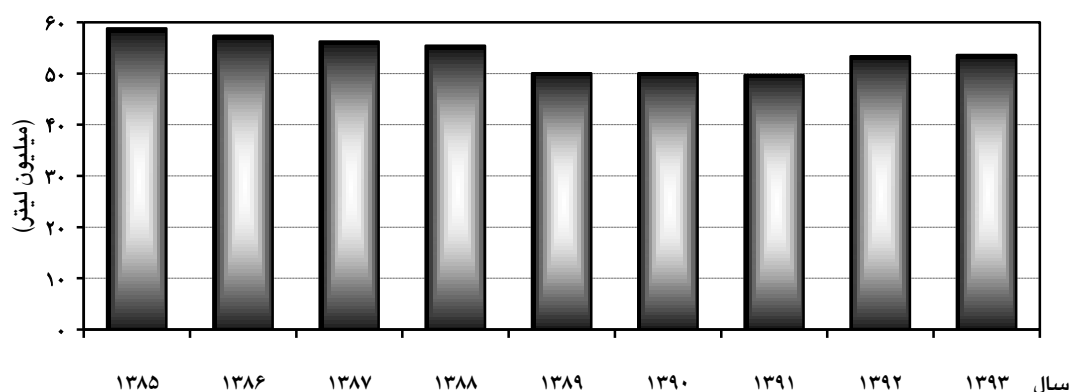
سال / نوع وسیله	خط لوله	مخزن‌دار راه آهن	نفتکش جاده‌پیما	گازکش جاده‌پیما	شناورهای سوخت‌رسان	کشتی‌های سوخت‌رسان
۱۳۸۵	۴۹/۱	۱۹۶/۹	۲۱۴/۶	۲۰۵/۰	۲۶۷/۸	۲۲۱/۷
۱۳۸۶	۶۰/۳	۲۰۸/۰	۲۲۵/۰	۳۳۳/۰	۷۵۶/۰	۱۶۸/۰
۱۳۸۷	۷۱/۰	۲۷۱/۰	۲۷۰/۰	۳۳۳/۰	۸۱۷/۰	۲۲۱/۰
۱۳۸۸	۷۷/۹	۳۴۵/۰	۴۷۰/۰	۴۷۰/۰	۱۲۷۲/۰	۱۶۳/۰
۱۳۸۹	۸۳/۰	۳۵۰/۰	۳۷۸/۰	۴۸۵/۰	۱۴۲۴/۰	۱۷۳/۰
۱۳۹۰	۱۰۳/۰	۳۸۵/۰	۴۸۸/۰	۵۳۱/۰	۴۶۳/۵	۱۲۰/۵
۱۳۹۱	۱۰۶/۸	۴۹۰/۹	۶۰۵/۹	۸۰۱/۵	۴۳۴/۴	۵۱۷/۹
۱۳۹۲	۱۲۹/۱	۷۲۰/۹	۸۶۴/۱	۱۴۰۵/۱	۱۰۰۵/۸	۴۲۷/۳
۱۳۹۳	۱۸۵/۲	۸۱۷/۶	۱۱۴۱/۴	۱۳۷۳/۵		

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۶۵-۱): حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (میلیون لیتر)

مبادی حمل / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
ماهشهر (وارداتی)	۱۸۹۲	۱۳۱۲	۱۱۸۱	۱۳۴۷	۷۵۹	۴۹۳	۱۸۹	۸۵۱	۷۴
پالایشگاه آبادان	۸۹۷۳	۹۷۳۶	۱۰۴۰۷	۹۴۸۳	۱۰۲۷۱	۱۱۱۲۷	۱۰۴۵۴	۹۷۹۱	۱۰۱۴۸
پالایشگاه تهران	۹۰۷۰	۷۹۴۹	۸۷۸۶	۹۳۱۰	۸۸۱۱	۸۷۶۵	۸۴۴۸	۸۷۰۲	۸۳۵۶
پالایشگاه اصفهان	۷۱۰۸	۸۰۸۱	۵۹۸۶	۶۱۵۴	۶۳۶۱	۷۳۸۷	۶۱۳۲	۷۰۳۳	۷۴۰۰
پالایشگاه تبریز	۴۹۹	۱۱۹۹	۹۳۳	۱۰۹۲	۳۲۹۷	۱۲۱۱	۲۴۹۷	۲۱۳۵	۱۲۴۲
بندرعباس (وارداتی و پالایشگاه)	۱۲۱۱۸	۱۰۸۸۷	۱۳۷۸۵	۱۴۳۸۴	۹۷۱۱	۹۵۰۷	۱۰۳۹۴	۱۱۶۱۱	۱۱۲۲۵
پالایشگاه اراک	۴۴۹۲	۴۵۹۷	۶۹۱	۳۲۶	۱۰۱۳	۵۱۸	۵۹۹	۱۴۸۳	۲۸۹۲
پالایشگاه کرمانشاه	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۹
دریافتی از نکا	-	-	-	-	-	-	-	-	۶۴
دریافتی از پخش رفسنجان	-	-	-	-	-	-	-	-	۷
متفرقه پخش	۳۶۲۸	۳۷۷۸	۳۴۸۳	۲۲۳۰	۱۴۹۵	۱۹۴۸	۲۶۴۴	۳۱۷۶	۲۵۵۵
متفرقه پالایشگاه	۱۱۰۴۳	۹۸۳۰	۱۱۰۱۵	۱۱۰۹۷	۸۳۰۱	۹۰۷۸	۸۳۱۰	۸۵۷۸	۹۶۴۵
جمع دریافتی فرآورده	۵۸۸۲۳	۵۷۳۶۹	۵۶۲۶۷	۵۵۴۲۳	۵۰۰۱۹	۵۰۰۳۴	۴۹۶۶۷	۵۳۳۶۰	۵۳۶۲۷

نمودار (۱۱-۱): حمل فرآورده‌های نفتی توسط خطوط لوله طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵



جدول (۶۶-۱): خلاصه کارکرد حمل فرآورده‌های نفتی به تفکیک خطوط لوله در سال ۱۳۹۳

خطوط لوله فرآورده	قطر لوله (اینچ)	میلیون تن کیلومتر
ماهشهر / آبادان / ماهشهر	۱۶	۲۱۷/۲۶
آبادان / اهواز	۱۶-۱۲	۸۴۹/۷۰
اهواز / ری	۱۰-۱۴-۱۰	۷۶۲/۷۲
اهواز / ری	۱۶-۲۰-۱۶	۱۳۲۷/۷۶
اصفهان / ری	۱۸	۱۸۵۸/۳۵
اصفهان / ری	۲۴	۱۱۰۱/۶۸
اراک / ری	۱۶-۱۰	-
اراک / همدان	۱۲	۲۱۳/۳۹
پالایشگاه اراک به ری و پخش شازند	۱۰-۱۶-۲۶	۱۵۹۱/۱۲
دالان / شیراز ۸" میعانات گازی	۸	۱۰۰/۵۹
ری / تبریز	۱۴	۱۱۸۴/۰۹
تبریز / ارومیه	۱۰-۸	۳۵۳/۳۴
تبریز / اردبیل	۱۰-۱۲	۱۸۹/۳۳
ری / رشت	۱۴-۱۶-۱۸	۸۳۸/۷۱
ری / کرج	۱۰	۳۲/۱۱
ری / شاهرود	۲۲	۱۹۷۴/۲۴
شاهرود / مشهد	۲۰	۱۸۴۴/۹۰
شاهرود / گرگان و گنبد	۸-۱۰	۸۹/۴۴
امام تقی / تربت حیدریه	۸	۶۵/۶۲
ری / ساری	۱۲-۱۶	۴۵۴/۸۳
نکا / ساری	۸	۱/۸۲
ری / کن	۱۴	۴۹/۰۴
ری / قوچک	۱۴	۳۸/۱۶
تنگ فنی / کرمانشاه	۱۶	۳۰۸/۰۲
تنگ فنی / دره شهر	۱۰	-
کرمانشاه / سنندج	۱۰	-
بندرعباس / کرمان، اصفهان	۱۶-۱۴-۲۶	۶۰۰۹/۳۳
بندر نوشهر / چالوس	۱۶	۰/۷۵
انبار نفت ری / فرودگاه مهرآباد - بنزین جت	۸	۰/۴۵
انبار نفت ری / فرودگاه مهرآباد - نفت جت	۸	۵/۶۵
انبار نفت ری / نیروگاه ری - نفت گاز	۱۲	۰/۰۴
انبار نفت ری / نیروگاه منتظر قائم - نفت کوره	۸	۲۴/۰۷
انبار نفت اصفهان / نیروگاه اسلام آباد - نفت کوره	۱۲	۱۶/۳۲
انبار نفت اصفهان / فرودگاه اصفهان - نفت جت	۸	۱/۳۲
انبار نفت اصفهان / فرودگاه اصفهان - بنزین جت	۸	-
انبار نفت تبریز / نیروگاه تبریز - نفت کوره	۸	۶/۳۱
آبادان / مایل ۴۰ ماهشهر - اجزای بنزین	۱۲	۱۷۰/۱۵
آبادان / ماهشهر - نفت کوره	۲۶	۸۰۴/۱۴
بندر امام / ماهشهر - گازمیع (میلیون کیلوگرم)	۸	۰/۳۸
جمع کارکرد خطوط لوله فرآورده‌ها	-	۲۲۲۸۵/۱۳

جدول (۶۷-۱): ظرفیت مخازن نفت خام و فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های کشور در پایان سال ۱۳۹۳ (هزار بشکه)

شرح	آبادان	اراک	اصفهان	تهران	تبریز	کرمانشاه	شیراز	لاوان	بندرعباس	جمع
نفت خام	۳۰۸۷/۰	۳۴۴۶/۰	۳۳۰۵/۰	۲۹۰۰/۰	۱۱۲۳/۵	۴۸۰/۰	۴۸۵/۰	۶۰۰/۰	۲۶۵۰/۰	۱۸۰۷۶/۵
میعانات گازی	۱۳۹/۰	-	-	-	-	-	۱۳۷/۰	۵۸۷/۵	۶۰۰/۰	۱۴۶۲/۵
گاز مایع	۳۷/۶	۲۲۳/۶	۶۱/۰	۵۵/۰	۶۰/۰	۲۴/۵	۴/۶	۱۷۷/۵	۱۲/۰	۶۵۵/۸
بنزین موتور	۱۳۸۶/۷	-	۲۷۳/۸	۲۵۰/۰	۲۶۲/۲	۷۶/۱	۲۶۵/۰	۳۲۵/۸	۴۳۵/۰	۳۲۷۴/۶
بنزین سوپر	۲۶/۰	۸۰/۵	۶۳/۸	-	-	-	-	-	-	۱۷۰/۳
بنزین یورو	۳۹۴/۰	۸۰۱/۵	۶۳/۸	-	۴۸/۳	-	-	-	-	۱۳۰۷/۶
بنزین ۱۰۰ LL	۳۰/۰	-	-	-	-	-	-	-	-	۳۰/۰
نفت سفید	۵۲۴/۰	۱۴۵/۰	۶۴/۰	۱۵۰/۰	۱۸۶/۳	۱۱۰/۶	۱۰۰/۰	-	۲۶۰/۰	۱۵۳۹/۹
نفت سفید صنعتی	-	-	-	-	-	۱۵۲/۲	-	-	-	۱۵۲/۲
نفت گاز معمولی	۲۳۸۵/۶	-	۴۷۵/۰	۳۱۵/۰	۴۲۵/۸	۱۲۲/۹	۳۴۵/۰	۶۳۱/۲	۸۳۰/۰	۵۵۳۰/۵
نفت گاز یورو	-	۳۴۰/۰	۸۱/۰	-	-	-	-	-	-	۴۲۱/۰
نفت کوره	۴۳۳۰/۰	۵۷۲/۰	۵۸۸/۰	۵۵۰/۰	۴۰۵/۵	۱۰۲/۴	۶۰۰/۰	۴۴۰/۵	۸۰۰/۰	۸۳۸۸/۴
سوخت سبک جت	-	۴۰/۳	۳۸/۰	۸۰/۰	-	-	۶۰/۰	-	-	۲۱۸/۳
پلازما	۸۶۸/۰	۸۰/۵	-	-	-	-	۹۵/۰	-	۱۰۰/۰	۱۱۴۳/۵
سوخت سنگین جت	۷۶/۰	۹۴/۴	۹۹/۴	۱۶۰/۰	-	-	۸۰/۰	-	۲۷۰/۰	۷۷۹/۸
وکیوم باتوم	-	-	۱۶۲/۰	۷۰/۰	۱۹۳/۴	-	۱۰۰/۰	-	۲۶۰/۰	۷۸۵/۴
انواع قیر	-	-	-	-	۲۴/۳	-	۱۳۷/۰	-	-	۱۶۱/۳
حلالها	۴/۵	۲۰/۰	۲۲۰/۰	-	۱۱/۰	-	۲۶۱/۰	-	۷۰/۰	۵۸۶/۵
روغن خام	-	۱۳/۸	۱۴/۲	۱۶/۰	۱۲۱/۷	-	۳۸/۰	-	۱۰۰/۰	۳۰۳/۷
نفتای سبک	۱۶۴۸/۰	۵۰/۰	۶۷/۸	۴۵/۰	۷۲/۵	۲۵/۲	۵/۰	۱۱۰۴/۵	۲۶۰/۰	۳۲۷۸/۰
نفتای سنگین	۸۶۵/۸	-	۱۱۸/۰	۵۵/۰	۲۹۸/۴	۳۹/۳	۲۵۶/۰	۱۵۱/۰	۱۴۰۰/۰	۳۱۸۳/۴
نفتای BIPC	۴۹۵/۰	-	-	-	-	-	-	-	-	۴۹۵/۰
پروپیلن	-	۵۹/۷	-	-	-	-	-	-	-	۵۹/۷
سایر	-	-	-	-	-	۸۵/۷	-	-	-	۸۵/۷
جمع کل فرآورده‌ها	۱۳۰۷۱/۲	۲۵۲۱/۳	۲۳۸۹/۸	۱۷۴۶/۰	۲۱۰۹/۳	۶۵۳/۲	۲۳۴۶/۶	۲۸۳۰/۵	۴۷۹۷/۰	۳۲۴۶۵/۰

جدول (۶۸-۱): مصرف فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵^(۱)

سال / شرح	گاز مایع	بنزین	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره	جمع
مصرف فرآورده‌های نفتی (میلیون لیتر)						
۱۳۸۵	۵۱۰۷/۵	۲۶۸۶۷/۰	۷۲۴۱/۳	۳۱۴۲۹/۲	۱۵۶۶۰/۸	۸۶۳۰۵/۷
۱۳۸۶	۴۶۴۷/۷	۲۴۱۶۸/۷	۷۸۷۰/۷	۳۲۶۹۰/۱	۱۷۳۵۰/۳	۸۶۷۲۷/۴
۱۳۸۷	۴۱۱۷/۶	۲۴۴۹۶/۴	۷۱۲۶/۳	۳۳۸۵۱/۵	۱۸۶۴۸/۸	۸۸۲۴۰/۶
۱۳۸۸	۴۶۳۴/۶	۲۳۶۱۹/۴	۶۸۱۱/۲	۳۴۰۲۶/۳	۲۰۴۷۹/۲	۸۹۵۷۰/۷
۱۳۸۹	۴۴۷۶/۹	۲۲۳۶۵/۲	۵۳۱۱/۵	۳۴۷۱۱/۲	۱۵۴۹۵/۳	۸۲۳۶۰/۱
۱۳۹۰	۴۰۵۱/۵	۲۱۸۷۹/۲	۵۱۵۷/۷	۳۶۴۹۶/۴	۱۶۲۵۰/۷	۸۳۸۳۵/۶
۱۳۹۱	۳۹۸۲/۹	۲۳۲۵۴/۶	۵۰۵۰/۸	۳۵۳۸۱/۴	۲۰۱۳۲/۴	۸۷۸۰۲/۱
۱۳۹۲	۴۰۲۰/۰	۲۴۹۹۲/۸	۴۸۴۳/۴	۳۹۹۵۹/۷	۱۸۸۷۳/۸	۹۲۶۸۹/۷
۱۳۹۳	۳۷۱۵/۹	۲۵۳۸۸/۳	۵۲۲۴/۷	۳۶۴۳۸/۸	۱۷۱۷۶/۹	۸۷۹۴۴/۶
متوسط رشد سالانه طی دوره (درصد)	-۳/۹	-۰/۷	-۴/۰	۱/۹	۱/۲	۳/۶
سهام فرآورده‌های نفتی (درصد)						
۱۳۸۵	۵/۹	۳۱/۱	۸/۴	۳۶/۴	۱۸/۱	۱۰۰/۰
۱۳۸۶	۵/۴	۲۷/۹	۹/۱	۳۷/۷	۲۰/۰	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	۴/۷	۲۷/۸	۸/۱	۳۸/۴	۲۱/۱	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	۵/۲	۲۶/۴	۷/۶	۳۸/۰	۲۲/۹	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	۵/۴	۲۷/۲	۶/۴	۴۲/۱	۱۸/۸	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	۴/۸	۲۶/۱	۶/۲	۴۳/۵	۱۹/۴	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	۴/۵	۲۶/۵	۵/۸	۴۰/۳	۲۲/۹	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	۴/۳	۲۷/۰	۵/۲	۴۳/۱	۲۰/۴	۱۰۰/۰
۱۳۹۳	۲۶/۵	۲۲/۲	۴/۶	۳۱/۸	۱۵/۰	۱۰۰/۰

(۱) به استثنای مصارف پالایشگاه‌ها.

جدول (۶۹-۱): مصرف بنزین در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

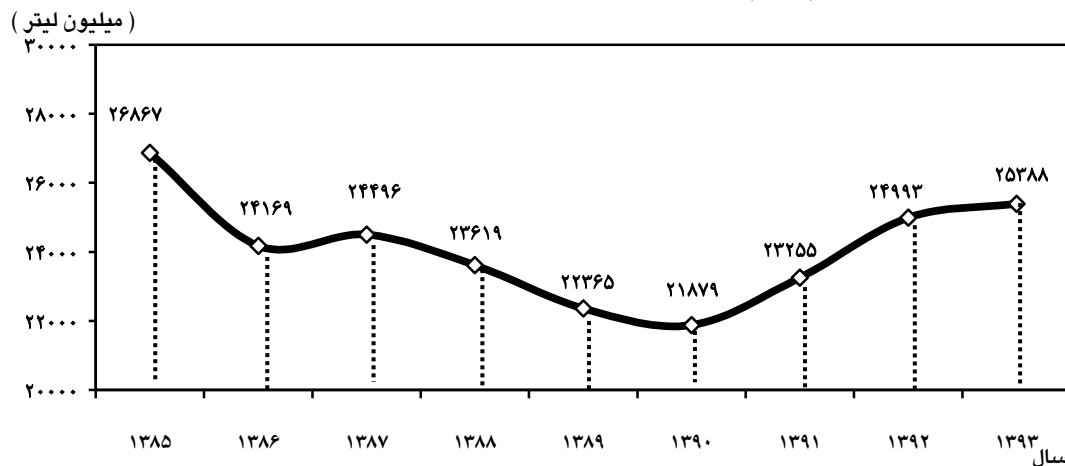
جمع	نیروگاه‌های وزارت نیرو	حمل و نقل		صنایع و معادن	کشاورزی	تجاری	عمومی ^(۱)	خانگی	سال / بخش
		سایر	کشتیرانی						
مصرف:									
(هزار لیتر)									
۲۶۸۶۶۹۷۱	-	۲۶۶۶۹۳۰۲	۳۹۴۷۷	۳۷۹۲۲	۱۲۵۷۲	۱۴۸	۱۰۷۵۵۰	-	۱۳۸۵
۲۴۱۶۸۷۲۳	(۲)۱۷۰۰	۲۳۹۱۲۵۹۳	۴۳۸۳۱	۵۳۲۸۵	۲۲۱۹۲	۵۰۷	۱۳۴۶۱۵	-	۱۳۸۶
۲۴۴۹۶۴۳۲	(۲)۳۳۵	۲۴۲۵۶۲۶۱	۳۸۰۶۵	۶۰۶۸۶	۳۴۱۷۱	۱۸۷۵	۱۰۵۰۳۹	-	۱۳۸۷
۲۳۶۱۹۳۵۲	-	۲۳۳۷۶۹۴۹	۵۲۳۱۴	۸۳۷۶۷	۳۶۵۷۵	۶۷۰	۶۹۰۷۷	-	۱۳۸۸
۲۲۳۶۵۱۸۳	(۲)۶۱	۲۲۰۴۱۵۴۴	۱۱۱۱۹۰	۷۸۶۴۶	۴۳۷۱	۶۲۹	۱۲۸۷۴۲	-	۱۳۸۹
۲۱۸۷۹۱۹۷	(۲)۱۰۳	۲۱۶۳۷۷۴۵	۱۳۹۸۳۶	۵۵۰۶۱	۲۱۲۸	۷۴	۴۴۲۴۹	-	۱۳۹۰
۲۳۲۵۴۵۵۸	-	۲۳۰۷۲۳۳۲	۱۰۷۰۶۴	۲۶۵۸۴	۳۷۵۳	-	۴۴۸۲۵	-	۱۳۹۱
۲۴۹۹۲۸۰۲	(۲)۶	۲۴۸۱۷۳۵۰	۱۰۱۴۲۸	۲۹۳۹۲	۲۸۴۹	۸۷	۴۱۶۹۰	-	۱۳۹۲
۲۵۳۸۸۳۱۴	(۲)۲۰	۲۵۱۹۶۵۴۱	۹۳۸۴۹	۴۶۱۹۷	۱۱۹۱	۶۶	۵۰۴۵۰	-	۱۳۹۳
سهام (درصد):									
۱۰۰/۰	-	۹۹/۲۶	۰/۱۵	۰/۱۴	۰/۰۵	*	۰/۴	-	۱۳۸۵
۱۰۰/۰	۰/۰۱	۹۸/۹۴	۰/۱۸	۰/۲۲	۰/۰۹	*	۰/۵۶	-	۱۳۸۶
۱۰۰/۰	*	۹۹/۰۲	۰/۱۶	۰/۲۵	۰/۱۴	۰/۰۱	۰/۴۳	-	۱۳۸۷
۱۰۰/۰	-	۹۸/۹۷	۰/۲۲	۰/۳۵	۰/۱۵	*	۰/۲۹	-	۱۳۸۸
۱۰۰/۰	*	۹۸/۵۵	۰/۵	۰/۳۵	۰/۰۲	*	۰/۵۸	-	۱۳۸۹
۱۰۰/۰	*	۹۸/۹۰	۰/۶	۰/۲۵	۰/۰۱	*	۰/۲۰	-	۱۳۹۰
۱۰۰/۰	-	۹۹/۲۲	۰/۵	۰/۱۱	۰/۰۲	-	۰/۱۹	-	۱۳۹۱
۱۰۰/۰	*	۹۹/۳۰	۰/۴	۰/۱۲	۰/۰۱	*	۰/۱۷	-	۱۳۹۲
۱۰۰/۰	۰/۰۰۰۱	۹۹/۲۴	۰/۴	۰/۱۸	۰/۰۰۵	۰/۰۰۰۳	۰/۲۰	-	۱۳۹۳

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) وزارت نیرو بنزین دریافتی از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی را در نیروگاه‌ها به منظور تولید برق به مصرف نمی‌رساند بلکه به مصرف حمل و نقل می‌رساند. لذا این رقم در تراز انرژی در ردیف حمل و نقل لحاظ می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

نمودار (۱۲-۱): روند مصرف بنزین موتور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵



جدول (۷۰-۱): مصرف بنزین به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۳

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل	
						کشتیرانی	سایر
آذربایجان شرقی	-	۱۴۳۲	-	-	-	-	۹۴۱۲۴۵
آذربایجان غربی	-	۲۱۲۹	-	۵	-	-	۷۶۷۳۸۶
اردبیل	-	۱۷۶	-	-	۱۱۲	-	۲۹۳۵۸۵
اصفهان	-	۲۹۶۰	-	-	۳۱۰۷	-	۱۸۵۲۳۸۷
البرز	-	۱۴	-	-	-	-	۸۹۶۷۲۵
ایلام	-	۴۰۴	-	-	-	-	۱۶۰۰۶۹
بوشهر	-	۲۸۷۹	-	-	۱۶۰	۱۸۱۴۸	۴۶۷۸۴۵
تهران	-	۱۳۳۶۴	-	-	۲۰۶۲۰	-	۵۰۵۵۷۱۰
چهارمحال و بختیاری	-	۶۳	-	-	-	-	۲۳۶۰۹۵
خراسان جنوبی	-	۳۸۹	-	-	-	-	۲۳۶۴۶۴
خراسان رضوی	-	۱۴۴۵	-	-	۴۳۳۸	-	۱۷۵۹۸۰۵
خراسان شمالی	-	۱۶۸	-	-	-	-	۱۷۷۴۱۷
خوزستان	-	۳۵۰۴	-	۱۸	۶۰۷	۱۹۸۰۹	۱۲۷۴۳۳۹
زنجان	-	۲۶۰	-	-	-	-	۳۰۵۸۶۲
سمنان	-	۹۲۰	-	-	۲۸	-	۲۷۰۰۸۰
سیستان و بلوچستان	-	۳۰۹۳	-	-	-	۱۵۶۲۹	۸۸۶۷۳۷
فارس	-	۱۹۴۲	-	-	۱۶۳۵	-	۱۶۶۱۹۰۱
قزوین	-	۴۳۹	-	-	-	-	۴۳۴۳۱۴
قم	-	۳۱۰	-	-	۴۸	-	۴۳۹۰۵۳
کردستان	-	۴۵۹	-	-	-	-	۳۹۶۵۸۹
کرمان	-	۸۸۵	-	-	۳۶۴۹	-	۱۰۹۰۰۲۲
کرمانشاه	-	۱۲۸۷	-	-	۱۴۴۵	-	۴۶۳۴۱۴
کهگیلویه و بویراحمد	-	۲۰۸	-	-	-	-	۱۷۲۴۲۹
گلستان	-	۸۹۰	-	-	-	-	۳۹۴۲۰۵
گیلان	-	۱۱۴۴	-	۱۱۳۳	-	-	۹۱۶۵۳۸
لرستان	-	۶۱۴	-	-	۴۲	-	۲۸۲۰۵۲
مازندران	-	۵۵۹	-	۳۳	۹۵۵۷	۶	۱۳۳۲۲۵۲
مرکزی	-	۹۶۵	-	-	۳۳۳	-	۴۴۵۰۱۰
هرمزگان	-	۶۵۲۴	۶۶	۲	۵۱۶	۳۱۵۷۸	۷۴۸۰۹۰
همدان	-	۷۱۳	-	-	-	۸۶۷۹	۴۶۰۴۶۳
یزد	-	۳۱۱	-	-	-	-	۴۶۵۹۸۸
کل کشور	-	۵۰۴۵۰	۶۶	۱۱۹۱	۴۶۱۹۷	۹۳۸۴۹	(۲)۲۵۱۹۶۵۶۱

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) وزارت نیرو بنزین دریافتی از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی را در نیروگاه‌ها به منظور تولید برق به مصرف نمی‌رساند بلکه به مصرف حمل و نقل می‌رساند. لذا ۲۰ هزار لیتر رقم مصرفی بنزین نیروگاه‌های لرستان در بخش حمل و نقل لحاظ شده است.

جدول (۷۱-۱): مصرف ماهانه بنزین در ماه‌های مختلف به تفکیک بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۳

(میلیون لیتر)

ماه / بخش	حمل و نقل	عمومی	صنایع	سایر ^(۱)	جمع
فروردین	۲۲۸۸/۸	۵/۶	۱/۸	۰/۳	۲۲۹۶/۵
اردیبهشت	۲۰۳۵/۵	۲/۵	۳/۰	۰/۰۴	۲۰۴۱/۱
خرداد	۲۱۲۴/۰	۲/۶	۲/۹	۰/۰۲	۲۱۲۹/۴
تیر	۲۰۲۶/۲	۳/۲	۴/۸	۰/۰۰۱	۲۰۳۴/۱
مرداد	۲۲۷۳/۱	۳/۴	۲/۶	۰/۰۱	۲۲۷۹/۰
شهریور	۲۳۲۹/۶	۳/۷	۳/۶	۰/۰۲	۲۳۳۶/۹
مهر	۲۰۹۲/۵	۴/۰	۳/۲	۰/۱	۲۰۹۹/۸
آبان	۲۰۳۵/۰	۳/۷	۱۱/۳	۰/۱	۲۰۵۰/۱
آذر	۱۹۹۶/۸	۳/۷	۳/۳	۰/۱	۲۰۰۳/۸
دی	۱۹۸۱/۴	۴/۳	۳/۴	۰/۲	۱۹۸۹/۳
بهمن	۲۰۱۲/۸	۵/۱	۳/۲	۰/۲	۲۰۲۱/۴
اسفند	۲۰۹۴/۹	۸/۶	۳/۳	۰/۲	۲۱۰۶/۹
جمع	۲۵۲۹۰/۴	۵۰/۵	۴۶/۲	۱/۳	۲۵۳۸۸/۳

(۱) شامل بخش‌های کشاورزی و تجاری می‌گردد.

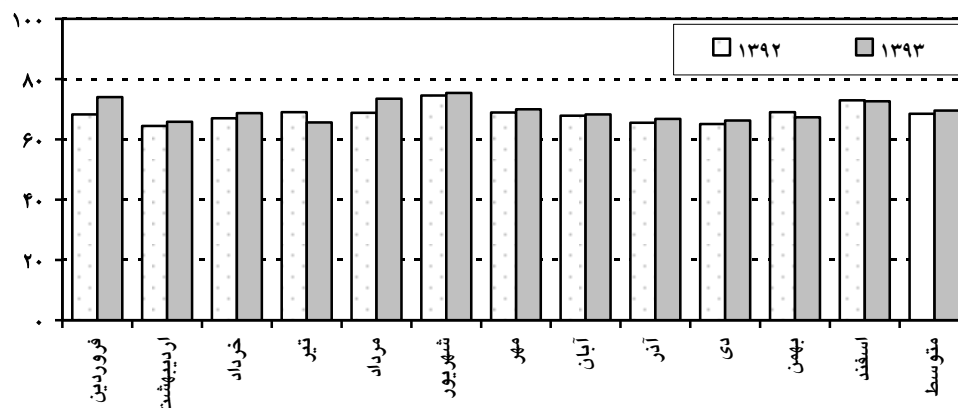
جدول (۷۲-۱): متوسط مصرف بنزین در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
فروردین	۷۱/۱	۷۶/۴	۶۹/۳	۶۶/۷	۶۶/۵	۵۹/۸	۶۳/۱	۶۸/۳	۷۴/۱
اردیبهشت	۷۰/۵	۷۹/۳	۶۶/۴	۶۳/۹	۶۱/۶	۵۷/۴	۶۱/۶	۶۴/۴	۶۵/۸
خرداد	۷۱/۶	۷۹/۴	۶۷/۱	۶۳/۱	۶۱/۷	۵۹/۱	۶۲/۶	۶۷/۰	۶۸/۷
تیر	۷۵/۱	۵۹/۷	۷۰/۸	۶۹/۴	۶۷/۳	۶۴/۱	۶۶/۲	۶۹/۱	۶۵/۶
مرداد	۷۷/۶	۶۱/۰	۷۲/۳	۷۲/۴	۶۳/۸	۵۸/۷	۶۰/۸	۶۸/۹	۷۳/۵
شهریور	۸۰/۴	۶۰/۰	۶۶/۱	۵۹/۵	۶۱/۷	۶۴/۴	۶۹/۰	۷۴/۶	۷۵/۴
مهر	۷۱/۳	۵۶/۸	۶۷/۴	۶۹/۲	۶۲/۷	۶۰/۸	۶۵/۴	۶۹/۰	۷۰/۰
آبان	۷۴/۴	۵۸/۶	۶۶/۴	۶۵/۱	۶۰/۸	۵۹/۶	۶۳/۴	۶۷/۹	۶۸/۳
آذر	۷۲/۶	۵۷/۵	۶۳/۶	۶۱/۶	۶۰/۲	۵۸/۵	۶۱/۰	۶۵/۵	۶۶/۸
دی	۷۰/۳	۵۷/۶	۶۳/۳	۵۹/۵	۵۶/۵	۵۵/۹	۶۰/۱	۶۵/۱	۶۶/۳
بهمن	۷۱/۴	۵۹/۹	۶۲/۲	۶۰/۲	۵۲/۸	۵۷/۷	۶۲/۶	۶۹/۱	۶۷/۴
اسفند	۷۷/۱	۶۶/۹	۶۷/۴	۶۴/۱	۵۹/۰	۶۳/۲	۶۶/۶	۷۳/۰	۷۲/۷
متوسط	۷۳/۶	۶۴/۵	۶۶/۹	۶۴/۸	۶۱/۳	۵۹/۹	۶۳/۵	۶۸/۵	۶۹/۵

نمودار (۱۳-۱): مصرف بنزین موتور در ماه‌های مختلف سال‌های ۹۳-۱۳۹۲

(میلیون لیتر در روز)



جدول (۷۳-۱): مصرف نفت سفید در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

سال / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل	مصارف غیر انرژی ^(۲)	نیروگاه‌های وزارت نیرو ^(۳)	جمع
مصرف: (هزار لیتر)									
۱۳۸۵	۶۷۰۵۴۹۴	۲۷۸۶۸۶	۱۰۸۳۴۷	۳۸۸۰۴	۶۰۵۴۶	-	۴۸۳۰۰ ^(۴)	۱۱۱۳ ^(۲)	۷۲۴۱۲۹۰
۱۳۸۶	۷۳۹۲۱۰۴	۱۶۶۰۱۶	۱۵۷۸۷۲	۳۹۴۴۸	۹۵۹۸۰	-	۱۹۲۷۰ ^(۴)	-	۷۸۷۰۶۹۰
۱۳۸۷	۶۳۲۷۹۶۹	۱۷۱۲۵۳	۳۲۹۴۹۹	۳۱۰۱۴	۷۲۵۵۸	-	۱۹۳۹۸۰ ^(۵)	-	۷۱۲۶۲۷۳
۱۳۸۸	۶۳۰۶۶۸۹	۷۵۵۸۳	۵۷۳۲۶	۱۹۲۵۷	۶۰۳۳۹	-	۲۹۱۲۷۰ ^(۶)	۷۲۶ ^(۳)	۶۸۱۱۱۹۰
۱۳۸۹	۴۸۱۷۳۲۰	۶۶۶۵۸	۴۵۸۶۲	۱۰۷۳۳۰	۲۰۳۰۶	-	۲۵۴۰۴۰	-	۵۳۱۱۵۱۶
۱۳۹۰	۴۶۵۸۲۰۶	۶۷۳۸۴	۶۴۳۲۳	۱۱۴۲۵۵	۲۶۱۷۸	-	۲۲۷۴۰۰	-	۵۱۵۷۷۴۶
۱۳۹۱	۴۱۶۶۴۹۰	۵۳۰۱۱	۴۲۷۷۳	۷۷۴۹۶	۱۶۹۷۶	۴۳ ^(۷)	۶۱۱۵۹۰ ^(۸)	۸۲۴۰۴ ^(۹)	۵۰۵۰۷۸۳
۱۳۹۲	۳۹۶۷۸۷۶	۵۳۷۳۶	۳۴۹۶۹	۳۱۷۸۴	۱۸۸۷۴	۱۰۶ ^(۷)	۵۴۹۸۳۸ ^(۱۰)	۱۸۶۱۷۴ ^(۱)	۴۸۴۳۳۵۷
۱۳۹۳	۳۴۸۹۹۲۹	۶۶۶۶۴	۳۲۹۶۴	۱۹۰۱۴	۸۰۵۱	۷۸۰۵ ^(۷)	۱۵۹۸۵۶۰ ^(۱۱)	۱۷۱۵	۵۲۲۴۷۰۲
سهام (درصد):									
۱۳۸۵	۹۲/۶۰	۳/۸۵	۱/۵۰	۰/۵۴	۰/۸۴	-	۰/۶۷	۰/۰۲	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۶	۹۳/۹۲	۲/۱۱	۲/۰۱	۰/۵۰	۱/۲۲	-	۰/۲۴	-	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۷	۸۸/۸۰	۲/۴۰	۴/۶۲	۰/۴۴	۱/۰۲	-	۲/۷۲	-	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۸	۹۲/۵۹	۱/۱۱	۰/۸۴	۰/۲۸	۰/۸۹	-	۴/۲۸	۰/۰۱	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۹	۹۰/۷۰	۱/۲۵	۰/۸۶	۲/۰۲	۰/۳۸	-	۴/۷۸	-	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۰	۹۰/۳۱	۱/۳۱	۱/۲۵	۲/۲۲	۰/۵۱	-	۴/۴۱	-	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۱	۸۲/۴۹	۱/۰۵	۰/۸۵	۱/۵۳	۰/۳۴	۰/۰۰۱	۱۲/۱۱	۱/۶۳	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۲	۸۱/۹۲	۱/۱۱	۰/۷۲	۰/۶۶	۰/۳۹	۰/۰۰۲	۱۱/۳۵	۳/۸۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۳	۶۷/۹۳	۱/۳۰	۰/۶۴	۰/۳۷	۰/۱۶	۰/۱۵	۳۰/۶۰	۰/۰۳	۱۰۰/۰۰

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) شامل مصرف خوراک نفت سفید پتروشیمی‌ها می‌گردد.

(۳) وزارت نیرو نفت سفید دریافتی از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی را در نیروگاه‌ها به منظور تولید برق استفاده نمی‌کند، بلکه به منظور گرمایش محیطی مصرف می‌نماید. لذا در محاسبه تراز انرژی این رقم در بخش عمومی (ادارات) لحاظ می‌گردد.

(۴) پتروشیمی بیستون در سال‌های ۱۳۸۴، ۱۳۸۵ و ۱۳۸۶ به ترتیب معادل ۳۴، ۳۴/۴۷ و ۱۲/۹ هزار تن و پتروشیمی اراک در سال ۱۳۸۶، ۲/۰۲ هزار تن مصرف نفت سفید داشته‌اند.

(۵) در سال ۱۳۸۷، پتروشیمی اراک، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۶۳، ۴۴۶ و ۲۱ هزار لیتر مصرف نفت سفید داشته‌اند.

(۶) در سال ۱۳۸۸، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۲۰۵/۵ و ۸۵/۸ میلیون لیتر مصرف نفت سفید داشته‌اند.

(۷) از آنجا که از نفت سفید در بخش حمل و نقل استفاده نمی‌شود، بلکه صرف گرمایش محیط می‌گردد. لذا در محاسبه تراز انرژی این رقم در بخش عمومی لحاظ می‌گردد.

(۸) در سال ۱۳۹۱، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۵۶۳/۶۴ و ۴۷/۹۵ میلیون لیتر مصرف نفت سفید داشته‌اند.

(۹) رقم مصرفی نفت سفید در نیروگاه‌های وزارت نیرو با نفت گاز ممزوج شده است.

(۱۰) در سال ۱۳۹۲، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۸۲۹ مترمکعب در روز و ۳۰۵/۱ هزار تن مصرف نفت سفید داشته‌اند.

(۱۱) در سال ۱۳۹۳، الکیل بنزن خطی (LAB) اصفهان و بیستون به ترتیب معادل ۳۹۴۴ مترمکعب در روز و ۱۹۶/۲ هزار تن مصرف نفت سفید داشته‌اند.

جدول (۷۴-۱): مصرف نفت سفید به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۳

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل	مصارف غیر انرژی	نیروگاه‌های وزارت نیرو	جمع
آذربایجان شرقی	۱۴۳۳۶۷	۱۳۶۷	۳۹	۲۱	۱۲	-	-	-	۱۴۴۸۰۶
آذربایجان غربی	۵۳۷۹۲۶	۱۸۲۴۶	۳۳۳۷	۲۶۸	۳۹۴	۶۲۷۵	-	۱۷۱۵	۵۶۸۱۶۱
اردبیل	۸۲۹۹۵	۲۸۷	-	۱۲۶	۱۸	-	-	-	۸۳۴۲۶
اصفهان	۵۶۹۶۸	۹۰۹	۳۴۲۴	۴۳۹	۲۰۲	-	۱۴۳۹۵۶۰	-	۱۵۰۱۵۰۲
البرز	۳۵۸۰۳	۳۱۲	۳۰	۵۶	۴۲	-	-	-	۳۶۲۴۳
ایلام	۳۶۸۶۵	۳۵۷	-	۲۲۹	۵۶	-	-	-	۳۷۵۰۷
بوشهر	۱۷۰۴۸	۲۷	-	-	۱۲	-	-	-	۱۷۰۸۷
تهران	۲۸۶۹۴	۱۴۶۱	۲۳۱۴	۱۸۶۷	۴۹۲	-	-	-	۳۴۸۲۸
چهارمحال و بختیاری	۱۹۵۰۴	۱۴۵۲	۱۷۶	۱۴۱۰	۳۲۷	-	-	-	۲۲۸۶۹
خراسان جنوبی	۹۷۳۳۸	۳۴۵۵	۴۲۸۸	۱۱۹	۴۷۰	-	-	-	۱۰۵۶۷۰
خراسان رضوی	۳۳۸۹۲۲	۱۹۲۵	۳۲۳۲	۳۳۷	۱۴۶	-	-	-	۳۴۴۵۶۲
خراسان شمالی	۸۱۱۰۴	۱۰۰۰	۴۲	۳۴	-	-	-	-	۸۲۱۸۰
خوزستان	۳۹۰۱۴	۵۸۹	-	۷۲	۲۷۸	-	-	-	۳۹۹۵۳
زنجان	۹۵۰۸۹	۱۶۷	-	-	۱۲	-	-	-	۹۵۲۶۸
سمنان	۱۹۵۹۴	۶۹۳	-	۲۸	۱۱۹	-	-	-	۲۰۴۳۴
سیستان و بلوچستان	۳۴۹۳۱۴	۱۸۶۴۸	۵۲۹۶	۵	۲۳۴	-	-	-	۳۷۳۴۹۷
فارس	۲۱۴۵۷۲	۶۵۶	۳	۵۳	۴۱۲	-	-	-	۲۱۵۶۹۶
قزوین	۴۹۱۹۰	۱۸۰	۷۲	۱۲	۶	-	-	-	۴۹۴۶۰
قم	۸۲۴۰	۲۱۲	۱۲	-	۱۲	-	-	-	۸۴۷۶
کردستان	۱۴۷۲۳۶	۴۴۵۴	۲۲۱	۸	۲۶۳	-	-	-	۱۵۲۱۸۲
کرمان	۱۴۳۸۹۳	۲۶۲۷	۵۹۰	۲۵	۱۰۲۲	-	-	-	۱۴۸۱۵۷
کرمانشاه	۲۰۲۶۷۴	۲۹۲۷	-	۲۸۶	۴۵	-	۱۵۹۰۰۰	-	۳۶۴۹۳۲
کهگیلویه و بویراحمد	۳۰۴۰۲	۸۶	-	-	-	-	-	-	۳۰۴۸۸
گلستان	۷۰۳۴۹	۲۲۵	-	-	۱۸۰	-	-	-	۷۰۷۵۴
گیلان	۲۰۰۵۰۵	۱۳۵۵	۴۹	۴۳۵۵	۱۲۲	-	-	-	۲۰۶۳۸۶
لرستان	۱۳۰۰۸۲	۳۳۳	۱۴	۴۰	-	-	-	-	۱۳۰۴۶۹
مازندران	۱۷۰۹۲۹	۱۳۵۲	۲۶۷	۹۰۵۶	۱۱۸۹	-	-	-	۱۸۲۷۹۳
مرکزی	۲۳۸۱۴	۴۸۴	-	۳۰	۶۸	-	-	-	۲۴۳۹۶
هرمزگان	۱۴۴۳۰	۱۷۰	-	-	۳۸۵	-	-	-	۱۴۹۸۵
همدان	۴۷۵۴۱	۵۳۶	۹۵۲۴	۱۳۸	۹۳۳	۱۵۳۰	-	-	۶۰۲۰۲
یزد	۵۶۵۲۷	۱۷۲	۳۴	-	۶۰۰	-	-	-	۵۷۳۳۳
کل کشور	۳۴۸۹۹۲۹	۶۶۶۶۴	۳۲۹۶۴	۱۹۰۱۴	۸۰۵۱	(۲)۷۸۰۵	۱۵۹۸۵۶۰	۱۷۱۵	۵۲۲۴۷۰۲

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) از آنجا که از نفت سفید در بخش حمل و نقل استفاده نمی‌شود، بلکه صرف گرمایش محیط می‌گردد، لذا در محاسبه تراز انرژی این رقم در بخش عمومی لحاظ می‌گردد.

جدول (۷۵-۱): مصرف ماهانه نفت سفید به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف در سال ۱۳۹۳^(۱)

(هزار لیتر)

ماه / بخش	خانگی و تجاری	صنایع	سایر ^(۲)	جمع
فروردین	۱۶۹/۳	۰/۲	۲/۷	۱۷۲/۲
اردیبهشت	۱۳۶/۲	۰/۳	۲/۳	۱۳۸/۷
خرداد	۱۱۶/۰	۰/۸	۳/۰	۱۱۹/۸
تیر	۱۲۰/۰	۰/۲	۳/۱	۱۲۳/۳
مرداد	۱۳۳/۷	۰/۳	۵/۹	۱۳۹/۹
شهریور	۲۲۱/۵	۰/۲	۱۲/۶	۲۳۴/۳
مهر	۳۸۵/۵	۰/۶	۷/۴	۳۹۳/۵
آبان	۵۷۰/۲	۱/۱	۹/۳	۵۸۰/۶
آذر	۴۹۵/۱	۱/۲	۱۰/۱	۵۰۶/۴
دی	۴۶۰/۸	۱/۷	۸/۲	۴۷۰/۶
بهمن	۳۷۷/۸	۰/۸	۷/۳	۳۸۵/۹
اسفند	۳۳۶/۹	۰/۶	۲۳/۴	۳۶۰/۹
جمع	۳۵۲۲/۹	۸/۱	۹۵/۲	۳۶۲۶/۱

(۱) شامل مصرف پتروشیمی‌ها نمی‌گردد.

(۲) شامل ادارات، نیروهای مسلح، کشاورزی، تجاری، نیروگاه، کشتی و حمل و نقل می‌باشد.

جدول (۷۶-۱): متوسط مصرف نفت سفید در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵^(۲ و ۱)

(میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
فروردین	۱۰/۷	۱۵/۴	۷/۶	۱۰/۶	۷/۲	۵/۸	۷/۴	۴/۳	۵/۶
اردیبهشت	۹/۳	۱۱/۶	۹/۷	۱۱/۱	۸/۷	۶/۷	۶/۵	۵/۵	۴/۵
خرداد	۷/۵	۸/۶	۹/۹	۷/۴	۸/۵	۴/۸	۵/۳	۵/۰	۳/۹
تیر	۸/۱	۸/۷	۱۱/۲	۸/۰	۵/۰	۴/۹	۵/۲	۵/۹	۴/۰
مرداد	۱۱/۵	۱۲/۸	۱۲/۰	۹/۹	۹/۷	۶/۸	۶/۹	۶/۰	۴/۵
شهریور	۱۷/۸	۱۸/۸	۱۸/۷	۱۵/۷	۱۲/۷	۱۱/۱	۱۰/۳	۸/۹	۷/۶
مهر	۲۶/۳	۲۷/۴	۲۲/۵	۲۶/۸	۱۹/۵	۱۷/۲	۱۴/۶	۱۳/۶	۱۳/۱
آبان	۳۰/۲	۳۰/۰	۳۰/۲	۲۷/۲	۲۴/۲	۲۳/۷	۲۰/۴	۱۹/۱	۱۹/۴
آذر	۳۴/۱	۲۸/۹	۲۹/۴	۳۰/۵	۲۳/۷	۲۳/۸	۲۰/۵	۲۰/۴	۱۶/۹
دی	۳۳/۶	۳۰/۱	۲۸/۷	۲۵/۹	۱۷/۱	۱۸/۹	۱۷/۹	۲۲/۰	۱۵/۷
بهمن	۲۹/۱	۳۱/۴	۲۵/۹	۲۳/۵	۱۶/۴	۲۰/۱	۱۶/۰	۱۸/۷	۱۲/۹
اسفند	۲۱/۵	۲۰/۱	۱۶/۴	۱۹/۵	۱۴/۸	۲۰/۰	۱۲/۲	۱۳/۱	۱۲/۴
خط لوله	۰/۲	۰/۱	•	•	•	•	•	•	•
متوسط ^(۳)	۱۹/۸	۲۰/۲	۱۸/۴	۱۸/۰	۱۳/۹	۱۳/۵	۱۱/۹	۱۱/۹	۱۰/۰

(۱) شامل مصرف پتروشیمی‌ها نمی‌گردد.

(۲) در سال‌های ۱۳۸۰ لغایت ۱۳۸۶ متوسط مصرف نفت سفید تلمبه‌خانه‌های خطوط لوله و تأسیسات جانبی آنها به ترتیب ۴۰/۹، ۲۶۰/۵، ۱۶۹، ۲۳۵، ۲۱۷، ۲۱۷ و ۹۵ هزار لیتر در روز بوده است.

(۳) اختلاف آماری بین جداول (۷۳-۱) و (۷۶-۱) عمدتاً ناشی از اشتباهات آماری می‌باشد.

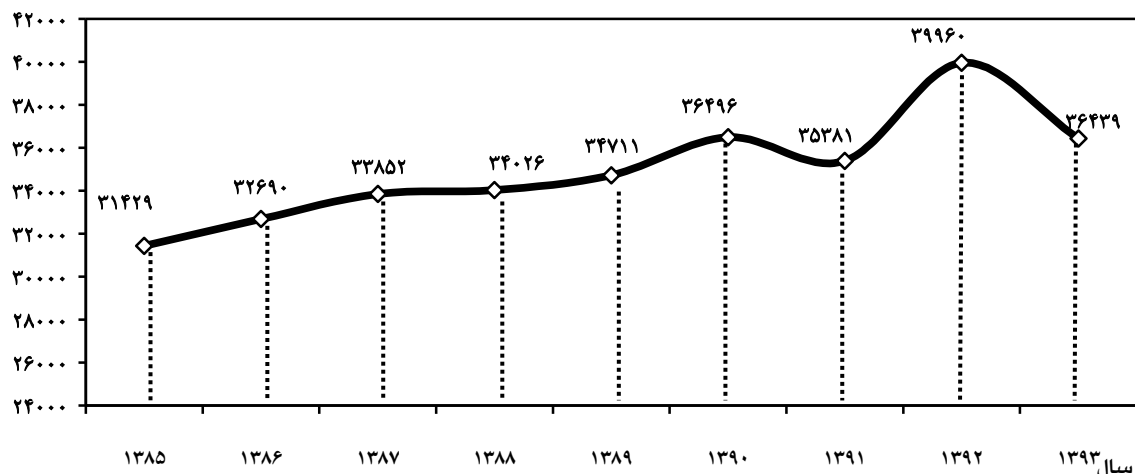
• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۷۷-۱): مصرف نفت گاز در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵^(۱)

سال/بخش	خانگی	عمومی ^(۲)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل		نیروگاه‌های وزارت نیرو	سایر نیروگاهها ^(۳)	جمع
						کشتریانی	سایر			
مصرف : (هزار لیتر)										
۱۳۸۵	۸۴۸۸۹۴	۱۱۸۱۸۹۶	۶۸۴۵۷۸	۴۱۵۰۷۵۷	۲۹۷۹۰۷۶	۴۷۵۲۳۹	۱۶۴۰۷۴۷۲	۴۳۹۶۱۰۵	۳۳۹۴۹۲	۳۱۴۲۹۲۰۹
۱۳۸۶	۷۶۸۹۳۴	۱۳۲۸۲۰۴	۷۱۹۴۸۰	۴۱۴۲۳۹۹	۳۱۰۲۵۷۳	۴۸۷۳۷۸	۱۷۵۸۳۹۳۸	۴۰۸۳۱۷۸	۴۷۳۹۸۲	۳۲۶۹۰۰۶۶
۱۳۸۷	۶۷۳۲۵۷	۱۲۰۱۱۲۴	۷۷۴۲۲۱	۴۴۱۲۷۸۷	۳۳۲۲۱۶۹	۶۳۱۸۹۶	۱۸۴۳۸۹۳۶	۳۴۲۶۵۷۹	۹۷۰۵۵۵	۳۳۸۵۱۵۲۴
۱۳۸۸	۶۵۶۱۸۴	۱۰۸۰۵۲۷	۴۶۱۲۱۹	۴۴۹۱۳۲۲	۳۰۸۴۹۹۸	۷۸۱۷۷۱	۱۸۵۳۶۲۰۹	۳۸۰۲۳۵۸	۱۱۳۱۷۴۰	۳۴۰۲۶۳۲۸
۱۳۸۹	۳۸۲۵۴۷	۹۵۲۵۱۳	۳۵۶۸۵۰	۴۴۹۱۲۶۲	۲۹۲۲۸۵۳	۷۱۱۰۳۹	۱۹۰۲۵۱۷۱	۴۵۰۷۶۰۱	۱۴۱۱۳۶۹	۳۴۷۱۱۲۰۵
۱۳۹۰	۱۶۴۰۸۵	۶۷۱۵۰۲	۲۳۲۵۹۹	۳۷۹۸۳۳۱	۲۴۴۹۴۱۱	۶۷۴۵۳۰	۱۹۰۹۹۶۷۲	۷۲۵۵۳۷۲	۲۱۵۰۹۲۱	۳۶۴۹۶۴۲۶
۱۳۹۱	۱۴۶۲۳۴	۷۲۶۹۸۵	۲۲۳۸۴۶	۳۸۰۲۲۷۵	۲۳۲۸۲۲۲	۸۶۳۷۶۴	۱۹۵۲۲۳۸۶	۶۰۲۰۳۷۸	۱۷۴۷۲۸۰	۳۵۳۸۱۳۸۰
۱۳۹۲	۱۱۸۰۸۴	۶۷۱۵۷۶	۲۰۱۰۱۷	۳۷۵۳۰۵۸	۲۶۱۱۰۱۱	۹۶۹۸۵۳	۱۹۴۴۸۷۷۵	۳۴۰۱۸۶۵	۸۷۸۴۴۲۶	۳۹۹۵۹۶۶۵
۱۳۹۳	۹۴۹۰۵	۶۲۵۷۶۰	۱۸۵۵۰۶	۳۳۷۱۲۲۲	۲۵۷۵۰۰۰	۹۸۳۰۶۶	۱۹۷۳۱۵۴۸	۲۱۰۴۰۴۵	۶۷۶۷۷۹۷	۳۶۴۳۸۸۴۹
سهام (درصد):										
۱۳۸۵	۲/۷۰	۳/۷۶	۲/۱۸	۱۳/۲۱	۹/۴۸	۱/۵۱	۵۲/۲۰	۱۳/۸۸	۱/۰۸	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۶	۲/۳۵	۴/۰۶	۲/۲۰	۱۲/۶۷	۹/۴۹	۱/۴۹	۵۳/۷۹	۱۲/۴۹	۱/۴۵	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۷	۱/۹۹	۳/۵۵	۲/۲۹	۱۳/۰۴	۹/۸۱	۱/۸۷	۵۴/۴۷	۱۰/۱۲	۲/۸۷	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۸	۱/۹۳	۳/۱۸	۱/۳۶	۱۳/۲۰	۹/۰۷	۲/۳۰	۵۴/۴۸	۱۱/۱۷	۳/۳۳	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۹	۱/۱۰	۲/۷۴	۱/۰۳	۱۲/۷۹	۸/۴۲	۲/۰۵	۵۴/۸۱	۱۲/۹۹	۴/۰۷	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۰	۰/۴۵	۱/۸۴	۰/۶۴	۱۰/۴۱	۶/۷۱	۱/۸۵	۵۲/۳۳	۱۹/۸۸	۵/۸۹	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۱	۰/۴۱	۲/۰۵	۰/۶۳	۱۰/۷۵	۶/۵۸	۲/۴۴	۵۵/۱۸	۱۷/۰۲	۴/۹۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۲	۰/۳۰	۱/۶۸	۰/۵۰	۹/۳۹	۶/۵۳	۲/۴۳	۴۸/۶۷	۸/۵۱	۲۱/۹۸	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۳	۰/۲۶	۱/۷۲	۰/۵۱	۹/۲۵	۷/۰۷	۲/۷۰	۵۴/۱۵	۵/۷۷	۱۸/۵۷	۱۰۰/۰۰

(۱) به استثنای مصارف پالایشگاه‌ها. (۲) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد. (۳) شامل نیروگاه‌های صنایع بزرگ و بخش خصوصی می‌گردد.

نمودار (۱۴-۱): روند مصرف نفت گاز طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (میلیون لیتر)



جدول (۷۸-۱): مصرف نفت گاز به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۳

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل		جمع
						کشتریانی ^(۲)	سایر	
آذربایجان شرقی	۲۵۲	۱۸۱۶۸	۳۹۶۷	۱۲۱۴۰۶	۷۱۵۹۶	-	۸۴۳۰۰۰	۲۲۶۷
آذربایجان غربی	۱۱۵۷	۲۲۷۱۹	۱۷۲۱۹	۲۱۵۷۸۳	۳۸۴۶۰	۷۹	۴۷۷۹۵۲	۳۹۱۹۵۵
اردبیل	۵۹	۱۴۷۴	۱۶۹۷	۶۷۸۷۸	۱۳۴۹۰	-	۲۱۳۲۵۲	۲۱۵۵۷۱
اصفهان	۴۳۱	۱۶۸۷۸	۸۸۸	۱۷۰۰۹۱	۱۲۹۱۳۱ ^(۳)	-	۲۳۸۰۱۵۷	۵۲۳۲۴۰
البرز	۱۷۴۵۴	۱۶۵۷۷	۲۷۷۷	۵۶۹۶۸	۴۱۶۰۹	-	۲۴۴۲۰۸	۲۳۲۸۴۴
ایلام	۳۵۷۷	۲۲۵۱	۱۲۱۳	۱۷۱۲۹	۲۹۰۴۵	-	۱۳۸۰۷۶	-
بوشهر	۷۰۲	۲۱۸۳۴	۲۸۸۵	۲۴۲۸۰	۲۶۲۵۷۹	۱۷۰۶۴۴	۳۳۵۲۵۴	۳۹۸۰۴۷
تهران	۲۴۱۴۱	۱۳۹۴۴۵	۸۲۶۶	۹۶۶۶۸	۶۳۲۹۴	-	۱۶۴۸۶۸۶	۱۱۸۴۱۲۱
چهارمحال و بختیاری	-	۴۳۴۴	۲۳۲	۲۶۶۰۱	۸۱۵۶	-	۲۰۶۶۲۷	-
خراسان جنوبی	۱۸۷	۲۵۴۵۴	۱۸۷۶	۳۷۶۵۶	۳۰۳۰۶	۱۴	۳۰۰۱۲۸	۱۰۱۹۱۹
خراسان رضوی	۱۳۲	۷۵۸۸	۲۶۶۲	۲۴۲۴۴۸	۱۰۱۶۴۴	-	۱۳۳۱۸۹۵	۳۶۶۴۴۰
خراسان شمالی	۳۳	۱۰۶۱	۳۹۵	۲۴۵۶۸	۱۱۹۳۵	-	۱۶۵۶۴۶	۱۰۱۲۵۰
خوزستان	-	۱۷۲۳۹	۶۳۹۲	۱۸۴۲۰۱	۳۴۵۸۰۳	۲۸۳۷۹۳	۱۴۵۳۸۲۱	۴۸۰۸۹۸
زنجان	۸۸۸	۲۱۴۵	-	۶۰۰۷۳	۴۴۳۷۱	-	۲۶۵۵۹۹	۱۱۱۲۰۸
سمنان	۱۰۶	۵۰۴۰	۱۳	۵۷۷۲۹	۳۴۱۶۴	۸۰۴	۴۱۴۱۲۶	۸۵۰۷۹
سیستان و بلوچستان	۲۵۲۶	۴۵۴۱۸	۳۴۷۳۵	۱۵۹۸۸۰	۷۳۶۳۰	۱۳۸۲۵۹	۶۵۵۵۵۱	۱۲۲۳۴۹۶
فارس	۳۶۳	۲۰۸۶۹	۲۳۵۷	۴۵۲۹۵۶	۱۳۱۲۱۷	-	۱۲۸۶۴۸۰	۸۳۱۹۹۸
قزوین	-	۶۹۹۳	۱۲۵۷۸	۷۶۱۴۶	۴۲۱۰۸	-	۵۲۷۴۴۸	۳۶۸۲۱۶
قم	۱۲	۸۷۹۱	۷۸	۲۴۴۸۴	۱۳۴۰۷	۲۳۳	۴۹۰۶۵۱	۱۳۴۲۱۴
کردستان	۴۶	۳۲۵۷	۲۳۱۴	۱۱۳۳۱۲	۴۱۸۶۲	۳۸	۲۱۲۱۶۰	۱۷۴۸۱۶
کرمان	۲۳۳۲	۴۷۴۷۶	۳۵۲۵	۱۸۳۰۷۷	۲۹۹۸۹۸	-	۱۱۶۸۳۶۱	۴۹۸۳۲۹
کرمانشاه	۱۶۲	۲۷۷۱۶	۳۸۳۷	۸۲۱۱۳	۲۹۵۱۸	-	۵۳۹۲۹۲	۱۶۹۶۰۰
کهگیلویه و بویراحمد	۱۰۰	۲۶۲۰	-	۱۱۳۹۹	۴۹۷۴	-	۱۲۱۳۷۹	-
گلستان	۶۲۸	۶۰۸۴	۱۵۴۶	۱۷۹۵۹۱	۱۲۱۲۵	-	۲۱۶۶۲۰	۱۳۷۲۴۱
گیلان	۶۴۳	۶۲۰۹	۶۳۷۰	۶۰۹۲۷	۲۵۵۸۸	۹۳۰۶	۳۲۵۳۲۷	۵۳۳۳۲۶
لرستان	۶۵	۸۲۳۱	۱۱۰۱۶	۸۱۸۳۰	۳۷۸۶۱	-	۴۵۱۷۱۰	۷۰۶
مازندران	۳۱۶۷۳	۹۵۳۹	۷۱۳۴	۱۴۲۲۴۹	۵۲۴۷۲	۱۷۱۳۳	۶۰۳۵۷۸	۴۰۵۷
مرکزی	۲۵۵۴	۱۸۶۸۶	۹۳۵	۹۵۹۹۳	۶۸۴۶۷	۴۸۳۷	۵۹۷۱۵۶	۸۱۵
هرمزگان	۴۱	۱۰۰۸۵۶	۴۴۲۹۶	۶۸۲۷۹	۳۵۰۸۰۱	۳۴۵۸۶۱	۹۳۵۷۵۸	۱۴۲۰۶۳
همدان	۸۳۰	۸۰۲۶	۱۶۵۱	۱۴۳۱۲۹	۲۳۵۴۰	۱۲۰۶۵	۴۰۸۴۴۵	-
یزد	۳۸۱۱	۲۷۷۲	۲۶۵۲	۹۲۳۷۸	۱۴۱۹۴۹	-	۷۷۳۲۰۵	۴۵۸۱۲۶
کل کشور	۹۴۹۰۵	۶۲۵۷۶۰	۱۸۵۵۰۶	۳۳۷۱۲۲۲	۲۵۷۵۰۰۰	۹۸۳۰۶۶	۱۹۷۳۱۵۴۸	۸۸۷۱۸۲۲

ملاحظه: آمار فروش نفت گاز در بخش کشتیرانی مربوط به فروش ادارات پخش فرآورده‌های نفتی استان‌ها به استان‌های مرتبط با مصرف کشتیرانی می‌باشد.

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) مصارف کشتی صرفاً داخلی می‌باشد.

(۳) شامل نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ می‌گردد.

(۴) سوخت مصرفی مولدهای برق صنایع بزرگ به میزان ۱۸۷۸۱ هزار لیتر در ستون نیروگاه‌ها لحاظ گردیده است.

جدول (۷۹-۱): مصرف ماهانه نفت گاز به تفکیک ماه و بخش‌های عمده مصرف کننده در سال ۱۳۹۳ (میلیون لیتر)

ماه / بخش	خانگی و تجاری	کشاورزی	صنعت ^(۱)	حمل و نقل	نیروگاهها ^(۲)	سایر ^(۳)	جمع
فروردین	۲۱/۵	۲۳۹/۶	۱۴۸/۷	۱۴۲۴/۷	۶۶۹/۶	۱۰۸/۵	۲۶۱۲/۷
اردیبهشت	۲۰/۱	۲۸۴/۳	۱۹۸/۵	۱۸۳۸/۵	۵۲۰/۶	۱۳۵/۵	۲۹۹۷/۵
خرداد	۱۸/۷	۲۸۲/۶	۲۱۲/۸	۱۷۵۳/۸	۷۲۷/۶	۱۲۴/۷	۳۱۲۰/۲
تیر	۱۹/۴	۲۸۲/۷	۲۲۲/۱	۱۶۹۴/۷	۹۴۳/۹	۱۲۱/۳	۳۲۸۴/۰
مرداد	۲۱/۴	۲۸۵/۹	۲۲۵/۶	۱۶۶۵/۷	۸۰۱/۸	۱۳۱/۰	۳۱۳۱/۴
شهریور	۱۹/۹	۲۶۰/۵	۲۳۹/۶	۱۷۵۰/۸	۱۱۸۷/۹	۱۴۸/۱	۳۶۰۶/۹
مهر	۲۱/۴	۲۸۰/۴	۲۲۳/۲	۱۶۹۵/۲	۱۱۶۵/۹	۱۳۳/۰	۳۵۱۹/۲
آبان	۲۸/۸	۳۳۷/۲	۲۳۴/۲	۱۶۴۱/۸	۷۹۴/۵	۱۳۸/۸	۳۱۷۵/۳
آذر	۲۹/۰	۳۰۶/۳	۲۳۵/۳	۱۶۱۴/۷	۷۳۹/۸	۱۴۵/۱	۳۰۷۰/۲
دی	۲۸/۷	۲۷۶/۵	۲۱۵/۶	۱۵۴۰/۶	۹۱۹/۸	۱۳۰/۱	۳۱۱۱/۳
بهمن	۲۴/۸	۲۵۴/۳	۲۳۴/۸	۱۵۳۶/۶	۵۱۲/۳	۱۳۸/۱	۲۷۰۰/۷
اسفند	۲۶/۶	۲۸۱/۱	۲۰۳/۳	۱۵۷۴/۵	۴۷۴/۵	۱۵۴/۵	۲۷۱۴/۵
جمع	۲۸۰/۴	۳۳۷۱/۲	۲۵۹۳/۸	۱۹۷۳۱/۵	۹۴۵۸/۲	۱۶۰۸/۸	۳۷۰۴۴/۰

(۱) اختلاف آمار نیروگاه بین جداول ناشی از میزان فروش و مصرف این فرآورده می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت گاز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به صنایع ارائه گردیده است. صنایع بخشی از نفت گاز دریافتی را در واحدهای نیروگاهی خود به مصرف می‌رسانند. در سال ۱۳۹۳، از کل نفت گاز دریافتی، ۱۸۷۸۱ هزار لیتر را در واحدهای نیروگاهی به مصرف رسانده‌اند. بدیهی است در محاسبات تراز انرژی باید میزان سوخت مصرفی نیروگاه‌ها در بخش نیروگاهی لحاظ گردد.

(۲) اختلاف آمار نیروگاه بین جداول ناشی از میزان فروش و مصرف این فرآورده می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت گاز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به نیروگاه‌ها ارائه گردیده است. نیروگاه‌ها مقداری از نفت گاز دریافتی را ذخیره و مابقی را مصرف می‌نمایند. در سال ۱۳۹۳، کل نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ ۸۸۷۱۸۴۲ هزار لیتر نفت گاز مصرف نموده‌اند. بدیهی است در محاسبات تراز انرژی باید میزان سوخت مصرفی نیروگاه‌ها را در محاسبات مصرف لحاظ نمود.

(۳) شامل بخش‌های عمومی و کشتیرانی می‌گردد.

جدول (۸۰-۱): متوسط مصرف نفت گاز در ماه‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵^(۱) (میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹ ^(۲)	۱۳۹۰ ^(۲)	۱۳۹۱ ^(۲)	۱۳۹۲ ^(۲)	۱۳۹۳
فروردین	۶۳/۲	۷۰/۵	۷۰/۸	۷۷/۱	۷۶/۱	۶۹/۶	۷۸/۶	۷۶/۳	۸۴/۳
اردیبهشت	۷۷/۸	۸۰/۸	۸۷/۷	۸۸/۷	۸۷/۷	۸۳/۵	۹۵/۳	۱۱۴/۹	۹۶/۷
خرداد	۷۹/۳	۸۲/۷	۹۰/۳	۸۹/۷	۹۳/۶	۸۷/۴	۹۰/۸	۱۰۳/۹	۱۰۰/۷
تیر	۷۸/۸	۸۲/۷	۹۱/۰	۹۳/۹	۱۱۱/۹	۹۸/۰	۱۰۰/۹	۱۰۵/۴	۱۰۵/۹
مرداد	۷۸/۸	۸۳/۲	۸۸/۸	۹۱/۶	۱۰۴/۴	۱۰۰/۳	۹۹/۸	۱۰۴/۱	۱۰۱/۰
شهریور	۸۰/۷	۸۱/۹	۹۰/۶	۹۶/۸	۹۸/۲	۹۴/۹	۹۳/۸	۱۰۱/۹	۱۱۶/۴
مهر	۸۳/۹	۸۶/۲	۹۰/۴	۹۸/۳	۱۰۰/۰	۸۹/۳	۹۳/۹	۹۸/۴	۱۱۷/۳
آبان	۸۴/۴	۹۱/۳	۹۵/۷	۱۰۰/۳	۱۰۵/۹	۱۰۶/۶	۹۲/۰	۹۹/۶	۱۰۵/۸
آذر	۱۰۴/۵	۹۹/۸	۱۰۰/۱	۱۱۷/۷	۱۰۰/۰	۱۱۰/۱	۱۰۶/۳	۱۲۰/۱	۱۰۲/۳
دی	۱۰۹/۲	۹۸/۶	۱۰۷/۸	۹۶/۰	۹۶/۰	۱۱۲/۸	۱۲۲/۲	۱۲۷/۶	۱۰۳/۷
بهمن	۹۸/۴	۱۱۰/۶	۱۰۳/۴	۹۸/۳	۹۶/۹	۱۰۹/۹	۱۰۵/۶	۱۱۹/۷	۹۰/۰
اسفند	۹۸/۴	۹۹/۶	۸۶/۰	۱۰۰/۰	۸۲/۳	۱۰۲/۱	۹۸/۵	۱۰۹/۲	۹۳/۶
خط لوله	۰/۰۳	۰/۰۲							
متوسط	۸۶/۲	۸۸/۸	۹۱/۸	۹۵/۷	۹۶/۱	۹۶/۹	۹۸/۱	۱۰۶/۸	۱۰۱/۵

(۱) در سال‌های ۱۳۸۴ لغایت ۱۳۸۶ متوسط مصرف نفت گاز تلمبه‌خانه‌های خطوط لوله و تأسیسات جانبی آنها به ترتیب ۳۲، ۳۳ و ۲۳ هزار لیتر در روز بوده است.
(۲) اختلاف آماری با جدول (۷۷-۱) ناشی از اختلاف بین میزان فروش و مصرف نفت گاز در نیروگاه‌ها می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت گاز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به نیروگاه‌ها لحاظ گردیده است.
• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۸۱-۱): مصرف نفت کوره در بخش‌های مختلف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

سال / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل ^(۲)	نیروگاه‌های وزارت نیرو	سایر نیروگاه‌ها ^(۳)	جمع
مصرف: (هزار لیتر)									
۱۳۸۵	-	۳۷۶۶۸۴	۱۳۵۲۸۲۰	-	۵۸۵۳۴۴۵	۴۹۰۶۸۷	۷۵۸۷۱۳۵	-	۱۵۶۶۰۷۷۱
۱۳۸۶	-	۴۳۵۰۱۳	۱۲۵۴۸۰۰	-	۶۲۶۳۸۷۱	۹۶۱۹۲۵	۸۴۳۴۷۲۳	-	۱۷۳۵۰۳۳۲
۱۳۸۷	۴۰۴۹	۱۳۹۹۵۳	۱۴۱۳۷۴۱	۲۱۵۴۶	۷۲۵۹۴۰۸	۸۹۹۴۳۱	۸۹۱۰۶۳۱	-	۱۸۶۴۸۷۵۹
۱۳۸۸	-	۲۱۱۲۱۹	۱۰۲۵۲۹۴	-	۶۲۷۴۴۳۲	۳۴۲۶۷۹۱	۹۵۴۱۴۹۰	-	۲۰۴۷۹۲۲۶
۱۳۸۹	-	۲۰۲۱۱۸	۱۰۰۰۵۶۶	۶۰	۵۴۱۴۷۱۷	۱۹۰۶۶	۸۸۵۸۷۹۴	-	۱۵۴۹۵۳۲۱
۱۳۹۰	-	۱۰۰۹۴۴	۴۱۲۹۶۳	۱۴۸۴	۳۲۳۰۴۹۷	۴۸۵۹۴۲	۱۲۰۱۸۸۵۱	-	۱۶۲۵۰۶۸۱
۱۳۹۱	-	۱۲۸۹۵۴	۴۱۶۳۸۹	۱۰۵۲	۳۵۲۲۰۷	۲۳۴۳۹	۱۴۴۵۰۰۳۰	-	۱۸۵۴۲۰۷۱
۱۳۹۲	-	۱۹۵۲۶۶	۳۳۴۲۷۹	۵۶۱	۲۷۸۱۱۹۲	۲۹۹۰۶۱	۱۰۸۱۶۰۰۳	۴۴۴۷۴۶۰	۱۸۸۷۳۸۲۲
۱۳۹۳	۵۱	۱۹۷۵۹	۲۸۱۰۰۸	۳۸۷۴	۲۸۱۰۸۷۹	۳۷۸۸۰۳۲	۸۲۲۷۷۷	۲۰۴۵۴۸۴	۱۷۱۷۶۸۶۴
سهام (درصد):									
۱۳۸۵	-	۲/۴۱	۸/۶۴	-	۳۷/۳۸	۳/۱۳	۴۸/۴۵	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۶	-	۲/۵۱	۷/۲۳	-	۳۶/۱۰	۵/۵۴	۴۸/۶۱	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	-/۰۲	۰/۷۵	۷/۵۸	۰/۱۲	۳۸/۹۳	۴/۸۲	۴۷/۷۸	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	-	۱/۰۳	۵/۰۱	-	۳۰/۶۴	۱۶/۷۳	۴۶/۵۹	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	-	۱/۳۰	۶/۴۶	*	۳۴/۹۴	۰/۱۲	۵۷/۱۷	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	-	۰/۶۲	۲/۵۴	*	۱۹/۸۸	۲/۹۹	۷۳/۹۶	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	-	۰/۷۰	۲/۲۵	*	۱۹/۰۰	۰/۱۳	۷۷/۹۳	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	-	۱/۰۳	۱/۷۷	*	۱۴/۷۴	۱/۵۸	۵۷/۳۱	۲۳/۵۶	۱۰۰/۰
۱۳۹۳	*	۰/۱۲	۱/۶۴	۰/۰۲	۱۶/۳۶	۲۲/۰۵	۴۷/۹۰	۱۱/۹۱	۱۰۰/۰

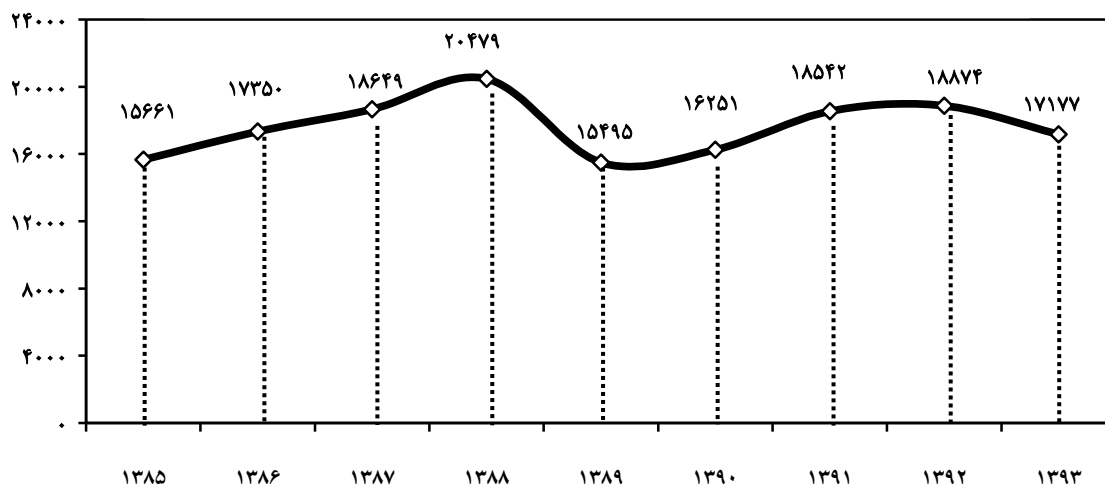
(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) شامل مصارف کشتی و سایر حمل و نقل می‌گردد.

(۳) شامل نیروگاه‌های بخش خصوصی می‌گردد.

* مقدار ناچیز است.

نمودار (۱۵-۱): روند مصرف نفت کوره طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (میلیون لیتر)



جدول (۸۲-۱): مصرف نفت کوره به تفکیک بخش‌های مصرف‌کننده و استان‌های کشور در سال ۱۳۹۳

(هزار لیتر)

استان / بخش	خانگی	عمومی ^(۱)	تجاری	کشاورزی	صنعتی	حمل و نقل ^(۲)	نیروگاه‌ها ^(۳)	جمع
آذربایجان شرقی	-	-	-	-	۱۲۰۴۹۲	-	۱۶۹۲۱۸۲	۱۸۱۲۶۷۴
آذربایجان غربی	۲۶	۵۲	۲۶۰	۲۸۶	۲۵۱۶۵۴	-	-	۲۵۲۲۷۸
اردبیل	-	-	۲۶	-	۱۰۹۴۱	-	-	۱۰۹۶۷
اصفهان	-	۵۱	۳۹۰۱۱	-	۱۸۹۶۱۰	-	۱۷۶۱۲	۲۴۶۲۸۴
البرز	-	۲۶	۱۶۹۷۸	-	۳۴۴۰۸	-	۴۸۶۳۰۲	۵۳۷۷۱۴
ایلام	-	-	-	-	۴۲۷۳۲	-	-	۴۲۷۳۲
بوشهر	-	۷۲	-	-	۳۸۰۰۶	۵۲	-	۳۸۱۳۰
تهران	-	۴۳۳۷	۳۲۵۰۳	۱۸	۱۷۴۷۰۹	-	-	۲۱۱۵۶۷
چهارمحال و بختیاری	-	۱۸	۵۴	-	۱۰۳۷۵	-	-	۱۰۴۴۷
خراسان جنوبی	-	۲۵	۱۰۰۷۶	-	۵۰۵۶۷	-	-	۶۰۶۶۸
خراسان رضوی	-	۲۷۶۳	۱۲۱۹۴	-	۶۸۸۴۹	-	۸۱۳۰۷۹	۸۹۶۸۸۵
خراسان شمالی	-	-	۷۹	-	۳۵۶۵۵	-	-	۳۵۷۳۴
خوزستان	-	۱۵۰	-	۷۵	۲۰۹۱۸۲	۶۱۲۲۵۰	۱۰۷۱۷۰۹	۱۸۹۳۳۶۶
زنجان	-	-	-	-	۳۹۵۷۸	-	-	۳۹۵۷۸
سمنان	۲۵	۱۰۰	۱۱۰	-	۶۷۷۱۷	۲۵	-	۶۷۹۷۷
سیستان و بلوچستان	-	۶۲۱۰	-	-	۳۱۲۰۵۴	-	۳۹۶۱۷۸	۷۱۴۴۴۲
فارس	-	۷۵	-	-	۱۸۱۶۹۱	-	-	۱۸۱۷۶۶
قزوین	-	۱۴۰	۱۶۵۲	-	۱۲۱۵۷۸	-	۱۲۵۵۲۰۱	۱۳۷۸۵۷۱
قم	-	۱۰۶۴	۶۹۷۰۵	-	۱۶۲۴۳	-	-	۸۷۰۱۲
کردستان	-	-	-	-	۳۳۴۰۹	-	-	۳۳۴۰۹
کرمان	-	۲۸۰۹	۵۲۲۲۲	-	۱۳۳۹۶۰	۵۰	۱۰۷۲۱۴	۲۹۶۲۵۵
کرمانشاه	-	۱۲۸۴	۳۰۴۲	-	۱۰۳۶۰۶	-	۷۸۰۴۸۴	۸۸۸۴۱۶
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	۵۹۷۰	-	-	۵۹۷۰
گلستان	-	-	-	-	۸۹۶۲	-	-	۸۹۶۲
گیلان	-	-	-	-	۲۱۵۱۹	-	-	۲۱۵۱۹
لرستان	-	-	۲۵	-	۳۶۸۸۳	-	-	۳۶۹۰۸
مازندران	-	-	۱۲۱۷	-	۱۱۳۴۳۹	۲۲۵	۱۸۱۰۰۰۸	۱۹۲۴۸۸۹
مرکزی	-	۴۹۳	۱۱۵۷۳	-	۱۰۲۷۵۲	-	۵۸۳۹۶	۱۷۳۲۱۴
هرمزگان	-	-	-	۳۴۹۵	۴۴۴۷۹	۳۱۶۹۶۴۴	۱۲۷۷۷۱۰	۴۴۹۵۳۲۸
همدان	-	۹۰	۵۲	-	۵۸۴۵۴	۵۷۸۶	۵۰۷۱۸۶	۵۷۱۵۶۸
یزد	-	-	۳۰۲۲۹	-	۱۷۱۴۰۵	-	-	۲۰۱۶۳۴
کل کشور	۵۱	۱۹۷۵۹	۲۸۱۰۰۸	۳۸۷۴	۲۸۱۰۸۷۹	۳۷۸۸۰۳۲	۱۰۲۷۳۲۶۱	۱۷۱۷۶۸۶۴

(۱) شامل مصارف ارتش و ادارات می‌گردد.

(۲) شامل مصارف کشتی و سایر حمل و نقل می‌گردد.

(۳) شامل نیروگاه‌های وزارت نیرو و سایر نیروگاه‌ها می‌باشد.

جدول (۸۳-۱): مصرف ماهانه نفت کوره در بخش و ماههای مختلف در سال ۱۳۹۳^(۱) (میلیون لیتر)

ماه / بخش	نیروگاه	صنایع	حمل و نقل ^(۲)	سایر ^(۳)	جمع
فروردین	۸۸۶/۷	۱۲۸/۸	۳۳۵/۰	۲۲/۹	۱۳۷۳/۴
اردیبهشت	۶۵۲/۶	۱۶۰/۹	۲۷۷/۶	۲۲/۲	۱۱۱۳/۳
خرداد	۶۳۴/۷	۱۶۳/۷	۴۱۲/۹	۲۲/۸	۱۲۳۴/۲
تیر	۱۰۳۲/۵	۱۴۹/۶	۳۸۵/۲	۲۳/۶	۱۵۹۰/۹
مرداد	۸۱۸/۵	۱۷۳/۶	۳۴۳/۲	۲۵/۲	۱۳۶۰/۵
شهریور	۱۱۷۷/۳	۲۴۴/۲	۲۶۷/۴	۲۷/۲	۱۷۱۶/۱
مهر	۱۰۰۴/۸	۲۵۴/۵	۱۸۴/۸	۲۸/۳	۱۴۷۲/۳
آبان	۱۰۵۲/۱	۲۸۵/۰	۲۲۶/۷	۳۲/۷	۱۵۹۶/۴
آذر	۱۰۰۲/۹	۴۴۱/۲	۳۰۶/۲	۲۸/۸	۱۷۷۹/۱
دی	۸۵۳/۹	۴۷۱/۴	۲۶۰/۸	۲۰/۹	۱۶۰۷/۰
بهمن	۷۶۴/۶	۲۰۷/۸	۵۶۷/۶	۲۱/۱	۱۵۶۱/۱
اسفند	۷۰۸/۹	۱۳۰/۲	۲۲۰/۵	۲۹/۱	۱۰۸۸/۷
جمع	۱۰۵۸۹/۵	۲۸۱۰/۹	۳۷۸۸/۰	۳۰۴/۷	۱۷۴۹۳/۱

(۱) اختلاف آمار نیروگاه بین جداول ناشی از میزان فروش و مصرف این فرآورده می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت کوره شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به نیروگاهها ارائه گردیده است. نیروگاهها مقداری از نفت کوره دریافتی را ذخیره و مابقی را مصرف می‌نمایند. بدیهی است در محاسبات تراز انرژی باید میزان سوخت نیروگاهها را در محاسبات مصرف لحاظ نمود.

(۲) شامل مصارف کشتی و سایر حمل و نقل می‌گردد.

(۳) شامل بخش‌های خانگی، عمومی، تجاری و کشاورزی می‌گردد.

جدول (۸۴-۱): متوسط مصرف نفت کوره در ماههای مختلف طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵^(۱) (میلیون لیتر در روز)

ماه / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
فروردین	۲۷/۸	۳۵/۱	۳۴/۷	۴۶/۸	۳۶/۵	۲۹/۸	۳۶/۷	۳۹/۰	۴۴/۳
اردیبهشت	۳۳/۹	۲۸/۵	۳۶/۶	۵۰/۰	۴۱/۵	۲۴/۶	۳۹/۸	۴۹/۹	۳۵/۹
خرداد	۲۸/۲	۲۹/۱	۴۷/۵	۷۱/۰	۳۷/۲	۳۹/۰	۴۴/۷	۵۱/۳	۳۹/۸
تیر	۲۸/۵	۳۰/۷	۴۹/۸	۶۷/۷	۴۲/۳	۴۵/۷	۵۶/۹	۴۹/۲	۵۱/۳
مرداد	۳۱/۵	۴۱/۰	۴۴/۵	۵۳/۵	۴۸/۶	۵۲/۲	۵۵/۰	۵۳/۱	۴۳/۹
شهریور	۳۴/۳	۳۸/۷	۴۴/۵	۵۷/۴	۴۲/۶	۴۴/۳	۵۹/۶	۵۴/۴	۵۵/۴
مهر	۳۴/۰	۴۲/۴	۳۸/۰	۵۴/۷	۴۸/۵	۳۱/۶	۵۱/۹	۵۱/۲	۴۹/۱
آبان	۳۸/۲	۴۹/۲	۴۸/۸	۵۸/۳	۵۰/۰	۴۸/۹	۴۸/۵	۴۹/۳	۵۳/۲
آذر	۶۲/۴	۶۱/۶	۶۰/۴	۷۴/۰	۵۷/۷	۴۸/۳	۵۶/۴	۵۲/۵	۵۹/۳
دی	۶۴/۶	۴۶/۳	۶۰/۰	۶۷/۷	۵۸/۱	۴۴/۱	۶۰/۰	۵۷/۲	۵۳/۶
بهمن	۶۱/۹	۵۵/۹	۵۵/۰	۶۲/۳	۵۶/۲	۵۲/۳	۵۹/۲	۵۷/۲	۵۲/۰
اسفند	۷۲/۳	۵۸/۶	۴۵/۱	۵۶/۹	۴۷/۹	۵۴/۷	۵۲/۳	۴۵/۱	۳۷/۵
متوسط	۴۲/۸	۴۲/۹	۴۷/۰	۶۰/۰	۴۷/۲	۴۲/۹	۵۱/۸	۵۰/۸	۴۷/۹

(۱) اختلاف آمار نیروگاه بین جداول ناشی از میزان فروش و مصرف این فرآورده می‌باشد. در این جدول، ارقام فروش نفت کوره شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به نیروگاهها ارائه گردیده است. نیروگاهها مقداری از نفت کوره دریافتی را ذخیره و مابقی را مصرف می‌نمایند. بدیهی است در محاسبات تراز انرژی باید میزان سوخت نیروگاهها را در محاسبات مصرف لحاظ نمود.

جدول (۸۵-۱): مصرف گاز مایع به تفکیک بخش طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

سال / بخش	خانگی	تجاری / عمومی	حمل و نقل	سایر بخشها	جمع
مصرف: (تن)					
۱۳۸۵	۲۴۲۴۳۰	(۱)	۱۹۳۰۸۵	۲۱۳۱۶۰	۲۸۳۰۵۷۵
۱۳۸۶	۲۰۸۴۴۴۸	(۱)	۲۲۴۸۴۰	۲۶۶۴۵۰	۲۵۷۵۷۳۸
۱۳۸۷	۱۸۵۶۷۴۸	(۱)	۱۶۱۹۳۲	۲۶۳۲۸۸	۲۲۸۱۹۶۷
۱۳۸۸	۱۵۷۲۰۹۱	(۱)	۴۷۲۴۷۲	۵۲۳۹۲۶	۲۵۶۸۴۸۸
۱۳۸۹	۲۰۹۳۹۱۳	(۲)	۱۳۰۷۲۹	(۲) ۲۵۶۴۷۹	۲۴۸۱۱۲۱
۱۳۹۰	۲۱۰۷۹۷۰	(۲)	۳۷۴۶۹	(۲) ۹۹۹۲۴	۲۲۴۵۳۶۳
۱۳۹۱	۱۶۲۴۱۳۸	۴۸۶۷۸۰	۲۱۵۹۳	(۲) ۷۲۸۳۴	۲۲۰۷۳۴۶
۱۳۹۲	۲۲۱۳۲۸۷	(۲)	۱۴۶۰۰	-	۲۲۲۷۸۸۷
۱۳۹۳	۱۶۳۵۵۹۷	۳۸۳۶۵۸	۲۳۳۶۸	(۲) ۱۶۷۱۵	۲۰۵۹۳۳۸
سهام (درصد):					
۱۳۸۵	۸۵/۶۵	(۱)	۶/۸۲	۷/۵۳	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۶	۸۰/۹۳	(۱)	۸/۷۳	۱۰/۳۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۷	۸۱/۳۷	(۱)	۷/۱۰	۱۱/۵۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۸	۶۱/۲۱	(۱)	۱۸/۳۹	۲۰/۴۰	۱۰۰/۰۰
۱۳۸۹	۸۴/۳۹	(۲)	۵/۲۷	۱۰/۳۴	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۰	۹۳/۸۸	(۲)	۱/۶۷	۴/۴۵	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۱	۷۳/۶۷	۲۲/۰۵	۰/۹۸	۳/۳۰	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۲	۹۹/۳۴	(۲)	۰/۶۶	-	۱۰۰/۰۰
۱۳۹۳	۹۷/۴۷	۲/۲۹	۰/۱۴	۰/۱۰	۱۰۰/۰۰

(۱) شامل بخش خانگی و تجاری می‌باشد.

(۱) رقم بخش تجاری در سال‌های قبیل از سال ۱۳۸۹ در سایر بخشها لحاظ گردیده است.

(۲) فقط شامل بخش صنایع می‌گردد.

(۳) شامل بخش صنایع به میزان ۱۹۲۷۷۰ تن نیز می‌باشد.

جدول (۸۶-۱): متوسط مصرف گاز مایع در ماه‌های مختلف طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵ (تن در روز)

ماه / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
فروردین	۵۸۵۸	۵۹۸۷	۵۶۶۶	۶۵۹۹	۶۰۲۷	۵۸۲۵	۶۱۲۹	۶۰۵۵	۵۰۸۲
اردیبهشت	۵۶۱۷	۵۴۴۵	۵۶۵۰	۶۳۷۷	۵۸۲۰	۵۶۴۱	۵۷۵۵	۶۰۹۱	۵۱۸۳
خرداد	۵۳۵۴	۵۰۳۸	۵۳۸۶	۵۹۹۷	۸۰۸۱	۵۷۵۹	۵۸۰۵	۵۸۴۴	۴۸۷۰
تیر	۵۲۳۴	۵۲۲۰	۵۲۹۸	۶۴۱۹	۶۵۴۲	۵۷۳۸	۵۶۸۱	۵۷۲۶	۵۲۱۲
مرداد	۵۱۷۴	۵۱۲۴	۵۳۷۲	۶۶۳۸	۶۴۹۳	۵۶۴۵	۵۲۲۷	۵۶۲۱	۵۱۹۴
شهریور	۵۳۷۶	۵۷۱۷	۵۹۰۹	۷۴۲۱	۶۷۹۴	۵۷۹۶	۵۷۶۴	۵۸۶۵	۵۴۰۹
مهر	۶۲۲۷	۶۲۰۱	۵۹۵۲	۷۱۶۲	۶۸۵۴	۶۳۷۵	۶۰۵۴	۵۹۷۲	۵۵۳۶
آبان	۶۱۸۰	۶۴۸۴	۶۵۶۵	۷۳۲۷	۷۲۰۴	۶۵۰۵	۶۲۴۰	۶۵۹۷	۵۸۹۴
آذر	۶۸۰۵	۷۰۰۰	۷۲۸۱	۷۶۰۷	۷۳۵۵	۶۹۸۲	۶۶۲۲	۶۲۸۸	۶۱۳۹
دی	۶۹۷۶	۶۸۵۴	۷۲۱۳	۷۹۸۸	۷۲۰۹	۶۶۱۵	۶۶۴۶	۶۳۷۶	۶۲۱۹
بهمن	۷۰۰۱	۷۶۲۳	۶۵۴۵	۷۵۳۰	۶۵۶۲	۶۴۱۵	۶۲۳۶	۶۳۵۹	۵۵۱۲
اسفند	۶۶۴۲	۷۰۵۸	۶۲۵۰	۷۴۸۵	۶۶۶۱	۶۶۲۲	۶۲۷۵	۶۵۱۳	۵۵۸۱
متوسط	۶۰۲۵	۶۱۳۲	۶۰۸۲	۷۰۴۶	۶۷۹۸	۶۱۵۲	۶۰۳۶	۶۱۰۹	۵۴۸۶

جدول (۸۷-۱): مصرف سایر فرآورده‌های نفتی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (هزار مترمکعب)

سال	بنزین هواپیما LL ۱۰۰	حلالها	سوخت سبک جت (JP4)	سوخت سنگین جت (ATK)	روغن‌ها ^(۱)	قییر ^(۲)	سایر فرآورده‌ها	جمع
۱۳۸۵	۱/۸	۸۴/۰	۹۹/۰	۱۱۵۵/۰	۱۶۶۹/۰	۴۱۷۵/۰	۱۶۶/۰ ^(۳)	۷۳۴۹
۱۳۸۶	۱/۱	۹۸/۰	۹۳/۰	۱۱۷۸/۰	۱۵۹۷/۰ ^(۴)	۴۳۳۲/۰	۲۱۵۱/۰	۹۴۵۰
۱۳۸۷	۱/۰	۷۰/۰	۱۰۵/۴	۱۱۸۲/۹	۱۶۵۳/۷ ^(۵)	۳۶۲۹/۰	۳۱۴۸/۰	۹۷۹۰
۱۳۸۸	۱/۰	۶۲/۳	۹۴/۰	۱۳۸۳/۷	۱۳۰۹/۱ ^(۶)	۴۴۲۵/۱	۲۳۱۰/۰	۹۵۸۵
۱۳۸۹	۱/۴	۵۰/۸	۸۹/۰	۱۴۳۰/۴	۵۵۷/۰ ^(۷)	۱۲۱۹/۱	۲۷۱۸/۱ ^(۸)	۶۰۶۶
۱۳۹۰	۱/۱	۳/۵	۷۲/۹	۱۳۴۶/۰	۶/۰	۷۷۶/۲	۱۷۴۴/۵ ^(۹)	۳۹۵۰
۱۳۹۱	۰/۴	۶/۳	۶۸/۲	۱۳۳۹/۵	۴۳/۴	۶۶۹/۵	۲۸۲۸/۲ ^(۱۰)	۴۹۵۶
۱۳۹۲	۰/۲	۲/۲	۵۵/۰	۱۳۹۶/۶	۲۸/۹	۴۵/۹	۰/۱۵ ^(۱۱)	۱۵۲۹
۱۳۹۳	۰/۶	۱/۹	۶/۸۰	۱۵۰۵/۵	● ^(۱۲)	● ^(۱۳)	۴۸۳۰/۷ ^(۱۴)	۶۴۰۷

(۱) شامل روغن‌های پایه، خام، صنعتی، موتور و ترانسفورماتور و انواع روغن‌های وارداتی می‌گردد.

(۲) شامل انواع قییر، وکیوم باتوم، وکیوم سلاپس، مالچ و آیزوریسایکل و آیزوفید می‌گردد.

(۳) مقدار مصرف نفتا در دسترس نمی‌باشد.

(۴) فقط شامل روغن خام می‌باشد.

(۵) شامل گوگرد نمی‌باشد اما مصرف نفتا و پلاتفرمیت مصرفی در پتروشیمی را در بر می‌گیرد.

(۶) شامل گوگرد نمی‌باشد اما مصرف نفتا و رافینت و بنزین یورو ۴ را در بر می‌گیرد.

(۷) شامل گوگرد نمی‌باشد اما مصرف نفت سفید آیزوماکس، نفت گاز آیزوماکس، متانول توربین و پروپان را در بر می‌گیرد.

(۸) شامل گوگرد نمی‌باشد اما متانول توربین و پروپان را در بر می‌گیرد. لازم به ذکر است که نفت سفید آیزوماکس و نفت گاز آیزوماکس در این سال توزیع نشده است.

(۹) به علت خصوصی سازی، اطلاعات در دسترس نمی‌باشد.

(۱۰) شامل گوگرد نمی‌باشد اما مصرف بنزین استحصالی، بنزین یورو ۴ و ۵، نفتا و مالچ را در بر می‌گیرد.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۸۸-۱): خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گاز طبیعی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۷ (هزار مترمکعب)

سال	نفتا	پنتان	پلاتفرمیت	نفت سفید	مازوت	هیدروژن	گاز مایع	بنزن
۱۳۸۷	۲۷۲۴/۵	۷۵/۰	۲۰۰/۶	۱۹۳/۹	۸/۴	۱۰/۶	۴۳/۸	-
۱۳۸۸	۲۵۸۷/۹	۵۴/۴	۱۶۵/۰	۲۹۱/۳	۹/۶	۱۲/۰	-	-
۱۳۸۹	۲۴۵۰/۳	۷۶/۳	۱۷۰/۱	۲۵۴/۰	۸/۴	۷/۷	-	-
۱۳۹۰	۲۶۰۷/۲	۷۹/۹	۲۶۳/۵	۲۲۷/۴	۳/۱	۹/۵	-	-
۱۳۹۱	۲۸۲۸/۱	۱۰۲/۱	۲۰۳/۱	۶۱۱/۶	-	۰/۴	-	-
۱۳۹۲	۲۷۷۴/۷	۵۶/۶	۹۹/۳	۵۴۹/۸	-	۰/۴	-	-
۱۳۹۳	۲۱۵۴/۲	۹۴/۵	۳۳۴/۴	۱۵۱۱/۲	-	۱۵/۶	۴۳/۳	۱۶/۱

جدول (۸۸-۱): خوراک مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به استثنای گاز طبیعی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۷... ادامه

سال	مایعات گازی	میعانات گازی	اتان	پروپان
۱۳۸۷	۳۱۵۴/۰	۴۰۹۲/۰	۲۹۶۸/۳	۴۷/۹
۱۳۸۸	۳۰۶۰/۳	۴۸۸۱/۶	۳۴۰۹/۷	۴۷/۱
۱۳۸۹	۲۹۹۴/۱	۵۵۴۹/۲	۴۴۰۷/۸ ^(۱)	۴۹/۶
۱۳۹۰	۲۹۸۱/۷	۵۱۵۳/۳	۳۴/۰	۵۰/۷
۱۳۹۱	۲۳۳۳/۰	۵۴۵۶/۲	۱۱۶۳/۱	۴۵/۴
۱۳۹۲	۲۴۱۲/۳	۵۷۸۷/۵	۲۶۵۰/۹	۵۲/۶
۱۳۹۳	۲۴۳۵/۰	۵۲۹۳/۳	۷۷۰۲/۲	۵۱/۸

(۱) شامل ۲۷۹۴/۸ هزار تن گازهای اتان و بالاتر نیز می‌گردد.

جدول (۸۹-۱): قیمت‌های اسپات نفت خام سبک و سنگین ایران طی سال‌های ۲۰۱۴-۲۰۰۰ (دلار / بشکه)

سال	نفت خام سبک ایران	نفت خام سنگین ایران
۲۰۰۶	۶۱/۱	۵۹/۳
۲۰۰۷	۶۹/۳	۶۷/۱
۲۰۰۸	۹۴/۷	۹۱/۵
۲۰۰۹	۶۱/۲۵	۶۰/۶۲
۲۰۱۰	۷۸/۱۸	۷۶/۷۴
۲۰۱۱	۱۰۸/۳۰	۱۰۶/۱۰
۲۰۱۲	۱۰۹/۷۱	۱۰۹/۱۱
۲۰۱۳	۱۰۷/۲۰	۱۰۵/۸۰
۲۰۱۴	۹۷/۳۱	۹۶/۰۷
ژانویه	۱۰۵/۳۳	۱۰۴/۸۹
فوریه	۱۰۶/۴۷	۱۰۴/۹۶
مارس	۱۰۵/۶۳	۱۰۴/۰۱
آوریل	۱۰۶/۰۳	۱۰۴/۳۲
مه	۱۰۷/۴۲	۱۰۵/۴۰
ژوئن	۱۱۰/۲۷	۱۰۷/۴۵
جولای	۱۰۵/۷۳	۱۰۶/۲۱
اوت	۱۰۱/۳۰	۱۰۱/۴۲
سپتامبر	۹۶/۴۱	۹۶/۱۴
اکتبر	۸۴/۹۰	۸۴/۶۱
نوامبر	۷۶/۸۸	۷۴/۴۶
دسامبر	۶۱/۳۲	۵۸/۹۹

مأخذ: <http://www.opec.org>

جدول (۹۰-۱): قیمت فوب فرآورده‌های نفتی در بازار خلیج فارس طی سال‌های ۱۳۸۵-۹۳ (سنت / لیتر)

فرآورده / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
بنزین موتور سوپر	۴۲/۰	۵۰/۳	۵۶/۰	۴۷/۵	۵۷/۲	۷۵/۹	۷۵/۲	۷۲/۱	۶۰/۹
بنزین موتور معمولی	۴۱/۲	۴۹/۳	۵۴/۹	۴۶/۵	۵۷/۲	۷۵/۹	۷۵/۲	۷۲/۱	۶۰/۹
نفت سفید	۴۸/۲	۵۸/۴	۶۶/۸	۴۶/۹	۵۹/۹	۷۹/۲	۷۷/۸	۷۴/۷	۶۱/۹
نفت گاز	۴۶/۱	۵۷/۴	۶۵/۲	۴۶/۲	۵۹/۲	۷۸/۸	۷۷/۴	۷۴/۸	۶۱/۴
نفت کوره	۲۸/۵	۳۸/۳	۴۱/۶	۳۸/۶	۴۵/۴	۶۲/۱	۵۹/۵	۵۶/۰	۴۴/۹
گاز مایع (دلار / تن)	۵۲۰/۶	۶۷۱/۶	۶۹۷/۲	۵۷۲/۹	۷۴۰/۰	۸۸۱/۹	۸۹۷/۳	۸۷۸/۴	۶۹۲/۸

جدول (۹۱-۱): قیمت اسمی فروش فرآورده‌های عمده نفتی طی سال‌های ۱۳۹۰-۹۳ (ریال / لیتر)

فرآورده / سال	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
بنزین معمولی	۱۰۰۰ و ۴۰۰۰ و ۷۰۰۰	۴۰۰۰ و ۷۰۰۰	۴۰۰۰ و ۷۰۰۰	۴۰۰۰ و ۷۰۰۰ و ۱۰۰۰۰
بنزین سوپر	۱۵۰۰ و ۵۰۰۰ و ۸۰۰۰	۵۰۰۰ و ۸۰۰۰	۵۰۰۰ و ۸۰۰۰	۵۰۰۰ و ۸۰۰۰ و ۱۱۰۰۰
نفت سفید	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۰۰۰ و ۱۵۰۰
نفت گاز	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۵۰۰۰
- نیروگاه	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۲۵۰۰ و ۳۵۰۰ و ۵۰۰۰
- سایر بخش‌ها	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۱۵۰۰ و ۳۵۰۰	۲۵۰۰ و ۳۵۰۰ و ۵۰۰۰
سوخت سبک جت (JP4)	●	۱۵۵۶۴	●	۱۰۰۰۰
سوخت سنگین (ATK)	●	از ۹۱/۱/۱ الی ۹۱/۸/۳۰ - ۲۰۰۰ از ۹۱/۹/۱ الی ۹۱/۱۲/۳۰ - ۷۰۰۰	●	۵۰۰۰
نفت کوره	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۱۳۰۰
- نیروگاه	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۵۰۰
- سایر بخش‌ها	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۵۰۰
گاز مایع	۳۰۰۰ و ۴۴۰۰ و ۵۴۰۰	۱۸۰۰ و ۲۸۶۰ و ۵۴۰۰	۵۴۰۰	۶۵۰۰

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

۴-۱۱-۱ - جداول گاز طبیعی

- برآورد ذخایر گاز طبیعی
- تولید و مصرف گاز غنی
- تزریق گوگرد در پالایشگاه‌های گاز کشور
- تزریق گاز و آب به میادین
- ظرفیت اسمی پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نم زدایی
- عملکرد پالایشگاه‌های گاز ایران
- احداث خطوط لوله انتقال گاز طبیعی
- صادرات و واردات گاز طبیعی
- شبکه‌گذاری، انشعابات و مصرف‌کنندگان شرکت‌های گازرسانی
- مصرف گاز طبیعی در بخش‌های مختلف
- مصرف نهایی گاز طبیعی به تفکیک بخش‌ها
- متوسط قیمت فروش گاز طبیعی

جدول (۹۲-۱): برآورد ذخایر و تولید انباشتی گاز طبیعی کشور طی سالهای ۹۳-۱۳۸۷ (تریلیون متر مکعب)

شرح / سال	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
ذخایر قابل استحصال	۲۹/۰	۳۳/۱	۳۳/۶	۳۳/۸	۳۳/۸	۳۳/۹	۳۳/۴
مناطق دریایی	۱۹/۸	۲۰/۵	۲۰/۸	۲۰/۷	۲۰/۷	●	۲۰/۳
مناطق خشکی	۹/۲	۱۲/۶	۱۲/۸	۱۳/۱	۱۳/۱	●	۱۳/۲
کل تولید انباشتی	۳/۲	۳/۲	۳/۶	۳/۸	۳/۸	۴/۳	۴/۵
مناطق دریایی	۰/۴	۰/۵	۳/۰	۰/۷	۰/۷	●	۱/۰
مناطق خشکی	۲/۷	۲/۹	۰/۶	۳/۱	۳/۱	●	۳/۵

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۹۳-۱): تولید گاز غنی از منابع مختلف طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵ (میلیون مترمکعب در روز)

سال	گاز همراه	گاز کلاهدک و سازندهای گازی	گاز میداین مستقل	جمع
۱۳۸۵	۹۷/۷	۳۳/۹	۳۳۲/۸	۴۶۴/۵
۱۳۸۶	۱۰۰/۲	۳۹/۴	۳۶۶/۱	۵۰۵/۷
۱۳۸۷	۱۰۰/۹	۳۶/۰	۴۱۵/۰	۵۵۱/۹
۱۳۸۸	۱۰۰/۴	۲۸/۸	۴۵۳/۶	۵۸۲/۷
۱۳۸۹	۱۰۳/۲	۳۵/۸	۴۷۸/۵	۶۱۷/۴
۱۳۹۰	۱۰۳/۹	۲۹/۹	۴۹۷/۳	۶۳۱/۱
۱۳۹۱	۷۷/۲	۳۱/۹	۵۱۳/۱	۶۲۲/۲
۱۳۹۲	۷۶/۴	۳۰/۵	۵۲۸/۰	۶۳۴/۸
۱۳۹۳	۷۸/۳	۲۸/۸	۵۷۴/۸	۶۸۱/۸

جدول (۹۴-۱): مصرف گاز غنی طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵ (میلیون مترمکعب در روز)

سال	تحویلی به کارخانجات گاز و گاز مایع	پالایشگاه‌های گاز و واحدهای نم زدایی	تزریق	پتروشیمی	خودمصرفی	گازهای قابل جمع‌آوری	تبدیل به مایعات گازی و خطای اندازه‌گیری	جمع
۱۳۸۵	۸۰/۴	۳۲۸/۴	۴/۴	۶/۷	۵/۷	۳۹/۰	-	۴۶۴/۵
۱۳۸۶	۹۰/۰	۳۳۵/۲	۲۸/۷	۷/۳	۵/۰	۳۹/۵	-	۵۰۵/۷
۱۳۸۷	۹۳/۶	۳۷۴/۹	۲۶/۸	۷/۶	۵/۳	۴۰/۳	۳/۵	۵۵۱/۹
۱۳۸۸	۸۵/۹	۴۱۳/۹	۲۶/۵	۷/۱	۵/۰	۴۱/۶	۲/۸	۵۸۲/۷
۱۳۸۹	۸۷/۴	۴۵۳/۸	۲۵/۶	۶/۷	۵/۵	۳۷/۲	۱/۱	۶۱۷/۴
۱۳۹۰	(۱) ۷۸/۳	(۲) ۴۶۹/۴	(۳) ۳۱/۵	(۴) ۷/۲	(۵) ۶/۰	۳۷/۵	(۶) ۱/۳	۶۳۱/۱
۱۳۹۱	(۱) ۷۴/۱	(۲) ۴۹۱/۵	(۳) ۱۸/۱	(۴) ۶/۸	(۵) ۴/۵	۲۵/۲	(۶) ۱/۹	۶۲۲/۲
۱۳۹۲	۵۹/۷	۵۱۹/۶	۱۶/۵	۶/۷	۴/۴	۲۶/۱	۱/۹	۶۳۴/۸
۱۳۹۳	۶۸/۴	۵۶۶/۵	۶/۷	۷/۰	۴/۵	۲۷/۲	۱/۶	۶۸۱/۸

(۱) این مقدار مشتمل بر گاز غنی همراه و گنبدی تحویلی به کارخانجات گاز، گاز مایع و گاز غنی سازند مارون خامی تحویلی به واحد تفکیک و گاز غنی تحویلی از آغار لادان به کارخانه‌های ۲۰۰، ۳۰۰ و ۱۶۰۰ می باشد.

(۲) این مقدار علاوه بر مقادیر گاز سبک تولید شده توسط پالایشگاه‌های شرکت ملی گاز ایران، شامل واحد نم‌زدایی سراج، پالایشگاه مسجد سلیمان (از منشأ گازهای همراه نفت خام) و پالایشگاه فرابیند (از منشأ میداین آغار / دالان) نیز هست.

(۳) این مقدار مشتمل بر تزریق گاز غنی به میداین هفتگل، بی بی حکیمه و گچساران، درود و دارخوین می باشد.

(۴) این مقدار مشتمل بر گاز غنی تحویلی از شرکت‌های نفتی به مجتمع‌های پتروشیمی رازی و خارک می باشد.

(۵) این مقدار مشتمل بر گاز غنی ارسالی به پالایشگاه لاوان و نیروگاه کیش می باشد.

(۶) این مقدار مشتمل بر گاز غنی تبدیل شده به مایع در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب است.

جدول (۹۵-۱): تولید گوگرد در پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (هزار تن)

سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
هاشمی نژاد	۵۰۸/۴	۴۹۰/۹	۵۸۱/۹	۵۶۸/۲	۵۹۵/۵	۵۹۴/۴	۶۳۰/۵	۶۳۴/۸	۶۱۸/۳
پارس جنوبی (فاز ۱)	۳۱/۹	۲۶/۶	۲۸/۷	۴۲/۶	۴۴/۵	۴۰/۳	۴۱/۱	۴۸/۲	۵۰/۲
پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳)	۹۹/۱	۱۰۹/۶	۱۰۷/۱	۱۳۴/۰	۱۲۲/۱	۱۲۲/۷	۱۲۹/۰	۱۳۵/۲	۱۳۱/۴
پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵)	۷۵/۸	۷۰/۲	۸۴/۷	۶۸/۲	۷۹/۴	۹۶/۴	۱۰۰/۶	۹۶/۸	۹۹/۸
پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰)	-	-	-	۱۸/۱	۸۲/۵	۵۱/۹	۶۸/۵	۵۱/۷	۵۶/۱
ایلام	-	-	-	-	-	-	-	۱۰/۲	۵۰/۱
جمع	۷۱۵/۳	۶۹۷/۴	۸۰۲/۴	۸۳۱/۲	۹۲۴/۰	۹۰۵/۷	۹۶۹/۷	۹۷۶/۹	۱۰۰۵/۹

جدول (۹۶-۱): تزریق گاز و آب به میادین طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (میلیون مترمکعب در روز)

سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
گاز (میلیون مترمکعب در روز)	۷۳/۱	۸۷/۷	۷۷/۷	۷۹/۰	۸۸/۴	۸۶/۹	۷۷/۷	۸۱/۹	۷۲/۲
آب (میلیون بشکه در سال)	۱۳۰/۳	۱۳۲/۹	۴۲۰/۶	۱۵۲/۶	۱۵۲/۶	۴۰۳/۲	۱۳۰/۶	۱۲۵/۹	۱۰۸/۰

جدول (۹۷-۱): ظرفیت اسمی پالایش و نم‌زدایی پالایشگاه‌های گاز کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (میلیون مترمکعب در روز)

سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
فجر (کنگان)	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۲۵/۰	۱۲۵/۰	۱۲۵/۰
خانگیران (شهید هاشمی نژاد)	۴۴/۵	۴۴/۵	۴۴/۵	۴۴/۵	۴۱/۵	۵۱/۰	۵۱/۰	۵۱/۰	۵۸/۳
نم‌زدایی گنبدلی	۴/۵	۴/۵	۴/۵	۴/۵	۷/۴	۷/۳۶	۷/۴	۷/۴	۲۰/۰
نم‌زدایی شورجه	-	-	-	-	-	-	-	-	-
بید بلند	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲	۲۷/۲
مسجد سلیمان	-	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰	۱/۰
سرخون و قشم	۱۴/۱	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۴	۱۴/۶	۱۴/۶	۱۴/۶	۱۶/۶
نم‌زدایی دالان	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰	۲۰/۰	۲۰/۰	۲۰/۰
پارس جنوبی (فازهای ۱ تا ۵، ۹ و ۱۰)	۱۴۰	۱۴۰	۱۹۰	۱۹۰	۱۹۱	۲۰۹/۷	۲۰۹/۷	۲۰۹/۷	۲۱۰/۰
پارسیان	۸۱	۸۱	۸۱	۸۱	۸۲/۵	۸۲/۵	۸۲/۵	۸۲/۵	۸۲/۵
ایلام	-	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸	۶/۸
گورزین	۱/۷	۲/۱	۲/۱	۲/۱	۲/۱	۲/۰	۲/۰	۲/۰	۲/۰
نم‌زدایی سراج	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۰/۷	۹/۸
جمع	۴۴۳/۷	۴۵۲/۲	۵۰۲/۲	۵۰۲/۲	۵۱۹/۶	۵۴۷/۸	۵۴۷/۸	۵۴۷/۸	۵۷۹/۲

جدول (۹۸-۱): عملکرد شرکت پالایش گاز فجر طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵^(۱) (میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	افت گاز	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۵	۳۳۲۲۷/۶	۲۷۲/۸	۵۵۳/۶ ^(۲)	•	۳۲۵۴۴/۲
۱۳۸۶	۳۱۰۷۷/۶	۲۴۹/۰	۵۱۹/۰ ^(۲)	•	۳۰۴۳۸/۷
۱۳۸۷	۳۳۴۵۶/۷	۲۳۹/۵	۵۵۹/۰ ^(۲)	•	۳۲۷۸۰/۲
۱۳۸۸	۳۳۱۷۳/۹	۲۴۳/۱	۵۵۱/۰ ^(۲)	•	۳۲۴۹۳/۸
۱۳۸۹	۳۳۲۲۶/۸	۲۳۹/۵	۵۶۱/۷	•	۳۲۳۵۷/۵
۱۳۹۰	۳۰۷۰۸/۷	۲۱۵/۶	۵۲۳/۳	•	۲۹۸۷۸/۹
۱۳۹۱	۳۲۳۹۸/۱	۲۰۵/۴	۴۷۱/۷	•	۳۱۷۳۳/۸
۱۳۹۲	۳۱۸۱۰/۵	۲۴۱/۳	۵۵۱/۸	•	۳۱۱۹۰/۰
۱۳۹۳	۳۳۱۳۱/۶	۲۶۵/۰	۵۷۷/۰	•	۳۲۴۳۷/۱

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۲) سوخت مشعل و ضایعات.

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و گاز مایع نیز تولید می‌نماید.

جدول (۹۹-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز فجر در سال ۱۳۹۳^(۱) (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۳۱۰۴/۰	۴۷/۲	۵۴/۲	-	۳۰۴۰/۰
اردیبهشت	۲۵۱۶/۹	۲۲/۹	۴۳/۳	-	۲۴۶۲/۳
خرداد	۲۵۹۰/۱	-	۴۴/۹	-	۲۵۴۰/۰
تیر	۲۴۹۸/۹	۲۱/۶	۴۳/۰	-	۲۴۴۵/۳
مرداد	۲۲۱۰/۰	۲۰/۸	۳۸/۰	-	۲۱۶۰/۴
شهریور	۲۲۶۲/۱	۲۱/۰	۳۹/۰	-	۲۲۱۱/۹
مهر	۲۰۳۶/۴	-	۳۵/۲	-	۱۹۹۰/۵
آبان	۲۹۷۶/۶	۲۴/۴	۵۲/۰	-	۲۹۱۶/۹
آذر	۳۲۳۴/۹	۲۶/۳	۵۶/۷	-	۳۱۶۸/۹
دی	۳۳۴۹/۸	۲۶/۹	۵۹/۱	-	۳۲۸۲/۹
بهمن	۳۳۰۰/۶	۲۷/۱	۵۸/۱	-	۳۲۳۳/۴
اسفند	۳۰۵۱/۴	۲۶/۸	۵۳/۳	-	۲۹۸۴/۷
جمع	۳۳۱۳۱/۶	۲۶۵/۰	۵۷۷/۰	-	۳۲۴۳۷/۱

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و گاز مایع نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۰۰-۱): عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵^(۱) (میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۵	۱۴۳۲۹/۹	۵۱۵/۷	۱۳۲۲/۴	۲۹۳/۸	۱۲۲۰۵/۲
۱۳۸۶	۱۴۵۳۱/۸	۵۲۳/۳	۱۳۴۱/۷	۳۰۳/۱	۱۲۳۷۶/۴
۱۳۸۷	۱۵۸۰۱/۹	۵۶۶/۳	۱۴۵۲/۰	۳۲۰/۴	۱۳۴۶۷/۶
۱۳۸۸	۱۶۰۷۸/۰	۴۷۵/۸	۱۴۴۶/۱	۳۲۹/۲	۱۳۸۳۱/۴
۱۳۸۹	۱۶۲۸۰/۴	۴۳۳/۷	۱۴۸۵/۱	۹۹/۷	۱۴۰۳۵/۵
۱۳۹۰	۱۶۳۳۰/۱	۴۳۴/۸	۱۴۷۷/۱	۱۰۰/۵	۱۴۰۸۹/۱
۱۳۹۱	۱۵۸۹۱/۱	۳۷۴/۶	۱۳۰۳/۳	۸۹/۵	۱۴۸۵۵/۵
۱۳۹۲	۱۵۴۵۵/۲	۴۲۷/۷	۱۵۵۷/۱	۱۰۵/۸	۱۴۹۸۹/۴
۱۳۹۳	۱۴۱۷۴/۱	۴۲۲/۶	۱۵۱۷/۲	۹۵/۳	۱۳۷۰۰/۷

(۱) سوخت مصرفی پالایشگاه و شرکت ملی نفت ایران از گاز ارسالی به خط ۳۶ اینچ تأمین می‌گردد که در رقم جمع کل ارسالی لحاظ شده است. همچنین این پالایشگاه سالانه گوگرد و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۰۱-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در سال ۱۳۹۳^(۱) (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۳۲۳/۷	۳۷/۰	۱۳۱/۶	۹/۲	۱۲۸۳/۱
اردیبهشت	۹۸۹/۸	۳۲/۶	۱۰۹/۲	۶/۸	۹۵۶/۰
خرداد	۹۰۹/۵	۳۴/۸	۱۰۰/۲	۶/۲	۸۷۳/۶
تیر	۹۹۸/۸	۳۲/۶	۱۱۰/۴	۶/۸	۹۶۵/۰
مرداد	۹۴۵/۵	۳۴/۲	۹۵/۹	۶/۳	۹۰۹/۲
شهریور	۱۱۶۱/۶	۳۸/۰	۱۲۴/۹	۸/۱	۱۱۲۱/۶
مهر	۱۱۳۵/۲	۳۵/۷	۱۲۴/۴	۷/۸	۱۰۹۸/۰
آبان	۱۳۳۶/۸	۴۱/۳	۱۴۴/۰	۸/۸	۱۲۹۳/۳
آذر	۱۳۷۱/۹	۴۱/۰	۱۴۷/۱	۹/۱	۱۳۲۸/۴
دی	۱۳۵۳/۳	۴۲/۰	۱۴۵/۳	۸/۹	۱۳۰۸/۹
بهمن	۱۳۵۶/۰	۱۴/۱	۱۴۵/۴	۸/۷	۱۳۱۳/۱
اسفند	۱۲۹۲/۰	۳۹/۳	۱۳۸/۸	۸/۵	۱۲۵۰/۵
جمع	۱۴۱۷۴/۱	۴۲۲/۶	۱۵۱۷/۲	۹۵/۳	۱۳۷۰۰/۷

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و گوگرد نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۲) : عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۵	۲۴۲۲/۰	۲۹/۹	۳۲/۱	۳۸/۲	۲۳۲۱/۸
۱۳۸۶	۳۰۱۱/۳	۲۸/۰	۳۳/۶	۴۰/۰	۲۹۰۹/۷
۱۳۸۷	۳۲۲۴/۴	۲۳/۵	۴۶/۹	۳۶/۶	۳۱۱۵/۲
۱۳۸۸	۲۶۶۰/۷	۱۹/۳	۴۷/۶	۳۰/۷	۲۵۵۸/۲
۱۳۸۹	۴۸۱۱/۹	۳۰/۵	۷۶/۹	۴۳/۶	۴۶۶۰/۷
۱۳۹۰	۶۹۲۶/۰	۶۴/۱	۱۲۲/۷	۶۷/۳	۶۶۷۳/۰
۱۳۹۱	۷۰۲۱/۲	۶۸/۷	۱۴۴/۵	۶۰/۷	۶۸۹۷/۹
۱۳۹۲	۷۵۸۹/۶	۸۸/۶	۱۶۰/۰	۷۱/۹	۷۵۰۱/۲
۱۳۹۳	۷۸۷۱/۹	۹۳/۵	۱۲۹/۰	۶۴/۰	۷۶۷۵/۴

جدول (۱-۱۰۳) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز بید بلند در سال ۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۷۴۲/۱	۹/۰	۱۲/۸	۶/۰	۷۳۳/۲
اردیبهشت	۶۵۳/۲	۷/۸	۹/۹	۵/۳	۶۴۵/۴
خرداد	۵۸۲/۸	۷/۱	۷/۸	۴/۷	۵۷۵/۷
تیر	۷۴۳/۱	۸/۴	۱۳/۳	۶/۱	۷۳۴/۷
مرداد	۷۶۲/۳	۹/۰	۱۳/۲	۶/۱	۷۵۳/۳
شهریور	۵۳۷/۵	۶/۶	۹/۳	۴/۷	۵۳۰/۷
مهر	۷۰۶/۵	۸/۴	۱۱/۴	۵/۶	۶۹۸/۱
آبان	۵۴۹/۰	۷/۱	۱۰/۰	۵/۱	۵۴۱/۸
آذر	۷۹۵/۶	۸/۳	۱۳/۹	۶/۲	۷۸۷/۵
دی	۷۵۳/۳	۸/۳	۱۳/۰	۶/۰	۷۴۴/۹
بهمن	۵۱۸/۷	۷/۱	۸/۶	۴/۹	۵۱۶/۳
اسفند	۵۲۷/۸	۶/۵	۵/۶	۳/۴	۴۱۳/۸
جمع	۷۸۷۱/۹	۹۳/۵	۱۲۹/۰	۶۴/۰	۷۶۷۵/۴

جدول (۱-۱۰۴) : عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان^(۱) طی سالهای ۹۳-۱۳۸۶

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۴۸/۹	۸/۳	-	-	۴۰/۶
۱۳۸۷	۴۵/۹	۵/۳	۰/۱	۰/۱	۳۹/۹
۱۳۸۸	۴۹/۵	۶/۴	۰/۱	۰/۱	۴۲/۶
۱۳۸۹	۶۳/۵	۵/۹	۰/۲	۰/۱	۵۶/۴
۱۳۹۰	۱۱۲/۸	۳/۴	۰/۹	۱/۵	۱۰۷/۰
۱۳۹۱	۱۱۳/۹	۳/۰	۰/۵	۱/۳	۱۰۹/۰
۱۳۹۲	۱۱۰/۱	۳/۶	۰/۶	۱/۵	۱۰۶/۸
۱۳۹۳	۱۱۳/۷	۳/۶	۰/۶	۱/۵	۱۱۰/۰

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۵): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز مسجد سلیمان^(۱) در سال ۱۳۹۳ (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۱/۸	۰/۳	۰/۰۶	۰/۱	۱۱/۵
اردیبهشت	۱۱/۲	۰/۳	۰/۰۶	۰/۱	۱۰/۹
خرداد	۹/۶	۰/۳	۰/۰۵	۰/۱	۹/۳
تیر	۸/۷	۰/۳	۰/۰۵	۰/۱	۸/۴
مرداد	۱۰/۹	۰/۳	۰/۰۶	۰/۱	۱۰/۵
شهریور	۱۰/۵	۰/۳	۰/۰۶	۰/۱	۱۰/۲
مهر	۹/۶	۰/۳	۰/۰۵	۰/۱	۹/۳
آبان	۵/۱	۰/۳	۰/۰۳	۰/۱	۴/۸
آذر	۱۱/۴	۰/۳	۰/۰۶	۰/۱	۱۱/۱
دی	۱۲/۶	۰/۳	۰/۱	۰/۱	۱۲/۳
بهمن	۵/۷	۰/۳	۰/۰	۰/۱	۵/۴
اسفند	۶/۷	۰/۳	۰/۰	۰/۱	۶/۴
جمع	۱۱۳/۷	۳/۶	۰/۶	۱/۵	۱۱۰/۰

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۶): عملکرد شرکت پالایش گاز سرخون و قشم طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵^(۱) (میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۵	۵۵۸۲/۶	●	●	●	۵۴۶۳/۹
۱۳۸۶	۵۱۵۱/۱	●	●	●	۵۰۴۳/۴
۱۳۸۷	۵۲۳۹/۶	●	●	●	۵۱۴۸/۲
۱۳۸۸	۵۵۰۶/۱	۳۵/۰	●	۲۱/۲	۵۳۹۶/۷
۱۳۸۹	۵۵۶۵/۴	۲۸/۹	●	۲۰/۰	۵۴۵۵/۶
۱۳۹۰	۵۷۹۲/۲	●	۱/۴	۲۲/۰	۵۶۶۴/۵
۱۳۹۱	۵۳۱۸/۴	۱۲/۹	۰/۶	۱۳/۱	۵۲۲۹/۷
۱۳۹۲	۴۸۲۷/۷	۳۷/۹	۱/۶	۱۱/۴	۴۶۸۷/۴
۱۳۹۳	۴۲۴۹/۰	۳۳/۹	۰/۲	۱/۹	۴۱۵۳/۸

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و گاز مایع نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۷): گاز دریافتی و خروجی شرکت پالایش گاز سرخون و قشم^(۱) در سال ۱۳۹۳ (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۳۸۵/۳	۳/۲	۰/۱	۰/۸	۳۷۶/۷
اردیبهشت	۳۶۴/۳	۳/۱	۰/۰۵	۰/۵	۳۵۵/۹
خرداد	۳۶۲/۴	۲/۸	۰/۰۵	۰/۵	۳۵۴/۳
تیر	۳۵۷/۴	۲/۸	-	-	۳۴۹/۴
مرداد	۳۵۹/۰	۲/۸	-	-	۳۵۱/۲
شهریور	۳۴۹/۴	۲/۸	-	-	۳۴۱/۳
مهر	۳۳۲/۱	۲/۴	-	-	۳۲۴/۹
آبان	۳۳۶/۹	۲/۷	-	-	۳۲۹/۱
آذر	۳۵۶/۷	۲/۷	-	-	۳۴۸/۹
دی	۳۵۴/۳	۳/۰	-	-	۳۴۶/۲
بهمن	۳۵۲/۸	۲/۸	-	-	۳۴۵/۰
اسفند	۳۳۸/۴	۲/۶	-	-	۳۳۰/۹
جمع	۴۲۴۹/۰	۳۳/۹	۰/۲	۱/۹	۴۱۵۳/۸

(۱) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی و گاز مایع نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۸) : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵^(۱)

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۵	۶۶۳۳/۳	۲۱۳/۴	۷۷/۹	۸۸/۴	۶۱۶۷/۶
۱۳۸۶	۶۲۱۰/۷	۱۷۳/۴	۸۹/۹	۱۰۲/۸	۵۸۰۱/۷
۱۳۸۷	۶۹۲۱/۹	۱۸۴/۳	۱۰۳/۲	۱۱۶/۹	۶۶۸۳/۶
۱۳۸۸	۹۰۷۸/۰	۱۸۵/۸	۱۳۱/۶	۱۵۶/۱	۸۵۷۴/۵
۱۳۸۹	۹۶۸۰/۸	۱۸۶/۰	۱۰۱/۰	۱۳۳/۰	۸۱۴۹/۱
۱۳۹۰	۹۵۳۰/۵	۵۰/۶	۹۸/۹	۱۳۰/۳	۸۵۲۹/۸
۱۳۹۱	۹۷۱۵/۱	۶۹/۹	۸۴/۲	۱۱۰/۹	۸۹۵۸/۸
۱۳۹۲	۹۹۳۳/۸	۱۹۰/۹	۱۰۳/۳	۱۲۵/۴	۹۱۴۵/۰
۱۳۹۳	۱۰۵۷۷/۶	۲۱۲/۳	۱۲۰/۶	۸۴/۴	۹۲۱۳/۴

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۰۹) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱) در سال ۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۹۱۱/۴	۱۷/۹	۱۰/۴	۷/۳	۸۶۱/۸
اردیبهشت	۸۸۰/۴	۱۸/۴	۱۰/۰	۷/۰	۷۶۶/۹
خرداد	۸۹۳/۷	۱۸/۵	۱۰/۲	۶/۹	۷۶۷/۶
تیر	۸۹۸/۴	۱۸/۹	۱۰/۲	۷/۲	۷۶۴/۲
مرداد	۷۴۵/۹	۱۶/۳	۸/۵	۶/۰	۶۵۴/۷
شهریور	۹۳۸/۴	۱۸/۰	۱۰/۷	۷/۵	۸۱۳/۸
مهر	۸۹۱/۹	۱۹/۶	۱۰/۲	۷/۱	۷۶۸/۳
آبان	۹۰۵/۷	۱۸/۱	۱۰/۳	۷/۲	۷۸۹/۶
آذر	۹۲۱/۶	۱۷/۲	۱۰/۵	۷/۴	۷۹۴/۱
دی	۸۷۵/۱	۱۵/۸	۱۰/۰	۷/۰	۷۵۶/۳
بهمن	۸۸۲/۰	۱۶/۹	۱۰/۱	۷/۱	۷۵۸/۴
اسفند	۸۳۳/۲	۱۶/۷	۹/۵	۶/۷	۷۱۷/۸
جمع	۱۰۵۷۷/۶	۲۱۲/۳	۱۲۰/۶	۸۴/۴	۹۲۱۳/۴

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۱۰) : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵^(۱)

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۵	۱۹۴۴۱/۰	۵۰۲/۱	۲۲۲/۲	۲۶۹/۱	۱۷۱۰۰/۲
۱۳۸۶	۲۰۳۳۰/۸	۵۳۲/۹	۲۷۶/۷	۳۱۶/۳	۱۷۸۳۶/۷
۱۳۸۷	۲۰۱۴۰/۸	۶۳۶/۸	۲۹۸/۵	۳۳۲/۱	۱۸۵۴۳/۷
۱۳۸۸	۲۰۶۷۰/۲	۶۶۲/۹	۳۰۱/۱	۳۳۷/۵	۱۹۲۳۷/۶
۱۳۸۹	۲۰۲۲۵/۲	۶۲۸/۸	۲۷۷/۹	۳۰۱/۳	۱۶۹۰۷/۷
۱۳۹۰	۲۰۵۸۱/۳	۵۴۱/۰	۲۶۶/۷	۲۸۹/۴	۱۷۳۴۸/۳
۱۳۹۱	۲۱۴۳۳/۲	۴۲۲/۷	۲۳۰/۰	۲۴۹/۴	۱۸۵۵۱/۲
۱۳۹۲	۲۱۳۴۰/۸	۵۲۳/۶	۳۰۳/۰	۳۲۸/۶	۱۸۹۵۵/۷
۱۳۹۳	۲۱۷۴۸/۹	۵۷۵/۶	۳۰۸/۸	۱۲۴/۰	۱۹۱۸۰/۲

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۱-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۲ و ۳) ^(۱) در سال ۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۹۷۲/۸	۵۰/۹	۲۸/۰۱	۱۱/۲	۱۷۲۱/۷
اردیبهشت	۱۸۶۲/۲	۴۵/۴	۲۶/۴	۱۰/۶	۱۶۳۲/۸
خرداد	۱۹۱۴/۳	۴۴/۱	۲۷/۲	۱۰/۹	۱۶۹۹/۱
تیر	۱۹۲۲/۰	۴۶/۱	۲۷/۳	۱۱/۰	۱۷۰۴/۴
مرداد	۱۹۳۱/۳	۴۶/۱	۲۷/۴	۱۱/۰	۱۷۰۳/۱
شهریور	۸۶۸/۹	۲۹/۱	۱۲/۳	۵/۰	۷۵۶/۴
مهر	۱۸۵۴/۰	۴۵/۰	۲۶/۳	۱۰/۶	۱۶۳۹/۸
آبان	۱۸۷۷/۷	۴۶/۲	۲۶/۷	۱۰/۷	۱۶۶۶/۲
آذر	۱۸۶۳/۶	۴۹/۱	۲۶/۵	۱۰/۶	۱۶۳۳/۸
دی	۱۹۲۰/۳	۵۹/۳	۲۷/۳	۱۰/۹	۱۶۹۵/۳
بهمن	۱۹۰۳/۲	۵۷/۱	۲۷/۰	۱۰/۸	۱۶۹۹/۲
اسفند	۱۸۵۸/۶	۵۷/۲	۲۶/۴	۱۰/۶	۱۶۲۸/۴
جمع	۲۱۷۴۸/۹	۵۷۵/۶	۳۰۸/۸	۱۲۴/۰	۱۹۱۸۰/۲

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۲-۱): عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ ^(۱)

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۵	۱۹۰۴۲/۲	۵۹۷/۰	۲۲۹/۹	۳۴۳/۵	۱۷۶۷۴/۵
۱۳۸۶	۱۹۴۵۶/۱	۵۴۳/۷	۲۸۱/۹	۳۲۲/۲	۱۸۰۳۷/۳
۱۳۸۷	۲۰۶۷۶/۱	۹۴۷/۳	۳۰۷/۷	۳۴۴/۳	۱۸۲۶۸/۳
۱۳۸۸	۲۰۴۶۰/۳	۹۵۱/۴	۳۰۲/۲	۳۳۷/۱	۱۷۸۸۱/۴
۱۳۸۹	۲۰۲۰۶/۹	۱۰۰۲/۱	۱۹۷/۸	۱۷۳/۸	۱۷۵۹۶/۷
۱۳۹۰	۲۰۳۸۳/۰	۹۵۷/۸	۱۹۹/۸	۱۷۵/۳	۱۷۷۳۱/۹
۱۳۹۱	۲۰۳۱۸/۲	۷۵۵/۹	۱۶۴/۰	۱۴۳/۹	۱۷۹۵۳/۲
۱۳۹۲	۲۱۱۳۹/۴	۸۶۶/۶	۲۰۷/۲	۱۸۱/۸	۱۸۷۱۷/۷
۱۳۹۳	۲۰۹۷۷/۶	۹۵۲/۰	۲۴۵/۴	۴۸/۲	۱۸۳۹۶/۶

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان، بوتان و اتان نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۳-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۴ و ۵) ^(۱) در سال ۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۹۰۳/۱	۸۲/۲	۲۲/۳	۴/۴	۱۶۸۰/۲
اردیبهشت	۱۲۳۸/۸	۶۱/۸	۱۴/۵	۲/۸	۱۱۰۰/۵
خرداد	۱۸۹۹/۷	۸۲/۰	۲۲/۲	۴/۴	۱۶۹۶/۹
تیر	۱۸۳۴/۹	۸۲/۲	۲۱/۵	۴/۲	۱۶۲۶/۹
مرداد	۱۷۹۹/۲	۸۲/۷	۲۱/۱	۴/۱	۱۵۷۴/۸
شهریور	۱۸۰۵/۱	۸۱/۳	۲۱/۱	۴/۲	۱۵۷۸/۵
مهر	۱۷۴۹/۶	۷۹/۷	۲۰/۵	۴/۰	۱۵۲۷/۰
آبان	۱۷۵۱/۱	۷۹/۷	۲۰/۵	۴/۰	۱۵۳۰/۳
آذر	۱۷۶۲/۸	۸۱/۷	۲۰/۶	۴/۱	۱۵۲۹/۴
دی	۱۷۶۵/۸	۸۳/۸	۲۰/۷	۴/۱	۱۵۳۰/۰
بهمن	۱۷۶۴/۰	۷۹/۵	۲۰/۶	۴/۱	۱۵۳۹/۹
اسفند	۱۷۰۳/۵	۷۵/۳	۱۹/۹	۳/۹	۱۴۸۲/۲
جمع	۲۰۹۷۷/۶	۹۵۲/۰	۲۴۵/۴	۴۸/۲	۱۸۳۹۶/۶

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان، بوتان و اتان نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۱۴) : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۶، ۷ و ۸) ^(۲۰۱) در سالهای ۹۳-۱۳۸۸

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۸	۵۹۲۷/۳	۶۳/۵	۸۶/۰	۹۳/۴	۷۶۷/۲
۱۳۸۹	۲۸۳۴۵/۰	۴۶۰/۱	-	۷۳/۹	۷۸۲۳/۳
۱۳۹۰	۱۷۸۵۹/۰	۲۸۳/۷	-	۹۵/۱	•
۱۳۹۱	۳۲۲۱/۱	۲۵۸/۹	-	۹۴/۲	•
۱۳۹۲	۱۱۱۹۶/۳	۱۶۵/۶	-	۱۵۱/۷	•
۱۳۹۳	۱۱۳۷۲/۸	-	-	۴۳/۶	•

(۱) شروع فعالیت فازهای ۶، ۷ و ۸ شرکت پالایش گاز پارس جنوبی از زمستان سال ۱۳۸۸ می‌باشد.

(۲) این پالایشگاه سالانه مایعات گازی، پروپان و بوتان نیز تولید می‌نماید. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۱۱۵) : خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۶، ۷ و ۸) ^(۱) در سال ۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۸۴۱/۴	-	-	۳/۸	•
اردیبهشت	۹۸۵/۵	-	-	۲/۲	•
خرداد	۱۲۴۲/۵	-	-	۳/۹	•
تیر	۱۶۲۸/۴	-	-	۴/۳	•
مرداد	۱۶۸۹/۲	-	-	۳/۹	•
شهریور	۱۶۷۱/۸	-	-	۳/۸	•
مهر	۱۶۳۲/۳	-	-	۳/۷	•
آبان	۲۲۲/۰	-	-	۲/۹	•
آذر	۱۱۳/۷	-	-	۳/۸	•
دی	۹۹/۳	-	-	۳/۸	•
بهمن	۱۰۸/۳	-	-	۳/۹	•
اسفند	۱۳۸/۳	-	-	۳/۸	•
جمع	۱۱۳۷۲/۸	-	-	۴۳/۶	•

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان و بوتان نیز تولید می‌نماید.

(۲) از مرداد ماه، مقدار گاز ورودی به پالایشگاه فاز ۶، ۷ و ۸ شامل گاز ارسالی به فاز ۱۰، ۹، ۳، ۲، ۱، بیدبلند و فجر جم می‌باشد. همچنین از ماه شهریور، مقداری گاز از پالایشگاه ۶، ۷ و ۸ جهت تزریق به مخازن آغاجاری ارسال گردیده است. این میزان در مقدار گاز ورودی به پالایشگاه ۶، ۷ و ۸ منظور نشده است. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۱۱۶) : عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰) ^(۲۰۱) در سالهای ۹۳-۱۳۸۸

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۸	۴۳۸۲/۶	۱۸۲/۵	۶۳/۹	۷۴/۳	۷۶۷/۲
۱۳۸۹	۱۸۱۶۲/۳	۷۵۹/۲	۱۷۸/۱	۱۵۶/۸	۱۶۵۱۱/۱
۱۳۹۰	۱۹۰۷۴/۲	۷۱۰/۶	۱۸۶/۱	۱۶۳/۸	۱۷۲۴۴/۶
۱۳۹۱	۲۱۲۶۶/۸	۸۰۵/۰	۲۰۷/۷	۱۸۲/۳	۱۸۹۵۸/۰
۱۳۹۲	۲۱۲۶۶/۸	۸۰۵/۰	۲۰۷/۷	۱۸۲/۳	۱۸۹۵۸/۰
۱۳۹۳	۲۱۴۴۹/۸	۸۴۸/۷	۲۲۳/۱	۷۵/۱	۱۸۸۲۶/۰

(۱) شروع فعالیت فازهای ۹ و ۱۰ شرکت پالایش گاز پارس جنوبی از زمستان سال ۱۳۸۸ می‌باشد.

(۲) این پالایشگاه سالانه گوگرد، مایعات گازی، پروپان، بوتان و اتان نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۷-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۹ و ۱۰)^(۱) در سال ۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۸۵۱/۶	۷۴/۰	۱۹/۳	۶/۵	۱۶۳۱/۸
اردیبهشت	۱۸۳۸/۶	۷۵/۷	۱۹/۱	۶/۴	۱۶۴۲/۱
خرداد	۱۸۰۳/۶	۷۶/۰	۱۸/۸	۶/۳	۱۵۸۴/۴
تیر	۱۱۵۹/۴	۵۱/۳	۱۲/۱	۴/۱	۱۰۲۴/۶
مرداد	۱۹۵۵/۲	۷۳/۶	۲۰/۳	۶/۸	۱۷۲۳/۳
شهریور	۱۹۴۱/۵	۷۳/۹	۲۰/۲	۶/۸	۱۶۹۷/۶
مهر	۱۷۶۷/۶	۷۲/۵	۱۸/۴	۶/۲	۱۵۴۷/۱
آبان	۱۸۵۷/۶	۷۰/۵	۱۹/۳	۶/۵	۱۶۲۹/۰
آذر	۱۸۹۰/۹	۷۳/۳	۱۹/۷	۶/۶	۱۶۵۱/۵
دی	۱۸۳۸/۱	۷۵/۰	۱۹/۱	۶/۴	۱۶۰۰/۵
بهمن	۱۸۲۱/۳	۷۲/۹	۱۸/۹	۶/۴	۱۵۸۷/۰
اسفند	۱۷۲۴/۳	۶۰/۰	۱۷/۹	۶/۰	۱۵۰۷/۱
جمع	۲۱۴۴۹/۸	۸۴۸/۷	۲۲۳/۱	۷۵/۱	۱۸۸۲۶/۰

(۱) این پالایشگاه سالانه گوگرد، اتان، پروپان و مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱۱۸-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱۲) طی سال‌های ۹۳-۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۹۲	۵۷/۴	-	۰/۶	۰/۵	۵۵/۴
۱۳۹۳	۱۰۲۲۷/۴	۲۰۹/۸	۹۲/۷	۴۲۸/۴	۹۷۷۵/۲

جدول (۱۱۹-۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فاز ۱۲) در سال ۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۳۷۸/۸	۱۴/۰	-	۸/۱	۳۴۳/۲
اردیبهشت	-	-	-	-	-
خرداد	۱۸۰/۱	۷/۱	-	۱/۰	۱۶۶/۸
تیر	۶۵۶/۹	۱۸/۰	-	۳/۷	۶۱۶/۶
مرداد	۷۶۵/۴	۱۵/۷	-	۴/۴	۷۲۳/۵
شهریور	۴۸۷/۹	۱۲/۲	-	۲/۸	۴۵۹/۱
مهر	۴۴۹/۴	۱۹/۶	-	۲/۶	۴۱۴/۶
آبان	۸۰۹/۱	۱۷/۳	-	۱۱/۵	۷۶۵/۹
آذر	۱۴۶۸/۵	۲۶/۲	۲۱/۰	۵۲/۸	۱۴۲۵/۶
دی	۱۶۳۸/۰	۲۵/۷	۲۳/۴	۷۰/۴	۱۵۸۴/۶
بهمن	۱۶۵۹/۹	۲۸/۶	۲۳/۷	۱۴۱/۶	۱۶۰۱/۷
اسفند	۱۷۳۳/۳	۲۵/۵	۲۴/۶	۱۲۹/۵	۱۶۷۳/۶
جمع	۱۰۲۲۷/۴	۲۰۹/۸	۹۲/۷	۴۲۸/۴	۹۷۷۵/۲

جدول (۱-۱۲۰): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۵ و ۱۶) طی سالهای ۹۳-۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۹۲	۱۱۳۶/۱	۶۵/۲	۹/۹	۸/۷	۸۵۴/۵
۱۳۹۳	۸۰۷۸/۰	۲۱۶/۲	۴۰/۴	۴۶۷۷/۹	۶۸۱۲/۰

جدول (۱-۱۲۱): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۵ و ۱۶) در سال ۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۳۷۷/۶	-	-	۶۱/۳	۳۱۶/۲
اردیبهشت	۶۱۱/۹	۱۱/۷	-	۳۹/۷	۲۸۳/۳
خرداد	۹۳۸/۱	۱۴/۸	-	۷۵/۴	۴۱۷/۹
تیر	۵۴۶/۲	۱۴/۲	-	۳/۱	۵۰۵/۰
مرداد	۵۶۲/۳	۱۶/۳	-	۳/۲	۵۰۵/۹
شهریور	۵۹۶/۱	۱۴/۴	-	۳/۴	۵۵۹/۹
مهر	۴۱۷/۹	۱۲/۶	-	۲/۴	۳۷۷/۴
آبان	۵۷۷/۸	۱۶/۲	-	۸/۴	۵۳۷/۳
آذر	۶۲۵/۵	۲۳/۳	-	۱۰۱/۳	۵۸۹/۸
دی	۹۰۰/۹	۳۰/۶	۱۳/۰	۱۴۲/۴	۸۷۱/۵
بهمن	۹۴۱/۷	۳۰/۳	۱۳/۵	۱۱۷/۸	۹۱۱/۴
اسفند	۹۸۱/۹	۳۱/۹	۱۳/۹	۴۱۱۹/۵	۹۳۶/۴
جمع	۸۰۷۸/۰	۲۱۶/۲	۴۰/۴	۴۶۷۷/۹	۶۸۱۲/۰

جدول (۱-۱۲۲): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارس جنوبی (فازهای ۱۷ و ۱۸) در سال ۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
بهمن	۲۶۱/۹	۱۳/۵	۳/۷	۳۷/۶	۲۱۳/۹
اسفند	۳۱۴/۴	۱۴/۹	۴/۵	۴۳/۵	۲۵۶/۱
جمع	۵۷۶/۳	۲۸/۴	۸/۲	۸۱/۱	۴۷۰/۰

(میلیون مترمکعب)

جدول (۱-۱۲۳): عملکرد شرکت پالایش گاز پارسین^(۱) طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۵	۷۸۰۹/۶	۹/۲	-	۱۰۷/۱	۸۲۸۴/۶
۱۳۸۶	۲۲۶۸۹/۲	۴۷/۰	-	۳۲۱/۸	۲۲۰۵۹/۱
۱۳۸۷	۲۵۵۱۱/۴	۵۸/۹	-	۲۸۵/۷	۲۴۸۵۴/۷
۱۳۸۸	۲۵۷۴۲/۳	۶۷/۷	-	۱۶۷/۷	۲۵۱۸۴/۴
۱۳۸۹	۲۶۶۸۷/۳	۷۴/۱	-	۴۴/۶	۲۶۲۳۸/۵
۱۳۹۰	۲۶۰۲۳/۶	۶۸/۵	-	۴۰/۶	۲۵۵۹۷/۴
۱۳۹۱	۲۵۵۹۳/۸	۶۱/۰	-	۴۵/۶	۲۵۱۹۰/۱
۱۳۹۲	۲۴۰۹۱/۸	۸۰/۸	-	۵۸/۴	۲۳۷۱۸/۸
۱۳۹۳	۲۵۱۹۹/۶	۸۲/۲	-	۷۱/۸	۲۴۸۸۳/۷

(۱) این پالایشگاه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۲۴): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز پارسیان^(۱) در سال ۱۳۹۳ (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۲۳۰۷/۳	۸/۰	-	۵/۴	۲۲۷۷/۶
اردیبهشت	۲۱۴۵/۸	۷/۷	-	۵/۱	۲۱۱۷/۹
خرداد	۲۱۰۴/۳	۶/۳	-	۵/۰	۲۰۷۸/۲
تیر	۲۱۱۴/۸	۶/۲	-	۴/۹	۲۰۸۸/۵
مرداد	۲۱۶۹/۷	۶/۲	-	۵/۳	۲۱۴۳/۰
شهریور	۲۱۱۶/۴	۶/۰	-	۹/۴	۲۰۹۱/۰
مهر	۹۱۷/۴	۴/۱	-	۳/۵	۹۰۵/۱
آبان	۲۱۹۸/۷	۶/۶	-	۶/۳	۲۱۷۱/۷
آذر	۲۲۸۹/۶	۹/۶	-	۵/۸	۲۲۶۱/۴
دی	۲۲۸۳/۹	۷/۳	-	۷/۵	۲۲۵۴/۸
بهمن	۲۳۱۰/۳	۷/۶	-	۷/۰	۲۲۸۰/۹
اسفند	۲۲۴۱/۴	۶/۷	-	۶/۴	۲۲۱۳/۶
جمع	۲۵۱۹۹/۶	۸۲/۲	-	۷۱/۸	۲۴۸۸۳/۷

(۱) این پالایشگاه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۲۵): عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام) طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶^(۱) (میلیون مترمکعب)

سال / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
۱۳۸۶	۱۶۰/۰	•	•	•	۱۵۰/۰
۱۳۸۷	۲۱۰/۰	•	•	•	۲۰۰/۰
۱۳۸۸	۲۱۰/۰	•	•	•	۱۹۰/۰
۱۳۸۹	۹۸۸/۳	۶۴/۶	۶۶/۵	•	۸۲۰/۱
۱۳۹۰	۹۹۷/۴	۷۲/۱	۷۶/۱	•	۸۱۹/۱
۱۳۹۱	۱۷۳۸/۲	۸۲/۴	۹۸/۳	•	۱۵۲۱/۹
۱۳۹۲	۱۵۰۱/۹	۸۰/۶	۱۰۹/۰	۲۲/۲	۱۳۶۰/۹
۱۳۹۳	۱۷۷۳/۸	۶۳/۵	۱۲۶/۸	۱۰/۹	۱۶۵۵/۹

(۱) این پالایشگاه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۱۲۶): خلاصه عملکرد شرکت پالایش گاز میمک (ایلام)^(۱) در سال ۱۳۹۳ (میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	گاز دریافتی	سوخت پالایشگاه	گازهای اسیدی	سوخت مشعل	گاز ارسالی به خطوط لوله
فروردین	۱۷۳/۶	۹/۰	۱۲/۵	۱/۳	۱۵۸/۴
اردیبهشت	۷۴/۱	۴/۴	۵/۱	۰/۴	۶۷/۳
خرداد	۲۹/۱	۱/۲	۲/۱	۰/۲	۲۷/۳
تیر	۱۵۷/۵	۹/۱	۱۱/۱	۰/۹	۱۴۳/۸
مرداد	۱۷۰/۲	۸/۸	۱۲/۰	۱/۰	۱۵۶/۲
شهریور	۱۶۸/۳	۸/۶	۱۱/۹	۱/۰	۱۵۴/۷
مهر	۱۴۱/۰	۳/۲	۱۰/۰	۰/۸	۱۳۲/۰
آبان	۱۶۰/۸	۴/۵	۱۱/۵	۱/۰	۱۵۱/۸
آذر	۱۷۶/۱	۳/۷	۱۲/۶	۱/۱	۱۶۷/۴
دی	۱۷۶/۴	۳/۵	۱۲/۶	۱/۱	۱۶۷/۷
بهمن	۱۷۸/۸	۳/۸	۱۲/۸	۱/۱	۱۶۹/۸
اسفند	۱۶۷/۹	۳/۷	۱۲/۴	۱/۰	۱۵۹/۵
جمع	۱۷۷۳/۸	۶۳/۵	۱۲۶/۸	۱۰/۹	۱۶۵۵/۹

(۱) این پالایشگاه مایعات گازی نیز تولید می‌نماید.

جدول (۱-۱۲۷): گاز دریافتی کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان و تأسیسات نمزدایی دالان و سراجه در سال ۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

ماه / شرح	کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان		تأسیسات نم زدایی دالان		تأسیسات نم زدایی سراجه		تأسیسات نم زدایی شورجه	
	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط
فروردین	۷۵۴/۵	۶۴۸/۲	۴۷۵/۲	۴۷۵/۲	-	-	-	-
اردیبهشت	۵۲۳/۳	۴۸۷/۰	۴۱۲/۹	۴۱۲/۹	-	-	-	-
خرداد	۶۰۸/۵	۵۱۰/۳	۱۳/۰	۱۳/۰	-	-	-	-
تیر	۷۳۱/۶	۶۱۲/۹	۳۷۴/۵	۳۷۴/۵	-	-	-	-
مرداد	۷۴۴/۶	۶۲۴/۰	۳۷۷/۹	۳۷۷/۹	-	-	-	-
شهریور	۷۲۲/۶	۶۰۴/۲	۳۲۲/۱	۳۲۲/۱	-	-	-	-
مهر	۶۷۱/۱	۵۵۹/۵	۴۴۲/۴	۴۴۲/۴	-	-	-	-
آبان	۷۴۷/۰	۶۳۰/۶	۵۴۷/۸	۵۴۷/۸	۳۸/۱	۳۸/۱	۶۳/۶	۶۳/۰
آذر	۸۶۰/۷	۷۴۰/۱	۵۶۴/۳	۵۶۴/۳	۱۸۹/۶	۱۹۰/۵	۲۱۹/۳	۲۱۹/۳
دی	۸۵۰/۲	۷۶۸/۰	۵۵۵/۶	۵۵۵/۶	۲۰۵/۵	۲۰۵/۵	۱۹۹/۸	۱۹۸/۹
بهمن	۷۷۲/۸	۶۸۸/۵	۵۵۵/۶	۵۵۵/۶	۲۰۴/۶	۲۰۴/۶	۲۰۳/۴	۲۰۲/۵
اسفند	۷۰۵/۹	۶۰۲/۰	۵۰۳/۴	۵۰۳/۴	۲۱۳/۷	۲۱۳/۴	۱۲۹/۳	۱۲۸/۵
جمع	۸۶۹۲/۸	۲۰۵۸/۵	۵۱۴۴/۷	۱۰۵۹/۰	۸۵۲/۴	۴۱۸/۰	۸۱۵/۴	۳۳۱/۰

جدول (۱-۱۲۸): عملکرد کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان و تأسیسات نمزدایی دالان و سراجه

طی سالهای ۹۳-۱۳۹۱

(میلیون مترمکعب)

سال / شرح	کارخانجات گاز و گاز مایع خوزستان		تأسیسات نم زدایی دالان		تأسیسات نم زدایی سراجه		تأسیسات نم زدایی شورجه	
	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط	گاز دریافتی	گاز ارسالی به خطوط
۱۳۹۱	۹۶۶۱/۷	۲۲۷۷/۰	۲۸۳۸/۳	۱۱۱۶/۳	۱۷۶/۷	۱۷۶/۷	-	-
۱۳۹۲	۸۷۰۴/۸	۲۰۶۴/۲	۴۶۴۷/۹	۱۰۹۱/۶	۶۶۲/۴	۳۴۲/۳	-	-
۱۳۹۳	۸۶۹۲/۸	۲۰۵۸/۵	۵۱۴۴/۷	۱۰۵۹/۰	۸۵۲/۴	۴۱۸/۰	۸۱۵/۴	۳۳۱/۰

جدول (۱-۱۲۹): طرح‌های پالایشی در دست اجرا

نام طرح پروژه	وضعیت تا پایان سال ۱۳۹۳
تکمیل و بهبود پالایشگاه سرخون و قشم	پیشرفت کل طرح تا پایان سال ۱۳۹۳، ۸۹/۵۱ درصد بود.
پالایشگاه گاز ایلام (میمک) فاز دوم	ظرفیت این پالایشگاه ۳/۴ میلیون متر مکعب در روز است. مشاور در حال به روزآوری قیمت و اسناد مناقصه EPC می باشد.
احداث پالایشگاه گاز پارسین	پروژه نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی این پالایشگاه میزان درصد پیشرفت پروژه به ۹۹/۱۷ درصد در سال ۱۳۹۳ رسید. احداث پست برق ۱۳۲ کیلوواتی مجتمع پارس جنوبی پالایشگاه پارسین و میزان پیشرفت پروژه در سال ۱۳۹۳ با درصد به ۹۲/۷۵ درصد رسید.
	آغاز عملیات احداث واحد بودار کننده ۸۰۰ تنی مجتمع پارس جنوبی پالایشگاه پارسین که میزان پیشرفت پروژه در سال ۹۳ به ۷۹/۷۶ درصد رسید.
تکمیل و بهبود پالایشگاه گاز فجر جم	هدف احداث واحد تولید گاز مایع در این پالایشگاه است. شروع احداث واحد تولید LPG پالایشگاه گاز پارسین از تاریخ اردیبهشت سال ۸۸ به مدت ۲۴ ماه بوده که تا پایان سال ۱۳۹۳ به ۱۰۰ درصد پیشرفت پروژه رسید. مقرر گردید جهت راه اندازی واحد پالایشینگ مناقصه برگزار شود.

جدول (۱۳۰-۱): احداث خطوط لوله انتقال گاز طبیعی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(کیلومتر در سال)

شرح / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
طول خطوط لوله احداث شده در هر سال	۲۹۱۱	۲۸۲۱	۲۴۱۶	۱۹۰۲	۱۰۴۲	۱۰۵۶/۸	۶۲۴/۴	۶۱۴/۵	۸۵۵/۸
مجموع خطوط لوله احداث شده در پایان هر سال	۲۴۹۱۶	۲۷۷۳۷	۳۰۱۵۳	۳۲۰۵۵	۳۳۰۹۷	۳۴۱۵۳/۸	۳۴۷۸۸/۲	۳۵۳۹۲/۷	۳۶۲۴۸/۵

جدول (۱۳۱-۱): عملکرد مخازن ذخیره سازی گاز طبیعی

(میلیون مترمکعب)

سال / مخزن	گاز موجود در مخزن در ابتدای سال ۹۳	گاز دریافتی از خط	سوخت تأسیسات	گاز تزریقی به مخزن	گاز برداشتی از مخزن	میعانات گازی	گاز تحویلی به خط	گاز باقیمانده در مخزن در انتهای سال
۱۳۹۱	-	۴۸۷/۷	•	•	•	•	•	•
۱۳۹۲	-	۷۴۳/۴	۳۵/۰	۷۰۸/۹	۶۶۲/۴	۰/۰۱	۶۶۱/۹	۳۷۳/۲
سراجه	-	۳/۱	-	۳/۱	-	-	-	۳/۱
شوریجه	-	۷۴۶/۵	۳۵/۰	۷۱۲	۶۶۲/۴	۰/۰۱	۶۶۱/۹	۳۷۶/۳
جمع	-	۷۴۶/۵	۳۵/۰	۷۱۲	۶۶۲/۴	۰/۰۱	۶۶۱/۹	۳۷۶/۳
۱۳۹۳	۳۷۴/۳	۹۱۲/۴	۲۹/۵	۸۸۲/۹	۸۵۲/۵	۲/۷	۸۵۲/۰	۴۰۳/۶
سراجه	۱۵۱۱/۰	۶۰۲/۶	۲۰/۲	۵۸۲/۳	۵۸۰/۷	۱۴/۸	۶۷۹/۳	۱۲۷۳/۰
شوریجه	۱۸۸۵/۳	۱۵۱۵/۰	۴۹/۷	۱۴۶۵/۲	۱۴۳۳/۲	۱۷/۴	۱۵۳۱/۳	۱۶۷۶/۶
جمع	۱۸۸۵/۳	۱۵۱۵/۰	۴۹/۷	۱۴۶۵/۲	۱۴۳۳/۲	۱۷/۴	۱۵۳۱/۳	۱۶۷۶/۶

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۳۲-۱): صادرات و واردات گاز طبیعی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(میلیون مترمکعب)

سال	واردات			صادرات		
	از ترکمنستان	از آذربایجان	جمع	به ترکیه	به نخجوان	به ارمنستان
۱۳۸۵	۶۱۳۲/۰	۱۳۱/۴	۶۲۶۳/۴	۵۶۰۲/۸	۱۲۴/۱	-
۱۳۸۶	۵۹۶۰/۵	۲۱۱/۷	۶۱۷۲/۲	۵۴۲۷/۶	۱۷۵/۲	-
۱۳۸۷	۶۷۸۵/۶	۲۷۸/۲	۷۰۶۳/۸	۴۴۷۲/۵	۲۴۱/۶	-
۱۳۸۸	۵۴۸۲/۳	۳۰۶/۶	۵۷۸۸/۹	۶۲۸۹/۰	۲۴۸/۲	۲۴۸/۲
۱۳۸۹	۸۶۵۰/۵	۳۴۶/۸	۸۹۹۷/۳	۷۹۰۲/۳	۲۵۹/۲	۳۲۸/۵
۱۳۹۰	۱۱۴۶۴/۷	۳۴۶/۸	۱۱۸۱۱/۴	۸۵۹۵/۸	۳۵۴/۱	۵۲۵/۶
۱۳۹۱	۴۲۷۵/۳	۳۹۰/۲	۴۶۶۵/۵	۸۵۳۹/۶	۳۳۰/۸	۴۴۳/۳
۱۳۹۲	۴۹۳۴/۷	۴۳۷/۲	۵۳۷۱/۹	۸۵۶۹/۰	۳۴۶/۹	۳۶۶/۶
۱۳۹۳	۷۱۵۷/۴	۳۶۸/۴	۷۵۲۵/۸	۹۰۱۸/۹	۲۹۴/۸	۳۸۲/۱

جدول (۱-۱۳۳) : طول شبکه گذاری انجام شده توسط شرکت‌های گاز رسانی استانی

(کیلومتر)

شرکت گازرسانی استانی	شبکه گذاری در سال ۱۳۹۳	شبکه‌گذاری تا پایان سال ۱۳۹۳	سهم شبکه گذاری استان در سال ۱۳۹۳ نسبت به کل شبکه گذاری در کشور
آذربایجان شرقی	۹۸۸/۱	۱۶۲۶۷/۳	۷/۳
آذربایجان غربی	۴۳۴/۸	۷۷۶۲/۱	۳/۲
اردبیل	۵۰۴/۹	۶۱۷۸/۰	۳/۸
اصفهان	۸۵۶/۸	۲۴۹۴۸/۷	۶/۴
ایلام	۳۲۵/۹	۲۳۶۱/۱	۲/۴
بوشهر	۲۱۰/۸	۳۶۹۸/۳	۱/۶
تهران	۴۳۱/۱	۲۴۹۳۳/۷	۳/۲
چهارمحال و بختیاری	۲۱۰/۰	۴۸۴۷/۰	۱/۶
خراسان جنوبی	۳۱۳/۵	۲۹۸۸/۶	۲/۳
خراسان رضوی	۶۸۶/۱	۲۳۱۱۶/۴	۵/۱
خراسان شمالی	۵۱۳/۲	۴۴۸۸/۸	۳/۸
خوزستان	۳۶۵/۷	۱۳۲۲۱/۹	۲/۷
زنجان	۳۳۳/۵	۴۳۴۶/۴	۲/۵
سمنان	۱۹۰/۳	۳۹۲۲/۷	۱/۴
سیستان و بلوچستان	۳۴/۲	۷۸۲/۰	۰/۳
فارس	۱۰۶۱/۷	۱۷۳۳۸/۸	۷/۹
قزوین	۱۹۰/۱	۵۰۲۸/۴	۱/۴
قم	۱۱۹/۰	۳۱۳۴/۴	۰/۹
کردستان	۶۱۹/۵	۷۵۶۴/۹	۴/۶
کرمان	۵۸۲/۹	۱۱۰۰۱/۷	۴/۳
کرمانشاه	۵۸۹/۹	۵۸۱۸/۱	۴/۴
کهگیلویه و بویراحمد	۲۲۰/۱	۳۰۵۳/۳	۱/۶
گلستان	۲۶۷/۳	۷۴۸۸/۶	۲/۰
گیلان	۱۰۷۰/۵	۱۵۷۱۱/۴	۸/۰
لرستان	۵۷۵/۷	۵۱۳۹/۸	۴/۳
مازندران	۲۹۵/۵	۱۵۰۱۶/۴	۲/۲
مرکزی	۴۵۶/۱	۸۳۹۲/۷	۳/۴
هرمزگان	۱۱۱/۵	۳۸۹/۲	۰/۸
همدان	۳۷۱/۷	۸۱۷۵/۰	۲/۸
یزد	۵۲۱/۵	۶۵۹۶/۸	۳/۹
جمع	۱۳۴۵۱/۹	۲۶۳۷۱۲/۷	۱۰۰/۰

جدول (۱-۱۳۴): تعداد انشعابات نصب شده و تعداد مصرف کنندگان شرکت‌های گازرسانی تا پایان سال ۱۳۹۳

تعداد مصرف کنندگان		تعداد انشعاب		شرکت گازرسانی استانی
تا پایان سال ۱۳۹۳	در سال ۱۳۹۳	تا پایان سال ۱۳۹۳	در سال ۱۳۹۳	
۱۳۲۱۶۸۵	۸۹۸۵۸	۵۷۸۶۴۶	۲۱۴۸۹	آذربایجان شرقی
۷۲۰۲۲۷	۴۹۸۱۲	۳۲۸۷۱۶	۱۲۶۴۲	آذربایجان غربی
۳۷۷۶۸۴	۲۹۲۴۲	۱۸۹۱۰۹	۱۱۸۹۰	اردبیل
۱۵۶۷۰۸۶	۶۷۴۴۱	۹۹۵۱۵۴	۲۶۱۶۳	اصفهان
۱۰۱۸۶۲	۱۴۶۲۹	۷۲۶۷۵	۸۴۵۰	ایلام
۹۰۷۹۷	۱۶۶۳۱	۱۱۵۶۴۷	۱۸۵۹۹	بوشهر
۳۳۸۳۸۱۲	۲۶۶۳۴۰	۱۴۶۷۴۲۶	۲۴۶۱۰	تهران
۲۶۶۰۰۳	۱۳۸۴۶	۱۶۴۶۷۳	۵۲۵۶	چهارمحال و بختیاری
۱۶۲۴۱۵	۱۴۵۸۵	۸۲۰۰۲	۷۸۹۱	خراسان جنوبی
۱۸۸۸۴۰۴	۱۱۲۸۳۵	۷۸۷۲۷۷	۲۸۲۶۶	خراسان رضوی
۲۲۸۷۲۲	۱۷۵۸۷	۱۲۳۶۹۱	۹۰۵۳	خراسان شمالی
۸۲۸۲۲۰	۵۹۲۵۴	۵۷۷۳۲۴	۲۳۷۶۴	خوزستان
۲۵۷۸۷۰	۱۹۷۶۴	۱۴۲۶۰۸	۹۰۴۴	زنجان
۲۴۷۲۷۹	۱۱۴۱۰	۱۲۷۲۳۳	۳۲۸۷	سمنان
۶۴۰۳	۱۲۰۶	۶۹۷۷	۸۷۱	سیستان و بلوچستان
۱۱۱۳۴۱۵	۷۳۰۷۵	۶۲۲۹۶۰	۱۹۱۵۹	فارس
۳۴۲۵۵۲	۲۱۸۸۲	۱۶۹۰۶۵	۶۸۳۰	قزوین
۳۳۸۴۹۴	۱۶۴۸۹	۱۶۰۶۳۷	۳۸۰۱	قم
۴۰۸۳۴۸	۲۷۳۸۱	۲۲۴۶۸۰	۱۲۵۳۳	کردستان
۴۷۹۸۴۵	۴۳۷۹۲	۲۹۷۴۶۵	۲۱۰۰۴	کرمان
۴۵۴۵۴۹	۳۳۴۴۱	۲۰۷۵۰۰	۷۳۸۸	کرمانشاه
۱۳۳۳۷۸	۹۴۶۳	۹۳۶۶۷	۵۵۹۰	کهگیلویه و بویراحمد
۴۶۴۴۸۸	۲۶۰۳۶	۲۵۴۷۷۵	۸۰۱۶	گلستان
۷۹۷۷۰۵	۶۳۰۷۴	۴۵۵۱۵۴	۲۹۵۴۶	گیلان
۴۱۳۶۶۸	۲۹۸۶۹	۲۰۴۴۷۵	۱۱۴۸۳	لرستان
۱۰۳۷۶۵۶	۶۱۶۴۸	۶۲۱۶۱۰	۲۴۵۸۰	مازندران
۴۷۲۰۵۹	۲۲۶۷۰	۲۵۵۸۴۱	۸۹۶۴	مرکزی
۶۲۲۴	۵۶۴	۵۵۸۰	۱۴۵۰	هرمزگان
۵۱۹۳۰۰	۲۹۱۵۰	۲۹۷۲۱۷	۸۳۲۵	همدان
۳۴۱۶۷۲	۲۰۶۶۱	۱۸۸۴۴۶	۶۹۶۲	یزد
۱۸۷۷۱۸۲۲	۱۲۶۳۶۳۵	۹۸۱۸۲۳۰	۳۸۶۹۰۶	جمع

جدول (۱-۱۳۵): مصرف گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک نوع مصرف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(میلیون مترمکعب)

۱۳۸۸	۱۳۸۷	۱۳۸۶	۱۳۸۵	شرح / سال	
				مصارف نهایی گاز طبیعی	مصارف نهایی انرژی
۴۱۳۹۶/۲	۳۸۶۲۹/۱	۴۰۴۴۹/۸	۳۶۸۹۶/۰	خانگی	مصارف نهایی انرژی
۵۶۷۶/۶	۵۳۵۶/۹	۵۴۱۹/۵	۴۹۴۰/۴	تجاری و عمومی	
۳۴۴۳/۹	۱۸۴۲/۴	۱۰۴۰/۰	۵۲۲/۲	حمل و نقل	
۴۰۲/۲	۲۳۳/۹	۱۷۶/۸	۵۴/۰	کشاورزی	
۱۷۵۲۷/۰	۱۶۵۴۶/۵	۱۴۸۴۶/۴	۱۳۳۴۸/۰	صنعت	
۷۷۰۶/۰	۶۸۳۷/۵	۷۴۱۹/۴	۳۲۶۹/۸	سوخت پتروشیمی ^(۱)	مصارف غیرانرژی
۶۳۳۷/۸	۵۹۸۸/۲	۵۴۰۵/۷	۴۳۱۷/۰	خوراک پتروشیمی ^(۱)	
۸۲۴۸۹/۸	۷۵۴۳۴/۴	۷۴۷۵۷/۵	۶۳۳۴۷/۵	جمع	
۳۶۳۲/۰	۴۰۰۱/۰	۳۸۰۰/۰	۳۶۸۱/۰	سوخت پالایشگاه‌های نفت و مصارف تلمبه‌خانه‌ها	مصرف بخش انرژی
۶۵۴/۰	۵۸۰/۰	-	-	خوراک واحد هیدروژن سازی	
۵۱۴۶/۰	۴۴۳۱/۰	۳۷۲۳/۰	۳۳۷۷/۱	سوخت پالایشگاه‌های گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار نیروگاه‌ها ^(۴)	
۴۳۴۰۴	۴۳۴۱۱/۲	۳۶۹۷۴/۷	۳۵۲۳۸/۷	واحدهای کوره بلند	
۲۱۱/۲	۲۰۵/۸	۲۴۰/۹	۲۲۸/۹	واحدهای کک سازی	
-	-	-	-	سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله	
۳۹۲/۸	۴۰۰/۵	۴۱۹/۷	۴۰۰/۰	جمع	
۵۳۴۴۰/۰	۵۳۰۲۹/۶	۴۵۱۵۸/۳	۴۲۹۲۵/۷	صادرات	
۶۷۸۵/۴	۴۷۱۴/۱	۵۶۰۲/۸	۵۷۲۶/۹	ذخیره سازی گاز طبیعی	
-	-	-	-	جمع کل	
۱۴۲۷۱۵/۱	۱۳۳۱۷۸/۱	۱۲۵۵۱۸/۵	۱۱۲۰۰۰/۰		

جدول (۱-۱۳۵): مصرف گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک نوع مصرف طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

۱۳۹۳	۱۳۹۲	۱۳۹۱	۱۳۹۰	۱۳۸۹	شرح / سال	
					مصارف نهایی گاز طبیعی	مصارف نهایی انرژی
۴۵۳۶۳/۰	۴۴۶۹۲/۰	۴۰۱۳۱/۰	۴۴۰۵۵/۰	۴۰۸۶۷/۶	خانگی	مصارف نهایی انرژی
۶۶۳۸/۰	۶۴۷۱/۰	۵۹۳۷/۰	۶۴۳۷/۰	۵۹۲۵/۰	تجاری و عمومی	
۷۰۶۲/۰	۶۶۶۵/۰	۶۹۱۸/۰	۶۲۴۶/۰	۵۵۴۳/۳	حمل و نقل	
۱۳۴۶/۰	۱۰۵۰/۰	۷۶۹/۰	۶۱۷/۰	۴۷۲/۶	کشاورزی	
۲۸۲۲۹/۶	۲۶۷۵۳/۵	۲۵۷۹۲/۱	۲۴۰۱۹/۳	۱۹۸۷۸/۴	صنعت	
۱۰۱۷۰/۶	۸۸۷۱/۲	۹۴۱۸/۷	۱۰۰۰۳/۷	۹۸۳۶/۲	سوخت پتروشیمی ^(۱)	مصارف غیرانرژی
۱۱۷۷۱/۶	۱۰۷۲۸/۷	۱۱۲۳۴/۱	۱۲۱۲۸/۱	۶۳۴۲/۱	خوراک پتروشیمی ^(۱)	
۱۱۰۵۸۰/۹	۱۰۵۱۳۲/۲	۱۰۰۲۰۰/۰	۱۰۳۵۰۶/۱	۸۸۸۶۵/۲	جمع	
^(۱) ۴۳۰۹/۷	۴۱۹۸/۴	۴۰۴۱/۰	۳۶۶۴/۰	۳۷۱۰/۰	سوخت پالایشگاه‌های نفت و مصارف تلمبه‌خانه‌ها	مصرف بخش انرژی
۳۶۵/۰	۷۹۰/۰	۶۸۲/۰	۸۰۸/۰	۷۱۲/۰	خوراک واحد هیدروژن سازی	
^(۲) ۶۴۳۵/۲	۵۴۳۹/۱	۵۵۳۰/۳	۵۲۱۶/۰	۵۴۷۵/۰	سوخت پالایشگاه‌های گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار نیروگاه‌ها ^(۴)	
۵۰۱۷۲/۳	۳۶۶۴۷/۶	۴۰۶۹۱/۹	۳۸۹۰۱/۱	۴۴۸۹۰/۰	واحدهای کوره بلند	
۱۳۸۰/۰	۱۵۳/۱	۱۲۲/۶	۱۸۲/۱	۲۴۳/۹	واحدهای کک سازی	
۰/۴	۸/۴	۰/۱	-	-	سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتورهای خط لوله	
۴۶۰/۰	۴۷۶/۹	۴۴۹/۱	۴۴۱/۶	۴۸۸/۰	جمع	
۶۱۸۸۰/۶	۴۷۷۱۳/۴	۵۱۵۱۷/۰	۴۹۲۱۲/۹	۵۵۵۱۸/۸	صادرات	
۹۶۹۵/۸	۹۲۸۲/۰	۹۳۱۳/۷	۹۴۷۵/۴	۸۴۸۹/۹	ذخیره سازی گاز طبیعی	
۱۵۱۴/۹	۷۴۶/۵	۴۷۸/۷	-	-	جمع کل	
۱۸۳۶۷۲/۲	۱۶۲۸۷۴/۰	۱۶۱۵۰۹/۳	۱۶۲۱۹۴/۴	۱۵۲۸۷۳/۹		

(۱) سوخت و خوراک پتروشیمی ارقام مناطق دریایی و گازهای ژوراسیک مسجد سلیمان را نیز دربرمی‌گیرد.

(۲) شامل ۳۲۰/۰ میلیون مترمکعب مصارف تلمبه‌خانه‌ها و ۳۹۸۹/۷ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های نفت می‌گردد.

(۳) شامل ۲۴۴۱/۲ میلیون مترمکعب سوخت ایستگاه‌های تقویت فشار و ۳۹۹۴/۰ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های گاز می‌گردد.

(۴) سوخت نیروگاه‌ها، شامل نیروگاه‌های وزارت نیرو، صنایع بزرگ و بخش خصوصی می‌گردد.

جدول (۱۳۶-۱): گاز طبیعی مصرفی در مجتمع‌های پتروشیمی به تفکیک سوخت و خوراک طی سال‌های ۹۳-۱۳۹۲

(میلیون مترمکعب)

سال ۱۳۹۳			سال ۱۳۹۲			نام استان	نام مجتمع
جمع	خوراک	سوخت	جمع	خوراک	سوخت		
۳۷۰/۶	۴/۴	۳۶۶/۲	۳۶۴/۳	۴/۹	۳۵۹/۴	مرکزی	اراک
۱۵۹/۱	-	۱۵۹/۱	۱۵۴/۴	-	۱۵۴/۴	آذربایجان شرقی	تبریز
۳/۶	-	۳/۶	۳/۷	-	۳/۷	آذربایجان غربی	ارومیه
۴۱/۰	۰/۴	۴۰/۶	-	-	-	ایلام	ایلام
۸۴/۵	-	۸۴/۵	۲۶/۲	-	۲۶/۲	اصفهان	اصفهان
۵۲۰/۵	۲۵۱/۹	۲۶۸/۶	۴۸۴/۴	۲۳۵/۱	۲۴۹/۳	خراسان شمالی	خراسان
۱۰۳۸/۲	۴۰۳/۵	۶۳۴/۷	۸۲۰/۰	۳۴۴/۱	۴۷۶/۰	فارس	شیراز
۱۷۹۴/۷	۱۲۸۶/۱	۵۰۸/۶	۱۵۲۹/۵	۱۱۸۵/۸	۳۴۳/۷		خارک ^(۱)
۳۵۹/۳	-	۳۵۹/۳	۴۳۵/۸	-	۴۳۵/۸		کاوین
۰/۱	-	۰/۱	۰/۱	-	۰/۱		مهر
۲۶۴۰/۸	۲۴۴۹/۱	۱۹۱/۷	۱۸۱۸/۳	۱۶۶۷/۰	۱۵۱/۳		زاگرس
۲۷۹۱/۲	۲۷۲۴/۱	۶۷/۱	۲۳۶۲/۲	۲۲۹۰/۹	۷۱/۳		پارس
۱۹۶/۹	-	۱۹۶/۹	۱۵۱/۰	-	۱۵۱/۰	بوشهر	برزویه (نوری)
۲۰۳۹/۴	-	۲۰۳۹/۴	۱۷۵۰/۰	-	۱۷۵۰/۰		مبین
۱۱۹۹/۰	۸۹۱/۳	۳۰۷/۷	۱۰۵۸/۷	۷۹۹/۲۰	۲۵۹/۵		پردیس
۲۱/۵	-	۲۱/۵	۲۶/۹	-	۲۶/۹		جم
۶۲/۷	-	۶۲/۷	۵۹/۳	-	۵۹/۳		آریا ساسول
۸۴/۳	-	۸۴/۳	۹۰/۱	-	۹۰/۱		مروارید
-	-	-	-	-	-		تندگویان
۴۳/۱	۲/۵	۴۰/۶	۵۶/۱	۳/۵	۵۲/۷		بیستون
۵۱۲/۶	۳۰۰/۳	۲۱۲/۳	۴۶۶/۳	۲۷۰/۴	۱۹۵/۹	کرمانشاه	کرمانشاه
۱۹/۳	۱/۸	۱۷/۵	۳۴/۴	-	۳۴/۴		پلیمیر کرمانشاه
۲۸/۱	-	۲۸/۱	-	-	-		اروند
۶/۵	-	۶/۵	-	-	-		کارون
۵/۷	-	۵/۷	-	-	-		شیمی بافت
۵/۲	-	۵/۲	-	-	-		تخت جمشید
۳/۷	-	۳/۷	-	-	-		رجال
۳/۰	-	۳/۰	-	-	-		شیمی تکس آریا
-	-	-	-	-	-		بوعلی سینا
-	-	-	-	-	-		خوزستان
-	-	-	-	-	-		امیرکبیر
۱۷۰۲/۷	۱۰۸۸/۸	۶۱۳/۹	۱۷۲۳/۹	۱۱۳۰/۱	۵۹۳/۷	خوزستان	رازی
۱۲۰۸/۹	-	۱۲۰۸/۹	۱۰۰۵/۴	-	۱۰۰۵/۴		بندر امام (ماهشهر)
۱۲/۲	-	۱۲/۲	۱۱/۸	-	۱۱/۸		غدیر
۱۱۰۰/۰	۷۷۷/۰	۳۲۳/۰	۸۸۲/۵	۶۲۳/۹	۲۵۸/۶		فن آوران
۱۸۳۶/۶	-	۱۸۳۶/۶	۱۵۹۸/۵	-	۱۵۹۸/۵		فجر
۵۹/۱	-	۵۹/۱	۶۴/۴	-	۶۴/۴		آبادان
۶/۶	-	۶/۶	۷/۶	-	۷/۶		فارابی
۱۸۶۵/۵	۱۵۹۰/۵	۲۷۵/۰	۲۴۶۱/۹	۲۱۷۳/۸	۲۸۸/۱		مارون (ماهشهر)
۱۱۶/۱	-	۱۱۶/۱	۱۲۲/۹	-	۱۲۲/۹		مارون (اهواز)
-	-	-	۲۹/۳	-	۲۹/۳	سایر مناطق	کربن ایران
۲۱۹۴۲/۳	۱۱۷۷۱/۶	۱۰۱۷۰/۶	۱۹۵۹۹/۹	۱۰۷۲۸/۷	۸۸۷۱/۲		جمع

(۱) سوخت گاز طبیعی واحدهای EB / SM پتروشیمی پارس می‌باشد.

جدول (۱-۱۳۷): مصرف نهایی گاز طبیعی در بخش‌های مختلف به تفکیک استان و نوع مصرف در سال ۱۳۹۳

(میلیون مترمکعب)

جمع	مصارف غیر انرژی (خوراک پتروشیمی)	مصارف انرژی					استان / شرح	
		کشاورزی	حمل و نقل	صنعت	سوخت پتروشیمی	عمومی تجاری ^(۲)		خانگی ^(۱)
۵۴۰۲/۱	-	۷۱	۵۶۷	۱۲۴۲/۰	۱۵۹/۱	۴۵۹	۲۹۰۴	آذربایجان شرقی
۳۱۸۰/۶	-	۷	۴۲۲	۵۵۹/۰	۳/۶	۲۶۴	۱۹۲۵	آذربایجان غربی
۱۳۱۷/۰	-	۲۴	۱۷۰	۱۸۴/۰	-	۱۲۳	۸۱۶	اردبیل
۱۰۸۷۱/۷	-	۱۳۷	۴۶۱	۵۹۲۳/۲	۸۴/۵	۴۵۳	۳۸۱۳	اصفهان
۳۰۲۱/۰	-	۱۵	۲۲۰	۵۶۸/۰	-	۲۲۸	۱۹۹۰	البرز
۴۱۳/۵	۰/۴	۸	۳۳	۱۲۹/۵	۴۰/۶	۲۹	۱۷۳	ایلام
۱۱۵۷۷/۹	۷۳۵۰/۶	۱	۵۹	۲۶۸/۰	۳۸۳۹/۳	۱۴	۴۶	بوشهر
۱۵۴۲۵/۰	-	۱۵۰	۸۲۷	۲۲۶۹/۰	-	۱۸۶۹	۱۰۳۱۰	تهران
۱۰۶۱/۰	-	۱۳	۷۶	۲۴۷/۰	-	۸۴	۶۴۱	چهارمحال و بختیاری
۴۴۷/۰	-	۴	۳۶	۱۳۰/۰	-	۴۳	۲۳۴	خراسان جنوبی
۷۱۵۰/۰	-	۴۰	۶۴۴	۱۹۲۸/۰	-	۶۵۰	۳۸۸۸	خراسان رضوی
۱۵۶۱/۵	۲۵۱/۹	۷	۸۹	۳۹۷/۰	۲۶۸/۶	۷۰	۴۷۸	خراسان شمالی
۱۱۵۸۸/۳	۳۴۵۶/۳	۱۰	۳۳۸	۲۴۷۵/۴	۴۵۰۳/۶	۹۴	۷۱۱	خوزستان
۱۳۸۶/۰	-	۲۵	۱۳۴	۴۴۲/۰	-	۱۱۵	۶۷۰	زنجان
۱۳۸۷/۰	-	۱۷	۱۱۰	۷۲۰/۰	-	۸۶	۴۵۴	سمنان
۶/۰	-	-	-	-	-	۲	۴	سیستان و بلوچستان
۴۶۴۰/۲	۴۰۳/۵	۳۵	۴۶۰	۱۰۱۲/۰	۶۳۴/۷	۲۷۲	۱۸۲۳	فارس
۲۲۱۱/۰	-	۴۴	۱۹۸	۹۹۷/۰	-	۱۲۷	۸۴۵	قزوین
۱۳۷۳/۰	-	۱۶	۱۶۷	۳۷۹/۰	-	۱۰۵	۷۰۶	قم
۱۶۶۴/۰	-	۳۵	۱۶۱	۱۲۳/۰	-	۱۵۰	۱۱۹۵	کردستان
۲۱۲۴/۶	-	۱۱	۱۳۹	۹۶۰/۶	-	۱۴۱	۸۷۳	کرمان
۲۳۶۷/۰	۳۰۴/۶	۵	۱۹۹	۴۴۷/۰	۲۷۰/۴	۱۲۶	۱۰۱۵	کرمانشاه
۴۴۰/۰	-	۸	۷۵	۵۳/۰	-	۳۷	۲۶۷	کهگیلویه و بویراحمد
۱۷۳۴/۰	-	۹۸	۲۰۵	۲۸۹/۰	-	۱۰۴	۱۰۳۸	گلستان
۲۹۱۸/۰	-	۱۱۳	۳۱۲	۴۳۱/۰	-	۲۰۳	۱۸۵۹	گیلان
۱۲۸۹/۰	-	۸	۱۱۲	۲۲۲/۰	-	۱۰۶	۸۴۱	لرستان
۴۳۹۷/۰	-	۲۰۴	۳۷۴	۶۶۵/۰	-	۲۷۱	۲۸۸۳	مازندران
۲۸۴۴/۶	۴/۴	۴۷	۱۷۲	۱۰۸۳/۰	۳۶۶/۲	۱۳۶	۱۰۳۶	مرکزی
۱۲۲۶/۰	-	-	۵۵	۱۱۶۷/۰	-	-	۴	هرمزگان
۲۲۳۷/۰	-	۱۸	۱۴۸	۵۴۳/۰	-	۱۷۳	۱۳۵۵	همدان
۳۳۲۰/۰	-	۱۷۵	۹۹	۲۳۷۶/۰	-	۱۰۴	۵۶۶	یزد
۱۱۰۵۸۰/۹	۱۱۷۷۱/۶	۱۳۴۶/۰	۷۰۶۲/۰	۲۸۲۲۹/۶	۱۰۱۷۰/۶	۶۶۳۸/۰	۴۵۳۶۳/۰	جمع

(۱) شامل ۴۵۱۴۹ میلیون مترمکعب مصارف خانگی و ۲۱۲ میلیون مترمکعب مصارف موتورخانه.

(۲) شامل ۴۴ میلیون مترمکعب مصارف مساجد روستایی، ۱۰۰ میلیون مترمکعب مصارف خیریه، ۱۷۲ میلیون مترمکعب مصارف مذهبی، ۲۷۸ میلیون مترمکعب مصارف نانوائی و غیر یارانه‌ای، ۱۲۰۰ میلیون مترمکعب مصارف تجاری ویژه، ۱۵۰۵ میلیون مترمکعب مصارف تجاری بخش آموزشی، ۲۴۱ میلیون مترمکعب مصارف بخش ورزشی، ۱۸۱۲ میلیون مترمکعب در بخش تجاری عادی و ۱۲۸۵ میلیون مترمکعب در بخش تجاری عمومی.

جدول (۱۳۸-۱): مصرف گاز طبیعی در بخش انرژی به تفکیک استان در سال ۱۳۹۳ (میلیون مترمکعب)

استان / شرح	پالایشگاه نفت	پالایشگاه گاز	نیروگاه ^(۱)	واحدهای کک سازی	واحدهای کوره بلند	جمع	جمع مصرف نهایی و مصرف بخش انرژی
آذربایجان شرقی	۳۴۸/۴	-	۶۱۴/۵	-	-	۹۶۲/۸	۶۳۶۴/۹
آذربایجان غربی	-	-	۱۲۸۳/۳	-	-	۱۲۸۳/۳	۴۴۶۳/۹
اردبیل	-	-	۶۰۸/۶	-	-	۶۰۸/۶	۱۹۲۵/۶
اصفهان	۹۸۱/۲	-	۶۰۹۳/۰	۰/۴	۱۳۸/۰	۷۲۱۲/۷	۱۸۰۸۴/۴
ایلام	-	۶۳/۵	۳/۵	-	-	۶۷/۱	۴۸۰/۵
بوشهر	-	۳۲۹۴/۶	۲۵۳۲/۶	-	-	۵۸۲۷/۲	۱۷۴۰۵/۱
تهران و البرز	۶۴۶/۶	-	۶۷۹۹/۲	-	-	۷۴۴۵/۸	۲۲۸۷۰/۸
چهارمحال و بختیاری	-	-	۰/۹	-	-	۰/۹	۱۰۶۱/۰
خراسان جنوبی	-	-	۷۳۸/۴	-	-	۷۳۸/۴	۱۱۸۵/۴
خراسان رضوی	-	۴۲۲/۶	۳۳۶۳/۱	-	-	۳۷۸۵/۷	۱۰۹۳۵/۷
خراسان شمالی	-	-	۹۴۱/۴	-	-	۹۴۱/۴	۲۵۰۲/۹
خوزستان	۴۲۵/۴	۹۷/۱	۴۲۲۱/۴	-	-	۴۷۴۴/۰	۱۶۳۳۲/۳
زنجان	-	-	۶۱۴/۳	-	-	۶۱۴/۳	۲۰۰۰/۳
سمنان	-	-	۷۷۷/۴	-	-	۷۷۷/۴	۲۱۶۴/۴
سیستان و بلوچستان	-	-	۶۵/۵	-	-	۶۵/۵	۷۱/۵
فارس	۱۷۹/۱	۸۲/۲	۴۴۵۱/۰	-	-	۴۷۱۲/۳	۹۳۵۲/۵
قزوین	-	-	۱۲۴۴/۹	-	-	۱۲۴۴/۹	۳۴۵۵/۹
قم	-	-	۹۷۳/۸	-	-	۹۷۳/۸	۲۳۴۶/۸
کردستان	-	-	۱۰۰۵/۴	-	-	۱۰۰۵/۴	۲۶۶۹/۴
کرمان	-	-	۲۰۰۰/۶	۰/۰۰۰۴	-	۲۰۰۰/۶	۴۱۲۵/۲
کرمانشاه	۲۳/۹	-	۸۱۴/۸	-	-	۸۳۸/۸	۳۲۰۵/۸
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	-	-	۴۴۰/۰
گلستان	-	-	۷۷۹/۷	-	-	۷۷۹/۷	۲۵۱۳/۷
گیلان	-	-	۲۶۷۳/۸	-	-	۲۶۷۳/۸	۵۵۹۱/۸
لرستان	-	-	۶۱/۳	-	-	۶۱/۳	۱۳۵۰/۳
مازندران	-	-	۱۲۷۶/۱	-	-	۱۲۷۶/۱	۵۶۷۳/۱
مرکزی	۷۷۱/۹	-	۱۸۴۳/۴	-	-	۲۶۱۵/۳	۵۴۵۹/۸
هرمزگان	۶۱۳/۱	۳۳/۹	۲۵۷۴/۹	-	-	۳۲۲۱/۹	۴۴۴۷/۹
همدان	-	-	۱۳۲/۲	-	-	۱۳۲/۲	۲۳۶۹/۲
یزد	-	-	۱۶۸۳/۱	-	-	۱۶۸۳/۱	۵۰۰۳/۱
جمع	(۲)۴۶۷۴/۷	(۳)۶۴۳۵/۲	۵۰۱۷۲/۳	۰/۴	۱۳۸/۰	(۱)۶۱۸۸۰/۶	۱۷۲۴۶۱/۵

(۱) شامل سوخت نیروگاه‌های وزارت نیرو، بخش خصوصی و صنایع بزرگ می‌گردد.

(۲) شامل ۳۶۵ میلیون مترمکعب خوراک واحدهای هیدروژن سازی، ۳۲۰/۰ میلیون مترمکعب مصارف تلمبه‌خانه‌ها و ۳۹۸۹/۷ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های نفت می‌گردد.

(۳) شامل ۲۴۴۱/۲ میلیون مترمکعب مصرف سوخت ایستگاه‌های تقویت فشار و ۳۹۹۴/۰ میلیون مترمکعب سوخت پالایشگاه‌های گاز می‌گردد.

(۴) شامل ۴۶۰/۰ میلیون مترمکعب مصرف سوخت توربین‌ها و دیزل ژنراتوری خطوط لوله جهت انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی نیز می‌گردد.

جدول (۱-۱۳۹): قیمت متوسط فروش گاز طبیعی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (ریال بر مترمکعب)

تعرفه ۱۳۹۰		تعرفه ۱۳۸۹		نوع مصرف				خانگی (متوسط)	حمل و نقل
ماه‌های ۷ ماه اول سال سرد	ماه‌های ۳ ماهه آخر سال ^(۳)	ماه‌های ۹ ماهه اول	ماه‌های ۳ ماهه آخر سال ^(۳)	۱۳۸۵	۱۳۸۶ ^(۲)	۱۳۸۷ ^(۲)	۱۳۸۸ ^(۲)		
۷۰۰	۱۲۰۰	۵۲۷	۱۳۲	۸۰	۱۱۳	۱۱۳	۸۰	خانگی (متوسط)	
۲۶۰۰	۲۶۰۰	•	•	۸۰	۸۰	۸۰	۶۰	حمل و نقل	
۷۰۰	۷۰۰	۷۰۰	۱۸۹	۱۵۹	۱۵۹	۱۵۹	۱۳۹	صنعتی پالایشگاه و تلمبه‌خانه‌های نفت خوراک مجتمع‌های پتروشیمی پتروشیمی تولید کود اوره مجتمع‌های پتروشیمی فولاد کشاورزی و دامپروری نیروگاه (سایر صنایع)	
۷۰۰	۷۰۰	•	•	۱۶۰	۱۵۹	۵۵	۳۵		
۷۰۰	۷۰۰	•	•	۱۵۹	۱۵۹	۶۰	۴۰		
۷۰۰	۷۰۰	•	•	۱۶۲	۱۵۹	۱۱۰	۹۰		
•	•	•	•	•	•	•	•		
۶۰۰	۱۰۰۰	•	•	۱۶۸	•	۱۵۹	•		
۸۰۰	۸۰۰	۸۰۰	۷۹	۴۹	۴۹	۴۹	۲۹	عمومی تجاری عادی تجاری عمومی نانوایی و گرمابه تجاری ویژه	
۱۰۰۰	۲۰۰۰	۸۷۱	۲۸۰	۲۵۰	۲۵۰	۲۵۰	۲۰۰		
۱۰۰۰	۲۰۰۰	۱۰۰۰	۷۲۰	۶۹۰	۶۹۰	۶۹۰	۲۰۰		
۶۰۰	۷۰۰	•	•	•	•	•	•		
۱۰۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۷۹	۴۹	۴۹	۴۹	۳۵	سایر آموزشی ورزشی ویژه مذهبی مساجد روستایی خیریه	
۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۲۰	۹۰	۹۰	۹۰	۷۰		
۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۲۰	۹۰	۹۰	۹۰	۷۰		
۶۰۰	۱۰۰۰	۶۰۰	۱۲۰	۹۰	۹۰	۹۰	۳۵		
۶۰۰	۱۰۰۰	•	•	•	•	•	•		
۶۰۰	۱۰۰۰	•	•	۹۰	۹۰	۹۰	۷۰		

جدول (۱-۱۳۹): قیمت متوسط فروش گاز طبیعی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ ... ادامه (ریال بر مترمکعب)

تعرفه ۱۳۹۳		تعرفه ۱۳۹۲		تعرفه ۱۳۹۱		نوع مصرف	خانگی (متوسط)	حمل و نقل
ماه‌های ۷ ماه اول سال سرد	ماه‌های ۳ ماهه اول سال	ماه‌های ۷ ماه اول سال سرد	ماه‌های ۳ ماهه اول سال	ماه‌های ۷ ماه اول سال سرد	ماه‌های ۳ ماهه اول سال			
۸۴۰	۱۴۴۰	۸۰۰	۱۳۰۰	۷۰۰	۱۲۰۰	خانگی (متوسط)		
۴۵۰۰	۴۵۰۰	۲۷۰۰	۲۷۰۰	۲۶۰۰	۲۶۰۰	حمل و نقل		
۱۰۰۰	۱۰۰۰	۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰	صنعتی پالایشگاه و تلمبه‌خانه‌های نفت خوراک مجتمع‌های پتروشیمی تولید کود اوره مجتمع‌های پتروشیمی فولاد کشاورزی و دامپروری نیروگاه (سایر صنایع)		
۲۶۵۰	۲۶۵۰	۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰			
۱۳۲۰	۱۳۲۰	•	•	•	•			
۶۹۰	۱۱۵۰	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰			
۸۰۰	۸۰۰	۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰			
۱۳۰۰	۱۳۰۰	۱۱۰۰	۲۱۰۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰		عمومی تجاری عادی تجاری عمومی نانوایی و گرمابه تجاری ویژه	
۱۳۰۰	۲۶۰۰	۱۱۰۰	۲۱۰۰	۱۰۰۰	۲۰۰۰			
۹۱۰	۹۱۰	۸۰۰	۸۰۰	۷۰۰	۷۰۰			
۹۱۰	۹۱۰	۱۱۰۰	۲۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰			
۸۰۵	۸۰۵	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰	سایر آموزشی ورزشی ویژه مذهبی مساجد روستایی خیریه		
۸۰۵	۸۰۵	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰			
۸۰۵	۸۰۵	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰			
•	•	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰			
•	•	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰			
۸۰۵	۸۰۵	۷۰۰	۱۱۰۰	۶۰۰	۱۰۰۰			

(۱) در سال‌های ۱۳۸۶ و ۱۳۸۷ از مساجد روستایی گازبها دریافت نگردیده است.

(۲) متوسط کل قیمت فروش گاز طبیعی در سال‌های ۱۳۸۶، ۱۳۸۷ و ۱۳۸۸ به ترتیب ۹۸/۲، ۱۰۲/۹ و ۱۰۴/۵ ریال به ازای هر مترمکعب بوده است.

(۳) قیمت فروش گاز طبیعی در سال ۱۳۸۹ پس از اجرای طرح هدفمندسازی یارانه‌های می‌باشد. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

۵-۱۱-۱ - جداول برق

- ظرفیت اسمی و عملی نیروگاه‌های برق
- راندمان نیروگاه‌های حرارتی
- تولید ناویژه برق
- سوخت مصرفی نیروگاه‌های برق
- مصارف داخلی نیروگاه‌های برق و تلفات شبکه‌های برق
- خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع
- تعداد پست ها و ظرفیت ترانسفورماتورهای شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع
- واردات و صادرات برق
- مصرف برق در بخش‌های مختلف
- فروش و مشترکین برق
- حداکثر توان تولیدی همزمان، بار تولیدی در پیک همزمان، حداکثر بار مصرفی
- متوسط بهای برق

جدول (۱-۱۴۰): ظرفیت اسمی نیروگاه‌های کشور

سال	(مگاوات)								
	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲ ^(۱)	۱۳۹۳
شرح									
وزارت نیرو	۴۱۰۸۰/۴	۴۳۹۱۷/۵	۴۶۰۳۰/۶	۴۷۲۹۶/۸	۵۰۳۱۸/۴	۵۱۲۳۵/۳	۵۲۹۲۴/۲	۳۴۸۲۷/۷	۳۴۰۳۸/۱
سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
صنایع بزرگ									
بخاری	۳۷۳/۰	۳۷۳/۰	۳۷۳/۰	۴۷۸/۶	۴۷۸/۶	۵۸۸/۶	۵۸۸/۶	۵۸۸/۶	۵۸۸/۶
گازی	۱۹۶۹/۰	۱۹۶۹/۰	۲۲۸۷/۰	۳۷۵۲/۰	۴۵۴۵/۰	۴۵۴۵/۰	۴۹۹۲/۰	۴۹۹۲/۰	۴۹۹۲/۰
جمع	۲۳۴۲/۰	۲۳۴۲/۰	۲۶۶۰/۰	۴۲۳۰/۶	۵۰۲۳/۶	۵۱۳۳/۶	۵۵۸۰/۶	۵۵۸۰/۶	۵۵۸۰/۶
بخش خصوصی									
بخاری	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۳۳۹۹/۵	۳۳۹۹/۵
گازی	۱۶۱۰/۰	۲۸۷۵/۰	۳۹۹۱/۰	۴۶۸۶/۴	۵۸۲۰/۴	۷۵۳۶/۴	۸۵۸۸/۵	۱۱۷۹۸/۰	۱۴۲۲۴/۸
سیکل ترکیبی	-	-	-	-	-	-	-	۱۳۵۷۴/۵	۱۴۲۱۸/۵
بادی	-	-	-	-	-	-	-	۲۸/۴	۵۴/۶
خورشیدی	-	-	-	-	-	-	-	-	۰/۵
بیوگاز	-	-	-	۱/۹	۶/۹	۶/۹	۶/۹	۶/۹	۱۴/۶
جمع	۱۹۰۰/۰	۳۱۶۵/۰	۴۲۸۱/۰	۴۹۷۸/۳	۶۱۱۷/۳	۷۸۳۳/۳	۹۳۶۹/۴	۲۸۸۰۷/۲	۳۲۵۱۲/۵
کل کشور	۴۵۳۲۲/۴	۴۹۴۲۴/۵	۵۲۹۷۱/۶	۵۶۵۰۵/۷	۶۱۴۵۹/۳	۶۵۲۲۲/۲	۶۸۸۹۴/۱	۷۰۲۳۵/۵	۷۳۱۵۱/۲

ملاحظه: اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد.
(۱) در سال ۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱-۱۴۱): ظرفیت اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو^(۱)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	خورشیدی	جمع ^(۱)
۱۳۸۵	۱۴۹۱۴/۰	۱۱۲۸۱/۹	۷۸۳۵/۵	۴۱۷/۹	۶۵۷۲/۲	۵۸/۸	۰/۰۶۷	۴۱۰۸۰/۴
۱۳۸۶	۱۴۹۳۵/۰	۱۰۵۸۹/۷ ^(۲)	۱۰۴۷۸/۵	۴۱۷/۹	۷۴۲۲/۳	۷۴/۰	۰/۰۶۷	۴۳۹۱۷/۵
۱۳۸۷	۱۴۹۳۵/۰	۱۱۷۹۸/۷	۱۱۱۱۶/۵	۴۱۸/۰	۷۶۷۲/۵	۸۹/۸	۰/۰۷۳ ^(۳)	۴۶۰۳۰/۶
۱۳۸۸	۱۴۹۳۵/۰	۱۰۴۷۸/۷	۱۳۶۶۳/۵	۴۲۴/۵	۷۷۰۴/۷	۹۰/۳ ^(۴)	۰/۰۹۷	۴۷۲۹۶/۸
۱۳۸۹	۱۴۹۳۵/۵	۱۲۴۱۰/۲	۱۳۹۸۳/۵	۴۰۸/۴	۸۴۸۷/۸	۹۲/۹	۰/۰۹۷	۵۰۳۱۸/۴
۱۳۹۰	۱۴۹۴۲/۶	۱۲۲۶۰/۳	۱۴۷۷۹/۵	۴۰۸/۴	۸۷۴۶/۲	۹۸/۲	۰/۰۷۰	۵۱۲۳۵/۳
۱۳۹۱	۱۴۹۵۰/۶	۱۲۴۲۲/۳	۱۵۲۵۹/۵	۴۳۹/۴	۹۷۴۶/۱	۱۰۶/۱	۰/۰۶۹	۵۲۹۲۴/۲
۱۳۹۲ ^(۵)	۱۱۸۴۱/۱	۷۹۲۴/۷	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۰/۰۶۹	۳۴۸۲۷/۶
۱۳۹۳	۱۱۲۴۱/۱	۷۱۹۵/۲	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۰۷۸۸/۹	۹۸/۹	۰/۰۷۰	۳۴۰۳۸/۱

(۱) اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد.
(۲) در سال ۱۳۸۶ به دلیل نصب ظرفیت‌های جدید در نیروگاه‌های گازی کیش، سیکل ترکیبی ارومیه، سیکل ترکیبی جهرم، سیکل ترکیبی شیراز و سبلان حدود ۱۴۸۶/۵ مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های گازی وزارت نیرو اضافه شده است. همچنین نیروگاه‌های سیکل ترکیبی کازرون و کرمان با ظرفیت ۲۱۶۴ مگاوات از شمار نیروگاه‌های گازی خارج و در نیروگاه‌های سیکل ترکیبی لحاظ گردیده‌اند.
(۳) شامل ۱ کیلووات هیبرید (باد و خورشید) مستقر در ساختمان معاونت امور انرژی در تهران می‌باشد.
(۴) توربین ۶۰۰ کامی به دلیل overhaul جمع‌آوری شده و در کارخانه می‌باشد. لذا در ظرفیت توربین‌های نصب شده لحاظ نگردیده است.
(۵) در سال ۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱۴۲-۱): ظرفیت اسمی انواع نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۳ به تفکیک استان‌ها^(۱) (مگاوات)

استان	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگاز	جمع
وزارت نیرو							
آذربایجان شرقی	۶۵۰/۰	۱۰۰/۰	-	-	۲۲/۰	۲/۷	۷۷۴/۷
آذربایجان غربی	-	۶۰/۰	-	-	۶/۰	-	۶۶/۰
اردبیل	-	-	-	۴۲/۳	۱۳/۱	۱/۳	۵۶/۷
اصفهان	۸۳۵/۰	۸۷/۶	-	۲۹/۶	۵۸/۳	۰/۶۶	۱۰۱۱/۲
البرز	-	-	-	-	۱۰۷/۸	۰/۰۴	۱۰۷/۸
ایلام	-	-	-	-	-	-	-
بوشهر	-	۲۳۹/۰	-	۲۱/۰	-	-	۲۶۰/۰
تهران	۲۹۷/۵	۹۳۲/۰	-	-	۲۰۷/۵	۰/۰۱	۱۴۳۷/۰
چهارمحال و بختیاری	-	-	-	۲/۷	۱۰۴۴/۰	-	۱۰۴۶/۷
خراسان جنوبی	-	۷۱۱/۰	-	۶۷/۱	-	-	۷۷۸/۱
خراسان رضوی	-	-	-	۳/۰	۰/۱	-	۳/۱
خراسان شمالی	-	۹۵۴/۰	-	-	-	-	۹۵۴/۰
خوزستان	۱۹۰۳	-	-	-	۷۹۹۴/۹	۰/۷	۹۸۹۸/۶
زنجان	-	۶۴۸	-	-	-	-	۶۴۸/۰
سمنان	-	۳۲۴	-	-	-	-	۳۲۴/۰
سیستان و بلوچستان	۲۵۶	۶۹۲/۷	-	۱۲۳/۵	-	۰/۷	۱۰۷۲/۸
فارس	-	۲۰۰/۲	-	۳۷/۶	۱۱۲/۳	۰/۷	۳۵۰/۷
قزوین	۱۰۰۰	-	۱۰۴۲/۸	-	-	-	۲۰۴۲/۸
قم	-	-	-	-	-	-	-
کردستان	-	-	-	۱۵/۰	-	-	۱۵/۰
کرمان	۶۰	-	۱۹۱۲/۰	۳۱/۰	۳۲/۴	-	۲۰۳۵/۴
کرمانشاه	۶۴۰	۷۵/۰	-	-	۸/۴	-	۷۲۳/۴
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	۱۶/۹	-	۱۶/۹
گلستان	-	-	-	-	-	-	-
گیلان	۲۴۰	۱۲۰/۰	-	-	۹۰/۷	۹۲/۳	۵۴۳/۰
لرستان	-	۶۰/۰	-	-	۱/۶	-	۶۱/۶
مازندران	۱۷۷۹/۶	-	۴۳۵/۰	-	۱۰۵۴/۶	-	۳۲۶۹/۲
مرکزی	۱۳۰۰	-	-	-	۱۵/۶	-	۱۳۱۵/۶
هرمزگان ^(۲)	۱۲۸۰	۱۸۷۱/۸	-	۶۶/۱	-	-	۳۲۱۷/۸
همدان	۱۰۰۰	-	-	-	۲/۸	-	۱۰۰۲/۸
یزد	-	۱۲۰/۰	۸۸۴/۸	۰/۵	-	-	۱۰۰۵/۳
جمع وزارت نیرو	۱۱۲۴۱/۱	۷۱۹۵/۲	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۰۷۸۸/۹	۹۸/۹	۳۴۰۳۸/۱
سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	-	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰
بوشهر	-	-	-	-	-	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰
جمع سازمان انرژی	-	-	-	-	-	۱۰۲۰/۰	۱۰۲۰
صنایع بزرگ							
آذربایجان شرقی	-	۱۴۹/۰	-	-	-	-	۱۴۹/۰
اصفهان	۴۵۹/۰	۱۳۴/۰	-	-	-	-	۵۹۳/۰
ایلام	-	۱۹۵/۰	-	-	-	-	۱۹۵/۰
بوشهر	-	۲۴۶۳/۰	-	-	-	-	۲۴۶۳/۰
خراسان شمالی	۲۴/۰	-	-	-	-	-	۲۴/۰
خوزستان	-	۱۸۸۱/۰	-	-	-	-	۱۸۸۱/۰
فارس	۸۱/۶	-	-	-	-	-	۸۱/۶
کرمان	۲۴/۰	۱۳۰/۰	-	-	-	-	۱۵۴/۰
یزد	-	۴۰/۰	-	-	-	-	۴۰/۰
جمع صنایع بزرگ	۵۸۸/۶	۴۹۹۲/۰	-	-	-	-	۵۵۸۰/۶

جدول (۱-۱۴۲): ظرفیت اسمی انواع نیروگاه‌های کشور در سال ۱۳۹۳ به تفکیک استان‌ها^(۱) ... ادامه (مگاوات)

استان	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگاز	جمع
بخش خصوصی							
آذربایجان شرقی	۷۳۶/۰	۷۲/۱	-	-	-	-	۸۰۸/۱
آذربایجان غربی	-	۹۷۴/۰	۳۴۹/۳	-	-	-	۱۳۲۳/۳
اصفهان	۱۶۱۶/۰	۱۳۲۵/۴	۴۸۴/۰	-	-	۳/۰	۳۴۲۸/۴
اردبیل	-	۹۶۰/۰	-	-	-	-	۹۶۰/۰
البرز	۶۲۵/۰	۱/۰	۹۹۷/۵	-	-	-	۱۶۲۳/۵
بوشهر	-	۹۵۴/۰	۴۸۴/۰	-	-	-	۱۴۳۸/۰
تهران	-	۱۸۶۹/۱	۲۸۶۸/۰	-	-	۱۰/۲	۴۷۴۷/۳
چهارمحال و بختیاری	-	۶/۰	-	-	-	-	۶/۰
خراسان رضوی	۷۳۲/۵	۱۴۲۱/۳	۱۳۸۷/۲	-	-	۳۵/۳	۳۵۷۶/۳
خراسان جنوبی	-	۸/۰	-	-	-	-	۸/۰
خراسان شمالی	-	۲/۹	-	-	-	-	۲/۹
خوزستان	۲۹۰	۱۱۷۰/۰	۸۱۳/۶	-	-	-	۲۲۷۳/۶
زنجان	-	۴۰/۰	-	-	-	-	۴۰/۰
سمنان	-	۳۳۴/۰	-	-	-	-	۳۳۴/۰
سیستان و بلوچستان	-	۴۱۴/۰	-	-	-	-	۴۱۴/۰
فارس	-	۱۹۵۸/۳	۲۴۰۷/۳	-	-	۱/۲	۴۳۶۶/۸
قزوین	-	۳۰/۲	-	-	-	۲۰	۵۰/۲
قم	-	۷/۳	۷۱۴/۰	-	-	-	۷۲۱/۳
کرمان	-	۳۹۹/۰	-	-	-	-	۳۹۹/۰
کرمانشاه	-	۶۵۵/۲	-	-	-	-	۶۵۵/۲
کردستان	-	-	۹۵۶/۰	-	-	-	۹۵۶/۰
گلستان	-	۹۷۳/۰	-	-	-	-	۹۷۳/۰
گیلان	-	۱۵/۰	۲۲۷۳/۶	-	-	-	۲۲۸۸/۶
لرستان	-	۵/۳	-	-	-	-	۵/۳
مازندران	-	۸۰/۳	-	-	-	-	۸۰/۳
مرکزی	-	۲۵/۰	-	-	-	-	۲۵/۰
همدان	-	۶/۴	-	-	-	-	۶/۴
هرمزگان	-	۴۹/۶	-	-	-	-	۴۹/۶
یزد	-	۴۶۸/۶	۴۸۴/۰	-	-	-	۹۵۲/۶
جمع بخش خصوصی	۳۹۹۹/۵	۱۴۲۲۴/۸	۱۴۲۱۸/۵	-	-	۶۹/۷	۳۲۵۱۲/۵
کل کشور	۱۵۸۲۹/۲	۲۶۴۱۲/۱	۱۸۴۹۳/۱	۴۳۹/۴	۱۰۷۸۸/۹	۱۱۸۸/۶	۷۳۱۵۱/۲

(۱) در سال ۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

(۲) شامل ۱۸۳/۷۵ مگاوات نیروگاه گازی کیش و ۱۳/۸۷ مگاوات نیروگاه دیزلی کیش می‌شود.

جدول (۱-۱۴۳): ظرفیت عملی نیروگاه‌های کشور

(مگاوات)

سال	شرح								
	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲ ^(۱)	۱۳۹۳
وزارت نیرو	۳۷۵۴۰/۴	۴۰۰۷۷/۳	۴۱۹۸۰/۵	۴۲۲۵۳/۴	۴۵۰۷۵/۷	۴۵۶۴۸/۶	۴۷۲۰۷/۲	۳۱۹۱۴/۴	۳۱۱۹۹/۶
سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	-	۹۱۵/۰	۹۱۵/۰	۹۱۵/۰	۹۱۵/۰
صنایع بزرگ									
بخاری	۳۲۲/۷	۳۲۸/۷	۳۲۸/۷	۴۰۵/۷	۴۰۵/۷	۵۰۰/۰	۴۹۰/۰	۴۹۰/۰	۴۹۰/۰
گازی	۱۵۸۵/۴	۱۵۸۵/۴	۱۸۳۵/۴	۳۰۱۰/۴	۳۶۷۲/۴	۳۸۲۱/۵	۴۱۰۷/۳	۴۱۰۷/۶	۴۱۰۷/۶
جمع	۱۹۰۸/۱	۱۹۱۴/۱	۲۱۶۴/۱	۳۴۱۶/۱	۴۰۷۸/۱	۴۳۲۱/۵	۴۵۹۷/۳	۴۵۹۷/۶	۴۵۹۷/۶
بخش خصوصی									
بخاری	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۹۰/۰	۲۵۵/۰	۲۵۵/۰	۲۵۵/۰	۲۵۵/۰	۳۲۰۵/۵	۳۷۷۷/۵
گازی	۱۲۵۷/۰	۲۳۱۲/۳	۳۱۸۲/۳	۳۸۷۹/۵	۴۸۶۱/۵	۶۲۸۰/۵	۷۱۸۸/۹	۹۷۴۱/۰	۱۱۶۰۵/۱
سیکل ترکیبی	-	-	-	-	-	-	۴۰۱/۵	۱۱۳۵۰/۲	۱۱۷۱۵/۸
بادی	-	-	-	-	-	-	-	۲۸/۴	۵۴/۶
خورشیدی	-	-	-	-	-	-	-	-	۰/۵
بیوگاز	-	-	-	۱/۷	۶/۵	۶/۵	۶/۵	۶/۵	۱۰/۶
جمع	۱۵۴۷/۰	۲۶۰۲/۳	۳۴۷۲/۳	۴۱۳۶/۲	۵۱۲۳/۰	۶۵۴۲/۰	۷۸۵۱/۹	۲۴۳۳/۵	۲۷۱۶۴/۱
کل کشور	۴۰۹۹۵/۵	۴۴۵۹۳/۷	۴۷۶۱۶/۹	۴۹۸۰۵/۷	۵۴۲۷۶/۸	۵۷۴۲۷/۰	۶۰۵۷۱/۳	۶۱۷۵۸/۵	۶۳۸۷۶/۳

ملاحظه: اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد.

(۱) در سال ۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱-۱۴۴): ظرفیت عملی نیروگاه‌های وزارت نیرو^(۱)

(مگاوات)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	خورشیدی	جمع
۱۳۸۵	۱۴۵۲۹/۰	۹۴۲۲/۲	۶۹۷۶/۰	۲۸۵/۳	۶۲۶۹/۰	۵۸/۸	۰/۰۶۷	۳۷۵۴۰/۴
۱۳۸۶	۱۴۵۶۵/۶	۸۷۷۸/۲	۹۳۰۰/۳	۲۸۵/۳	۷۰۷۳/۸	۷۴/۰	۰/۰۶۷	۴۰۰۷۷/۳
۱۳۸۷	۱۴۵۶۵/۶	۹۸۰۷/۰	۹۹۰۸/۸	۲۸۵/۴	۷۳۲۳/۸	۸۹/۸	۰/۰۷۳	۴۱۹۸۰/۵
۱۳۸۸	۱۴۵۷۶/۱	۸۴۴۷/۱	۱۱۴۹۴/۸	۲۸۸/۹	۷۳۵۶/۱	۹۰/۳	۰/۰۹۷	۴۲۲۵۳/۴
۱۳۸۹	۱۴۵۵۹/۹	۹۹۵۸/۶	۱۱۶۹۷/۸	۲۷۸/۷	۸۴۸۷/۸	۹۲/۹	۰/۰۹۷	۴۵۰۷۵/۷
۱۳۹۰	۱۴۵۶۷/۹	۹۸۰۸/۷	۱۲۱۶۵/۸	۲۶۱/۸	۸۷۴۶/۲	۹۸/۲	۰/۰۹۷	۴۵۶۴۸/۶
۱۳۹۱	۱۴۵۶۶/۹	۹۹۰۸/۵	۱۲۵۹۵/۸	۲۸۳/۸	۹۷۴۶/۱	۱۰۶/۱	۰/۰۶۹	۴۷۲۰۷/۲
۱۳۹۲	۱۱۶۱۸/۹	۶۲۰۱/۳	۳۴۶۲/۶	۲۸۳/۸	۱۰۲۶۶/۰	۸۱/۸	۰/۰۶۹	۳۱۹۱۴/۴
۱۳۹۳	۱۰۹۸۳/۸	۵۶۵۵/۴	۳۳۸۸/۹	۲۸۳/۸	۱۰۷۸۸/۹	۹۸/۹	۰/۰۷	۳۱۱۹۹/۶

ملاحظه: اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سال‌های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاه‌های بیوگازسوز از وزارت نیرو می‌باشد.

(۱) در سال ۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱-۱۴۵) : سهم میانگین ظرفیت عملی انواع نیروگاه‌های کشور (درصد)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	بیوکاز	خورشیدی	جمع
وزارت نیرو									
۱۳۸۵	۳۸/۷	۲۵/۱	۱۸/۶	۰/۸	۱۶/۷	۰/۲	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۸۶	۳۶/۳	۲۱/۹	۲۳/۲	۰/۷	۱۷/۷	۰/۲	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	۳۴/۷	۲۳/۴	۲۳/۶	۰/۷	۱۷/۴	۰/۲	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	۳۴/۵	۲۰/۰	۲۷/۲	۰/۷	۱۷/۴	۰/۲	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	۳۲/۳	۲۲/۱	۲۶/۰	۰/۶	۱۸/۸	۰/۲	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	۳۱/۹	۲۱/۵	۲۶/۷	۰/۶	۱۹/۲	۰/۲	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	۳۰/۹	۲۱/۰	۲۶/۷	۰/۶	۲۰/۶	۰/۲	-	۰/۰۰۰۱	۱۰۰/۰
۱۳۹۲ ^(۱)	۳۶/۴	۱۹/۴	۱۰/۸	۰/۹	۳۲/۲	۰/۳	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
۱۳۹۳	۳۵/۲	۱۸/۱	۱۰/۹	۰/۹	۳۴/۶	۰/۳	-	۰/۰۰۰۲	۱۰۰/۰
صنایع بزرگ									
۱۳۸۵	۱۶/۹	۸۳/۱	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۶	۱۷/۲	۸۲/۸	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	۱۵/۲	۸۴/۸	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	۱۱/۹	۸۸/۱	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	۹/۹	۹۰/۱	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	۱۱/۶	۸۸/۴	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	۱۰/۷	۸۹/۳	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	۱۰/۷	۸۹/۳	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۳	۱۰/۷	۸۹/۳	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
بخش خصوصی									
۱۳۸۵	۱۸/۷	۸۱/۳	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۶	۱۱/۱	۸۸/۹	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۷	۸/۴	۹۱/۶	-	-	-	-	-	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۸	۶/۲	۹۳/۸	-	-	-	-	۰/۰۴	-	۱۰۰/۰
۱۳۸۹	۵/۰	۹۴/۹	-	-	-	-	۰/۱۳	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۰	۳/۹	۹۶/۰	-	-	-	-	۰/۱۰	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۱	۳/۲	۹۱/۶	۵/۱	-	-	-	۰/۰۸	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۲	۱۳/۲	۴۰/۰	۴۶/۶	-	-	۰/۱	۰/۰۳	-	۱۰۰/۰
۱۳۹۳	۱۳/۹	۴۲/۷	۴۳/۱	-	-	۰/۲	۰/۰۴	۰/۰۰۲	۱۰۰/۰

(۱) در سال ۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاه‌های وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱-۱۴۶) : نسبت ظرفیت عملی به اسمی نیروگاه‌های وزارت نیرو به تفکیک نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۳

(مگاوات)

شرح	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	آبی	بادی	خورشیدی	جمع
ظرفیت عملی	۱۰۹۸۳/۸	۵۶۵۵/۴	۳۳۸۸/۹	۲۸۳/۸	۱۰۷۸۸/۹	۹۸/۹	۰/۱	۳۱۱۹۹/۶
ظرفیت اسمی	۱۱۲۴۱/۱	۷۱۹۵/۲	۴۲۷۴/۶	۴۳۹/۴	۱۰۷۸۸/۹	۹۸/۹	۰/۱	۳۴۰۳۸/۱
درصد	۹۷/۷	۷۸/۶	۷۹/۳	۶۴/۶	۱۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۹۱/۷

جدول (۱۴۷-۱): افزایش / کاهش ظرفیت اسمی واحدهای در دست بهره‌برداری در سال ۱۳۹۳ (مگاوات)

کل ظرفیت نیروگاه در پایان سال ۱۳۹۳	افزایش / کاهش ظرفیت در پایان سال ۱۳۹۳			نوع نیروگاه - واحد	مالکیت	نام نیروگاه
	تعداد واحد	ظرفیت افزوده شده	ظرفیت کاسته شده			
۳۲۴	۱	۱۶۲	-	۱۶۲	دولتی	بمپور
۶۴۸	۴	۶۴۸	-	۶۴۸	"	ایسین
۹۷۲	۲	۳۲۴	-	۳۲۴	خصوصی	خرمشهر
۳۲۴	۲	۳۲۴	-	۳۲۴	دولتی	شوباد کهنوج
۳۲۴	۲	۳۲۴	-	۳۲۴	"	سرو چادرملو
۷۵	۳	۷۵	-	۷۵	"	اسلام آباد غرب (شیان)
۵۰	۲	۵۰	-	۵۰	خصوصی	شمس سرخس
۲۵	۱	۲۵	-	۲۵	دولتی	خارک
۶۶۵	-	۱۲۶/۸	-	۱۲۶/۸	خصوصی	واحدهای DG و CHP
۵۰	۱	-	۲۵	-۲۵	دولتی	بوشهر
-	۱	-	۱۲/۵	-۱۲/۵	"	سمنان
-	۲	-	۳۲۴	-۳۲۴	"	گناوه ^(۱)
۸۱۳/۶	۱	۱۶۰	-	۱۶۰	دولتی	آبادان
۴۸۴	۱	۴۸۴	-	۴۸۴	خصوصی	گناوه ^(۱)
۱۰۴۰	۲	۵۲۰	-	۵۲۰	دولتی	سیاه بیشه
۳	۱	۳	-	۳	"	تاریک
۹۲/۳	۳۰	۱۹/۸	-	۱۹/۸	تجدیدپذیر	بادی منجیل
۲/۲	۱	۰/۷	-	۰/۷	"	بادی خواف
۰/۷	۱	۰/۷	-	۰/۷	"	بادی سراب
۰/۷	۱	۰/۷	-	۰/۷	"	بادی نیر
۲۰	۷	۱۷/۵	-	۱۷/۵	"	بادی تاکستان
۳۲/۴	۲	۴	-	۴/۰	خصوصی	بادی آترین ایرانیان
۳	۱	۱/۹	-	۱/۹	"	زباله سوز تهران
۳	۱	۳/۰	-	۳/۰	"	زباله سوز تهران ۲
۳	۱	۳/۰	-	۳/۰	"	زباله سوز اصفهان
۰/۵	۱	۰/۵	-	۰/۵	دولتی	خورشیدی آترین ایرانیان
۵۹۵۵/۳	-	۳۲۷۷/۶	۳۶۱/۵	۲۹۱۶/۱	-	جمع

(۱) در سال ۱۳۹۲، وضعیت نیروگاه گناوه با راه‌اندازی یک واحد ۱۶۰ مگاواتی، از نیروگاه گازی به نیروگاه سیکل ترکیبی تغییر وضعیت داد.

جدول (۱۴۸-۱): ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی، آبی، هسته‌ای و تجدیدپذیر در دست اجرای کشور طی سال‌های ۹۷-۱۳۹۴^(۱) (مگاوات)

سال	بخاری		تولید پراکنده و تولید همزمان برق و حرارت	سیکل ترکیبی	گازی کوچک	آبی	تجدیدپذیر	سالیانه
	گازسوز و مایع سوز	زغال سوز						
۱۳۹۴	-	-	۲۰۰	۱۱۳۲	۲۵	۵۴۵	۲۳۰	۲۱۳۲
۱۳۹۵	-	-	۴۸۰	۳۷۱۰	-	۶۴۴	۴۹۲	۵۳۲۶
۱۳۹۶	۶۵۰	۳۲۵	۴۸۰	۱۲۸۲	-	۲۶۸	۶۹۰	۳۶۹۵
۱۳۹۷	۶۵۰	۳۲۵	۴۸۰	-	-	۱۱۸۵	۱۰۶۰	۳۷۰۰
جمع	۱۳۰۰	۶۵۰	۱۶۴۰	۶۱۲۴	۲۵	۲۶۴۲	۲۴۷۲	۱۴۸۵۳

(۱) تحقق برنامه‌های فوق منوط به فعال شدن سرمایه‌گذار مربوطه و تأمین به موقع ارز و ریال مورد نیاز است.

جدول (۱۴۹-۱): راندمان نیروگاه‌های حرارتی تحت پوشش وزارت نیرو در سال ۱۳۹۳

نام نیروگاه	ظرفیت نصب شده اسمی (مگاوات)	متوسط قدرت عملی (مگاوات)	راندمان ^(۱) (درصد)	نام نیروگاه	ظرفیت نصب شده اسمی (مگاوات)	متوسط قدرت عملی (مگاوات)	راندمان ^(۱) (درصد)
الف) نیروگاه‌های بخاری				۱۱- زاهدان	۲۲۶	۱۵۷	۲۳/۹
۱- سهند	۶۵۰	۶۵۰	۳۷/۰	۱۲- کنارک (چابهار)	۱۴۳	۱۰۶	۲۱/۱
۲- اسلام آباد (اصفهان)	۸۳۵	۸۳۰	۳۵/۰	۱۳- بمپور	۳۲۴	۲۶۴	۳۱/۷
۳- شازند	۱۳۰۰	۱۲۷۰	۳۷/۴	۱۴- اسلام آباد غرب	۷۵	۶۱	۳۰/۰
۴- شهید مفتح همدان	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۳۷/۳	۱۵- کنگان	۱۶۴	۱۱۷	۲۰/۰
۵- بعثت	۲۴۸	۲۱۶	۲۹/۹	۱۶- بوشهر	۵۰	۳۶	۱۹/۵
۶- شهید فیروزی	۵۰	۴۰	۲۱/۰	۱۷- شیراز	۱۹۶	۱۳۷	۲۳/۳
۷- شهید رجائی	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۳۷/۱	۱۸- فرگ داراب	۴	۳	-
۸- رامین اهواز	۱۹۰۳	۱۸۱۰	۳۵/۵	۱۹- شهید بهشتی لوشان	۱۲۰	۹۷	۲۴/۸
۹- ایرانشهر بخاری	۲۵۶	۲۴۶	۳۰/۱	۲۰- خلیج فارس (هرمزگان)	۹۹۰	۸۷۱	۳۲/۳
۱۰- بیستون	۶۴۰	۶۴۰	۳۸/۷	۲۱- گازی بندرعباس	۵۰	۳۳	۲۴/۸
۱۱- زرنند	۶۰	۴۷	۲۵/۸	۲۲- ایسین	۶۴۸	۵۵۰	۳۰/۴
۱۲- شهید بهشتی (لوشان)	۲۴۰	۲۴۰	۳۳/۹	۲۳- یزد گازی	۱۲۰	۸۴	۲۳/۲
۱۳- شهید سلیمی (نکا)	۱۷۸۰	۱۷۱۵	۳۷/۲	۲۴- کیش (خارج از شبکه)	۱۸۴	۱۲۹	۲۵/۸
۱۴- بندرعباس	۱۲۸۰	۱۲۸۰	۳۵/۲	۲۵- خارک گازی (خارج از شبکه)	۲۵	۱۸	۳۹/۰
جمع نیروگاه‌های بخاری	۱۱۲۴۱	۱۰۹۸۴	۳۶/۰	جمع نیروگاه‌های گازی	۷۱۹۵	۵۶۵۵	۲۸/۵
ب) نیروگاه‌های گازی				ج) نیروگاه‌های سیکل ترکیبی			
۱- صوفیان	۱۰۰	۷۰	۲۱/۴	۱- سیکل ترکیبی شهید رجائی	۱۰۴۳	۸۳۶	۴۵/۰
۲- ارومیه	۶۰	۴۱	۲۱/۶	۲- سیکل ترکیبی شهید سلیمی	۴۳۵	۴۰۲	۴۳/۶
۳- هسا	۸۸	۶۳	۳۳/۸	۳- سیکل ترکیبی یزد	۸۸۵	۷۰۱	۴۶/۱
۴- درود	۶۰	۳۳	۲۰/۴	۴- سیکل ترکیبی کرمان	۱۹۱۲	۱۴۵۱	۴۵/۰
۵- ری	۹۳۲	۶۹۱	۲۲/۹	جمع نیروگاه‌های سیکل ترکیبی	۴۲۷۵	۳۳۸۹	۴۵/۱
۶- قائن	۷۵	۵۰	۲۳/۶	د) نیروگاه‌های دیزلی			
۷- شهید کاوه	۶۳۶	۴۷۷	۳۱/۴	جمع نیروگاه‌های دیزلی	۴۳۹	۲۸۴	۳۴/۱
۸- شیروان	۹۵۴	۸۱۳	۳۱/۲	جمع نیروگاه‌های حرارتی وزارت نیرو	۲۳۱۵۰	۲۰۳۱۲	۳۵/۶
۹- سلطانیه	۶۴۸	۵۰۰	۳۰/۶	نیروگاه اتمی بوشهر	۱۰۲۰	۱۰۲۰	-
۱۰- بسطامی (شاهرود)	۳۲۴	۲۵۷	۳۱/۱	جمع نیروگاه‌های حرارتی کشور	۶۱۱۷۴	۵۲۰۰۸	۳۶/۳

(۱) اطلاعات راندمان نیروگاه‌ها کلی و پردازش نشده است که میزان حقیقی آن وابسته به انجام اصلاحات لازم روی میزان سوخت دریافتی مانند ضریب اصلاح کنتورها و اعمال ضریب اصلاح درجه حرارت روی میزان سوخت مایع می‌باشد.

(۲) در حال حاضر بخش گازی این نیروگاه‌ها فعال است.

جدول (۱۵۰-۱): راندمان نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی و صنایع بزرگ در سال ۱۳۹۳

نام نیروگاه	ظرفیت نصب شده اسمی (مگاوات)	متوسط قدرت عملی (مگاوات)	راندمان (درصد)	نام نیروگاه	ظرفیت نصب شده اسمی (مگاوات)	متوسط قدرت عملی (مگاوات)	راندمان (درصد)
الف) نیروگاه‌های بخش خصوصی							
۱- تبریز	۷۳۶	۶۵۰	۳۵/۵	۴- دماوند	۲۸۶۸	۲۲۷۱/۲	۴۴/۸
۲- شهید محمد منتظری	۱۶۱۶	۱۵۹۲	۳۴/۳	۵- قم	۷۱۴	۵۹۵/۴	۴۲/۵
۳- توس	۶۰۰	۶۰۰	۳۵/۵	۶- شریعتی	۳۴۶/۸	۲۹۰/۵	۴۴/۸
۴- منتظر قائم	۶۲۵	۵۴۸	۳۳/۵	۷- نیشابور	۱۰۴۰/۴	۸۶۴/۵	۴۴/۴
۵- مشهد	۱۳۲/۵	۱۳۲/۵	۲۹/۷	۸- آبادان	۸۱۳/۶	۷۰۴/۴	۴۴/۸
۶- زرگان	۲۹۰	۲۵۵	۴۰/۱	۹- سنندج	۹۵۶	۷۶۹	۴۵/۶
جمع نیروگاه‌های بخاری							
۱- تبریز	۶۴	۵۰	۲۰/۷	۱۰- فارس	۱۰۳۵/۳	۷۹۳/۹	۴۳/۶
۲- ارومیه	۹۶۰	۷۷۲/۱	۳۰/۰	۱۱- کازرون	۱۳۷۲	۱۱۱۰/۷	۴۴/۰
۳- سبلان	۹۶۰	۷۸۶	۲۹/۳	۱۲- گناوه	۴۸۴	۴۱۴/۸	۲۹/۵
۴- کاشان	۳۲۴	۲۵۴/۷	۳۰/۲	۱۳- گیلان	۱۳۰۵/۶	۱۱۸۶/۵	۴۳/۴
۵- جنوب اصفهان	۹۵۴	۷۲۲/۵	۳۱/۲	۱۴- پره سر	۹۶۸	۹۰۰	۳۶/۶
۶- پرند	۹۵۴	۷۳۵/۷	۲۹/۶	۱۵- شیرکوه	۴۸۴	۳۹۵	۴۵/۱
۷- رودشور	۷۸۹	۶۳۱/۱	۳۴/۹	جمع نیروگاه‌های سیکل ترکیبی			
۸- شریعتی	۱۵۰	۱۲۰	۲۱/۸	جمع نیروگاه‌های بخش خصوصی			
۹- مشهد	۱۹۵/۶	۱۶۷/۲	۲۶/۴	ب) نیروگاه‌های صنایع بزرگ			
۱۰- فردوسی (چرخه ترکیبی)	۹۵۴	۷۶۲/۶	۲۹/۷	۱- ذوب آهن (بخاری)	۲۴۹	۲۰۹	۳۰/۶
۱۱- خرمشهر	۹۷۲	۸۳۲	۳۱/۸	۲- فولاد مبارکه (بخاری)	۲۱۰	۱۹۰	۲۰/۷
۱۲- قدس (سمنان)	۳۲۴	۲۵۸/۸	۳۲/۱	۳- پتروشیمی خراسان	۲۴	۲۰	●
۱۳- زرگان	۱۲۸	۹۷	۲۵/۷	۴- پتروشیمی شیراز	۸۲	۵۷	●
۱۴- چابهار	۴۱۴	۳۳۸	۲۸/۵	۵- مس سرچشمه	۲۴	۱۴	●
۱۵- زاگرس	۶۴۸	۵۲۰/۷	۳۰/۴	جمع نیروگاه‌های بخاری			
۱۶- عسلویه	۹۵۴	۸۴۹	۳۰/۲	۱- تراکتور سازی (گازی)	۲۰	۱۲	●
۱۷- حافظ	۹۷۲	۷۳۸/۲	۳۰/۴	۲- پتروشیمی تبریز (گازی)	۱۲۹	۷۷	●
۱۸- جهرم (چرخه ترکیبی)	۹۵۴	۷۲۰	۳۰/۱	۳- ذوب آهن (گازی)	۲۶	۱۳	●
۱۹- کهنوج	۷۵	۴۹/۱	۲۲/۱	۴- فولاد مبارکه (گازی)	۱۰۸	۱۰۰	۳۱/۸
۲۰- شوباد کهنوج	۳۲۴	۲۵۵/۶	۳۰/۱	۵- پالایش گاز ایلام	۷۵	۶۳	۳۴/۴
۲۱- گلستان	۹۷۲	۸۸۱	۲۹/۲	۶- پتروشیمی ایلام (گازی)	۱۲۰	۱۰۰	●
۲۲- نوشهر	۴۷/۴	۳۶	۲۱/۹	۷- پتروشیمی مبین (گازی)	۸۶۱	۷۰۰	●
۲۳- شهید زنبق یزد	۹۷	۷۳	۲۵/۰	۸- پارس جنوبی (گازی)	۹۵۴	۷۸۳	۳۴/۳
۲۴- چادرملو (سرو)	۳۲۴	۲۵۵/۳	۳۰/۰	۹- گاز مایع LNG (گازی)	۳۲۴	۲۸۸	●
۲۵- شمس سرخس	۵۰	۳۴/۶	●	۱۰- پتروشیمی دماوند	۳۲۴	۲۶۱	●
۲۶- مولدهای تولید پراکنده	۶۶۵	۶۶۵	۳۹/۳	۱۱- پتروشیمی بندرامام	۳۲۸	۲۵۶	●
جمع نیروگاه‌های گازی							
۱- خوی	۳۴۹/۳	۲۸۸/۲	۴۳/۷	۱۲- پتروشیمی رازی	۷۰	۶۰	●
۲- زواره	۴۸۴	۳۷۹/۸	۴۷/۲	۱۳- پتروشیمی فجر	۱۴۸۳	۱۲۸۴	۳۵/۵
۳- منتظر قائم	۹۹۸/۴	۷۵۲/۱	۴۳/۴	۱۴- مس سرچشمه (گازی)	۱۳۰	۸۰	۲۵/۱
جمع نیروگاه‌های صنایع بزرگ							
۱۵- چادر ملو (گازی) ۴۰ ۳۰ ●							
جمع نیروگاه‌های گازی ۴۹۹۲ ۴۱۰۷ ۳۲/۵							
جمع نیروگاه‌های صنایع بزرگ ۵۵۸۰/۶ ۴۵۹۷/۶ ۲۹/۶							

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۱۵۱): روند تغییرات تولید ناویژه انرژی الکتریکی کشور طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

(گیگاوات ساعت)

سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲ ^(۱)	۱۳۹۳ ^(۱)	شرح
وزارت نیرو	۱۸۱۶۸۵/۱	۱۹۰۰۳۲/۲	۱۹۲۹۵۱/۸	۱۹۵۶۳۲/۹	۲۰۴۴۶۹/۲	۲۰۸۰۵۳/۴	۲۱۵۱۲۸/۲	۱۲۵۲۱۵/۳	۱۱۸۵۹۲/۳	
سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	-	۳۲۷/۱	۱۸۴۷/۳	۴۵۴۵/۸	۴۴۷۲/۱	
صنایع بزرگ										
بخاری	۲۱۴۶/۹	۲۰۶۹/۳	۲۱۶۳/۱	۲۱۱۱/۱	۲۲۳۴/۱	۲۲۴۰/۵	۲۵۸۲/۶	۲۵۵۸/۵	۲۴۵۷/۹	
گازی	۳۳۶۳/۲	۳۵۸۴/۱	۳۹۲۷/۴	۵۴۳۹/۱	۵۳۴۵/۳	۷۵۹۵/۱	۸۱۵۷/۳	۳۹۹۰/۷	۳۸۱۲/۵	
جمع	۵۵۱۰/۱	۵۶۵۳/۴	۶۰۹۰/۵	۷۵۵۰/۲	۷۵۷۹/۴	۹۸۳۵/۶	۱۰۷۳۹/۹	۶۵۴۹/۲	۶۲۷۰/۴	
بخش خصوصی										
بخاری	۱۳۷۲/۳	۱۲۵۹/۲	۱۰۲۶/۲	۱۴۰۷/۵	۱۴۹۰/۸	۱۱۰۶/۶	۷۳۰/۳	۲۱۸۳۹/۸	۲۳۱۲۹/۴	
گازی	۴۱۱۴/۲	۷۰۴۱/۵	-	۱۶۷۷۷/۶	۱۹۴۰۹/۳	۲۰۷۰۷/۰	۲۴۹۵۸/۳	۳۸۵۷۶/۷	۴۷۹۱۰/۱	
سیکل ترکیبی	-	-	-	-	-	-	-	۶۵۶۲۰/۹	۷۳۹۶۰/۲	
بادی	-	-	-	-	-	-	-	۶۴/۸	۵۵/۷	
خورشیدی	-	-	-	-	-	-	-	-	۰/۰۴۱	
بیوگاز	-	-	-	۱/۸	۱۰/۱	۲۱/۹	۲۲/۶	۲۰/۸	۴۷/۰	
جمع	۵۴۸۶/۵	۸۳۰۰/۷	۱۵۴۸۸/۰	۱۸۱۸۶/۹	۲۰۹۱۰/۲	۲۱۸۳۵/۵	۲۶۵۵۹/۸	۱۲۶۱۲۲/۹	۱۴۵۱۰۲/۴	
کل کشور	۱۹۲۶۸۱/۷	۲۰۳۹۸۶/۳	۲۱۴۵۳۰/۳	۲۲۱۳۷۰	۲۳۲۹۵۸/۸	۲۴۰۰۵۱/۶	۲۵۴۱۷۵/۲	۲۶۲۴۳۲/۲	۲۷۴۴۲۷/۲	
تولید سرانه برق (کیلووات ساعت)	۲۷۳۳/۲	۲۸۵۸/۳	۲۹۶۸/۶	۳۰۲۴/۳	۳۱۴۱/۴	۳۱۹۴/۳	۳۳۴۴/۱	۳۴۱۰/۸	۳۵۲۴/۹	

ملاحظه: اختلاف بین آمار منتشره در کتاب ترازنامه انرژی سالهای ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به علت تفکیک نیروگاه اتمی بوشهر و نیروگاههای بیوگازسوز از وزارت نیرو می باشد.

(۱) در سال ۱۳۹۲، تعدادی از نیروگاههای وزارت نیرو به بخش خصوصی واگذار شدند.

جدول (۱-۱۵۲): تولید ناویژه انرژی الکتریکی وزارت نیرو طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

(گیگاوات ساعت)

سال	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	برق آبی	بادی	خورشیدی	جمع
۱۳۸۵	۸۸۹۶۱/۷	۳۳۷۵۸/۰	۴۰۳۴۲/۹	۲۳۱/۶	۱۸۲۶۵/۶	۱۲۵/۴	۰/۰۰۰۱	۱۸۱۶۸۵/۱
۱۳۸۶	۹۰۹۰۰/۱	۲۶۹۷۹/۷	۵۳۷۹۶/۳	۲۲۵/۸	۱۷۹۸۶/۹	۱۴۳/۴	۰/۰۰۰۱	۱۹۰۰۳۲/۲
۱۳۸۷	۹۴۰۱۱/۶	۳۶۵۲۱/۴	۵۷۰۱۵/۲	۲۰۲/۹	۵۰۰۳/۴	۱۹۶/۴	۰/۰۰۰۱	۱۹۲۹۵۱/۸
۱۳۸۸	۹۲۲۵۲/۶	۳۱۶۵۶/۲	۶۴۱۴۲/۰	۱۲۴/۳	۷۲۳۳/۲	۲۲۴/۶	۰/۰۰۰۱	۱۹۵۶۳۲/۸
۱۳۸۹	۹۰۳۴۷/۶	۳۳۶۴۶/۸	۷۰۶۵۸/۴	۱۲۷/۷	۹۵۲۶/۱	۱۶۲/۶	۰/۰۰۹	۲۰۴۴۶۹/۳
۱۳۹۰	۹۲۵۵۴/۰	۳۰۴۱۳/۲	۷۲۷۴۹/۱	۶۱/۷	۱۲۰۵۸/۳	۲۱۷/۰	۰/۰۰۵	۲۰۸۰۵۳/۴
۱۳۹۱	۸۸۴۷۵/۴	۳۴۲۴۸/۵	۷۹۶۸۵/۴	۶۵/۶	۱۲۴۴۶/۶	۲۰۶/۶	۰/۰۰۶	۲۱۵۱۲۸/۲
۱۳۹۲	۶۵۲۶۵/۷	۲۳۴۷۱/۵	۲۱۵۱۴/۲	۷۱/۱	۱۴۵۸۲/۰	۳۱۰/۸	۰/۰۰۱	۱۲۵۲۱۵/۳
۱۳۹۳	۶۰۰۳۶/۵	۲۱۶۱۷/۷	۲۲۸۶۲/۸	۸۳/۰	۱۳۸۶۲/۴	۱۳۰/۰	۰/۰۰۴	۱۱۸۵۹۲/۴

جدول (۱۵۳-۱): تولید ناویژه برق انواع نیروگاه‌ها در سال ۱۳۹۳ به تفکیک استان‌ها (گیگاوات ساعت)

استان / نوع نیروگاه	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	برق آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگازسوز	جمع
وزارت نیرو							
آذربایجان شرقی	۴۴۸۹/۹	۱۳۱/۶	-	-	۵۰/۴	۱/۶	۴۶۷۳/۴
آذربایجان غربی	-	۱۰۷/۳	-	-	۵/۹	-	۱۱۳/۲
اردبیل	-	-	-	۱/۱	●	۰/۴	۱/۵
اصفهان	۲۷۳۷/۵	۵۶/۰	-	-	۱۲۵/۵	۰/۴	۲۹۱۹/۴
البرز	-	-	-	-	۹۰/۱	-	۹۰/۱
ایلام	-	-	-	-	-	-	-
بوشهر	-	۷۸۱/۳	-	۲۲/۳	-	-	۸۰۳/۶
تهران	۱۴۵۶/۷	۱۷۵۸/۲	-	-	۱۸۲/۱	۰/۰۴	۳۳۹۷/۰
چهارمحال و بختیاری	-	-	-	-	۱۴۱۲/۲	-	۱۴۱۲/۲
خراسان جنوبی	-	۲۵۹۵/۷	-	۱/۴	-	-	۲۵۹۷/۰
خراسان رضوی	-	-	-	-	●	●	-
خراسان شمالی	-	۳۲۳۱/۴	-	-	-	-	۳۲۳۱/۴
خوزستان	۱۱۶۹۴/۴	-	-	-	۱۱۱۳۵/۲	۰/۴	۲۲۸۳۰/۰
زنجان	-	۲۱۶۵/۴	-	-	-	-	۲۱۶۵/۴
سمنان	-	۱۳۶۴/۱	-	-	-	-	۱۳۶۴/۱
سیستان و بلوچستان	۱۲۷۷/۲	۱۷۷۷/۸	-	۴۰/۹	-	۱/۱	۳۰۹۷/۱
فارس	-	۳۲۷/۰	-	۶/۹	۱۰۸/۵	۰/۲	۴۴۲/۷
قزوین	۶۳۹۷/۲	-	۵۶۲۲/۵	-	-	-	۱۲۰۱۹/۷
قم	-	-	-	-	-	-	-
کردستان	-	-	-	۵/۷	-	-	۵/۷
کرمان	۲۹۶/۴	-	۹۹۶۹/۱	۰/۲	۴۲/۲	-	۱۰۳۰۸/۰
کرمانشاه	۳۷۴۶/۴	۳/۳	-	-	۱۰/۸	-	۳۷۶۰/۴
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	۲۷/۹	-	۲۷/۹
گلستان	-	-	-	-	-	-	-
گیلان	۱۶۳۲/۳	۳۳۶/۰	-	-	۱۳۱/۷	۱۲۵/۸	۲۲۲۵/۸
لرستان	-	۱۲۶/۰	-	-	۱/۹	-	۱۲۷/۹
مازندران	۹۵۳۴/۶	-	۲۵۳۷/۲	-	۵۳۳/۰	-	۱۲۶۰۴/۹
مرکزی	۷۲۵۴/۲	-	-	-	●	-	۷۲۵۴/۲
هرمزگان ^(۱)	۷۰۱۳/۲	۶۴۸۵/۶	-	۴/۵	●	-	۱۳۵۰۳/۳
همدان	۲۵۰۶/۴	-	-	-	۴/۹	-	۲۵۱۱/۳
یزد	-	۳۷۱/۱	۴۷۳۴/۱	-	-	-	۵۱۰۵/۲
جمع وزارت نیرو	۶۰۰۳۶/۵	۲۱۶۱۷/۷	۲۲۸۶۲/۸	۸۳/۰	۱۳۸۶۲/۴	۱۳۰/۰	۱۱۸۵۹۲/۳
سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	-	۴۴۷۲/۱	۴۴۷۲/۱
بوشهر	-	-	-	-	-	-	-
جمع سازمان انرژی اتمی	-	-	-	-	-	۴۴۷۲/۱	۴۴۷۲/۱
صنایع بزرگ							
آذربایجان شرقی	-	-	-	-	-	-	-
اصفهان	۲۳۷۰/۵	۵۹۸/۶	-	-	-	-	۲۹۶۹/۲
ایلام	-	۱۲/۴	-	-	-	-	۱۲/۴
بوشهر	-	۲۲۶۲/۱	-	-	-	-	۲۲۶۲/۱
خراسان شمالی	-	-	-	-	-	-	-
خوزستان	-	۴۵۰/۰	-	-	-	-	۴۵۰/۰
فارس	-	-	-	-	-	-	-
کرمان	۸۷/۳	۴۸۹/۵	-	-	-	-	۵۷۶/۸
یزد	-	-	-	-	-	-	-
جمع صنایع بزرگ	۲۴۵۷/۹	۳۸۱۲/۵	-	-	-	-	۶۲۷۰/۴

جدول (۱۵۳-۱): تولید ناویژه برق انواع نیروگاه‌ها در سال ۱۳۹۳ به تفکیک استان‌ها ... ادامه (گیگاوات ساعت)

استان / نوع نیروگاه	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	دیزلی	برق آبی	بادی، خورشیدی، اتمی و بیوگازسوز	جمع
بخش خصوصی							
آذربایجان شرقی	۴۰۴۶/۸	۶۵/۸	-	-	-	-	۴۱۱۲/۶
آذربایجان غربی	-	۳۴۴۶/۴	۲۱۹۴/۸	-	-	-	۵۶۴۱/۱
اصفهان	۹۸۳۶/۵	۴۵۹۵/۱	۳۰۰۳/۲	-	-	-	۱۷۴۳۴/۸
اردبیل	-	۲۴۴۵/۹	-	-	-	-	۲۴۴۵/۹
البرز	۳۵۲۳/۷	-	۵۱۳۰/۶	-	-	-	۸۶۵۴/۳
بوشهر	-	۴۹۳۶/۲	۸۵۳/۳	-	-	-	۵۷۸۹/۶
تهران	-	۷۱۹۵/۲	۱۴۰۶۶/۴	-	-	۴۳/۰	۲۱۳۰۴/۶
چهارمحال و بختیاری	-	۳/۴	-	-	-	-	۳/۴
خراسان رضوی	۴۹۲۸/۳	۳۶۷۸/۹	۸۲۳۸/۰	-	-	۵۷/۹	۱۶۹۰۳/۱
خراسان جنوبی	-	-	-	-	-	-	-
خراسان شمالی	-	۴/۹	-	-	-	-	۴/۹
خوزستان	۷۹۴/۱	۴۰۷۵/۶	۳۸۸۱/۹	-	-	-	۸۷۵۱/۷
زنجان	-	۱۲۰/۰	-	-	-	-	۱۲۰/۰
سمنان	-	۱۴۰۶/۷	-	-	-	-	۱۴۰۶/۷
سیستان و بلوچستان	-	۱۶۸۶/۸	-	-	-	-	۱۶۸۶/۸
فارس	-	۶۹۲۲/۴	۱۲۸۸۵/۱	-	-	۱/۸	۱۹۸۰۹/۴
قزوین	-	۲۲/۸	-	-	-	۱۷۲/۵	۱۹۵/۳
قم	-	-	۴۷۸۳/۷	-	-	-	۴۷۸۳/۷
کردستان	-	-	۵۴۵۸/۳	-	-	-	۵۴۵۸/۳
کرمان	-	۲۳۶/۵	-	-	-	-	۲۳۶/۵
کرمانشاه	-	۲۶۳۴/۳	-	-	-	-	۲۶۳۴/۳
گلستان	-	۲۷۲۱/۶	-	-	-	-	۲۷۲۱/۶
گیلان	-	-	۱۱۰۳۶/۰	-	-	-	۱۱۰۳۶/۰
لرستان	-	۵/۷	-	-	-	-	۵/۷
مازندران	-	۲۹۸/۲	-	-	-	-	۲۹۸/۲
مرکزی	-	-	-	-	-	-	-
هرمزگان	-	۴۷/۶	-	-	-	-	۴۷/۶
همدان	-	۱۸/۳	-	-	-	-	۱۸/۳
یزد	-	۱۳۴۱/۷	۲۴۲۸/۹	-	-	-	۳۷۷۰/۶
جمع بخش خصوصی	۲۳۱۲۹/۴	۴۷۹۱۰/۱	۷۳۹۶۰/۲	-	-	۲۷۵/۲	۱۴۵۲۷۴/۸
کل کشور	۸۵۶۲۳/۷	۷۳۳۴۰/۳	۹۶۸۲۳/۰	۸۳/۰	۱۳۸۶۲/۴	۴۸۷۷/۲	۲۷۴۶۰۹/۶

(۱) شامل ۶۳۸/۳ گیگاوات ساعت در نیروگاه گازی کیش و ۱/۶ گیگاوات ساعت در نیروگاه دیزلی کیش می‌گردد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۵۴-۱): مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های تحت پوشش وزارت نیرو به تفکیک نوع سوخت طی

سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

ارزش حرارتی سوخت‌های مصرف شده (میلیارد کیلوکالری)	سوخت مصرفی			سال
	گاز طبیعی (میلیون مترمکعب)	نفت کوره (میلیون لیتر)	نفت گاز (میلیون لیتر)	
۳۹۳۲۴۶	۳۲۱۶۷/۲	۷۵۸۷/۱	۴۳۶۱/۸	۱۳۸۵
۴۰۷۸۷۱	۳۳۲۶۴/۹	۸۴۳۴/۷	۴۰۸۳/۲	۱۳۸۶
۴۴۱۹۳۶	۳۷۸۶۵/۲	۸۹۱۰/۶	۳۴۲۶/۶	۱۳۸۷
۴۳۹۲۰۳	۳۶۵۰۰/۴	۹۵۴۱/۵	۳۸۰۲/۴	۱۳۸۸
۴۴۶۸۷۸	۳۷۴۰۵/۵	۸۸۵۸/۸	۴۵۰۷/۶	۱۳۸۹
۴۴۵۹۷۰	۳۱۳۹۰/۲	۱۲۰۱۸/۹	۷۲۵۵/۴	۱۳۹۰
۴۵۷۱۶۱	۳۱۳۲۱/۳	۱۴۴۵۰/۰	۶۰۲۰/۴	۱۳۹۱
۲۶۰۷۸۹	۱۵۲۰۵/۷	۱۰۸۱۶/۰	۳۴۰۱/۹	۱۳۹۲
۲۵۲۵۳۷	۱۸۲۸۷/۳	۸۲۲۷/۸	۲۱۰۴/۰	۱۳۹۳

جدول (۱-۱۵۵): مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های بخش خصوصی و صنایع بزرگ به تفکیک نوع سوخت طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

سال	نفت گاز (میلیون لیتر)	نفت کوره (میلیون لیتر)	گاز طبیعی (میلیون مترمکعب)	گاز کک (میلیون مترمکعب)	گاز کوره بلند (میلیون مترمکعب)	شرح
						بخش خصوصی:
۱۳۸۵	۲۹۳/۹	-	۱۴۳۶/۴	-	-	
۱۳۸۶	۳۷۵/۶	-	۲۰۶۹/۵	-	-	
۱۳۸۷	۹۵۳/۶	-	۳۶۷۱/۰	-	-	
۱۳۸۸	۱۱۳۰/۰	-	۴۴۲۰/۴	-	-	
۱۳۸۹	۱۴۱۰/۳	-	۵۰۷۶/۹	-	-	
۱۳۹۰	۲۱۰۰/۳	-	۴۶۵۶/۵	-	-	
۱۳۹۱	۱۷۲۰/۶	-	۶۴۳۰/۹	-	-	
۱۳۹۲	۸۷۵۹/۴	۴۴۴۷/۵	۱۹۷۶۱/۳	-	-	
۱۳۹۳	۶۷۴۹/۰	۲۰۴۵/۵	۲۹۹۸۸/۸	-	-	
						صنایع بزرگ:
۱۳۸۵	۴۵/۶	-	۱۶۳۵/۱	۹۵/۵	۲۱۸۴/۲	
۱۳۸۶	۹۸/۴	-	۱۶۴۰/۳	۷۸/۹	۲۳۴۴/۶	
۱۳۸۷	۲۲/۸	-	۱۸۷۵/۰	۱۳/۰	۱۸۶۱/۰	
۱۳۸۸	۱/۸	-	۲۴۸۳/۱	۵/۸	۱۸۳۴/۱	
۱۳۸۹	۱/۰	-	۲۴۰۷/۶	۰/۰۰۰۱	۱۷۵۶/۶	
۱۳۹۰	۵۰/۶	-	۲۸۵۴/۴	-	۲۱۲۰/۲	
۱۳۹۱	۲۶/۶	-	۲۹۳۹/۸	-	۱۹۹۴/۸	
۱۳۹۲	۲۵/۰	-	۱۶۸۰/۵	۲/۳	۲۲۷۲/۱	
۱۳۹۳	۱۸/۸	-	۱۸۹۶/۲	۱۰/۶	۲۵۷۰/۶	

جدول (۱-۱۵۶): مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های کشور به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۳

نوع سوخت	نفت گاز (میلیون لیتر)	نفت کوره (میلیون لیتر)	گاز طبیعی (میلیون مترمکعب)	گاز کک (میلیون مترمکعب)	گاز کوره بلند (میلیون مترمکعب)	استان
						وزارت نیرو
	۱/۵	۹۵۴/۸	۲۴۶/۵	-	-	آذربایجان شرقی
	۸/۲	-	۴۰/۷	-	-	آذربایجان غربی
	۰/۴	-	-	-	-	اردبیل
	-	۸/۸	۷۸۰/۶	-	-	اصفهان
	-	-	-	-	-	البرز
	-	-	-	-	-	ایلام
	۱۰/۶	-	۳۷۶/۳	-	-	بوشهر
	۲/۳	-	۱۲۶۲/۱	-	-	تهران
	-	-	-	-	-	چهارمحال و بختیاری
	۱۰۱/۹	-	۷۳۸/۴	-	-	خراسان جنوبی
	-	-	-	-	-	خراسان رضوی
	۱۰۱/۳	-	۹۴۰/۲	-	-	خراسان شمالی
	۰/۵	۱۰۷۱/۷	۲۱۷۶/۷	-	-	خوزستان
	۱۱۱/۲	-	۵۸۴/۳	-	-	زنجان
	۴۶/۵	-	۳۸۴/۶	-	-	سمنان
	۶۳۱/۲	۳۹۶/۲	۶۵/۵	-	-	سیستان و بلوچستان
	۱۴/۰	-	۱۲۶/۳	-	-	فارس
	۳۶۸/۲	۱۲۵۵/۲	۱۲۳۹/۲	-	-	قزوین
	-	-	-	-	-	قم

جدول (۱۵۶-۱): مقدار سوخت مصرفی در نیروگاه‌های کشور به تفکیک نوع سوخت در سال ۱۳۹۳ ... ادامه

نوع سوخت	استان				
	نفت گاز (میلیون لیتر)	نفت کوره (میلیون لیتر)	گاز طبیعی (میلیون مترمکعب)	گاز کک (میلیون مترمکعب)	گاز کوره بلند (میلیون مترمکعب)
	۱/۷	-	-	-	-
کردستان	۳۹۸/۳	۱۰۷/۲	۱۸۰۶/۲	-	-
کرمان	۱/۱	۷۸۰/۵	۱۲۹/۹	-	-
کرمانشاه	-	-	-	-	-
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	-	-	-
گلستان	-	-	-	-	-
گیلان	۷۸/۰	-	۵۲۸/۴	-	-
لرستان	۰/۷	-	۵۹/۹	-	-
مازندران	-	۱۸۱۰/۰	۱۱۸۴/۴	-	-
مرکزی	۰/۸	۵۸/۴	۱۸۴۳/۴	-	-
هرمزگان ^(۱)	۱۴۲/۱	۱۲۷۷/۷	۲۵۶۳/۰	-	-
همدان	-	۵۰۷/۲	۱۲۷/۶	-	-
یزد	۸۳/۵	-	۱۰۸۳/۱	-	-
جمع وزارت نیرو	۲۱۰۴/۰	۸۲۲۷/۸	۱۸۲۸۷/۳	-	-
صنایع بزرگ	-	-	-	-	-
آذربایجان شرقی	۱۸/۸	-	۹۲۳/۴	-	-
اصفهان	-	-	۳/۵	-	۲۵۷۰/۶
ایلام	-	-	۶۴۶/۳	-	-
بوشهر	-	-	۱۲۸/۶	-	-
خوزستان	-	-	۱۹۴/۴	-	-
کرمان	-	-	۱۸۹۶/۲	-	-
جمع صنایع بزرگ	۱۸/۸	-	۱۸۹۶/۲	-	۲۵۷۰/۶
بخش خصوصی ^(۲)	۰/۸	۷۳۷/۳	۳۶۸/۰	-	-
آذربایجان شرقی	۳۸۳/۷	-	۱۲۴۲/۶	-	-
آذربایجان غربی	۲۱۵/۱	-	۶۰۸/۶	-	-
اردبیل	۵۰۴/۵	۸/۸	۴۳۸۹/۰	-	-
اصفهان	۲۳۲/۸	۴۸۶/۳	۱۴۵۱/۷	-	-
البرز	۳۸۷/۴	-	۱۵۱۰/۰	-	-
بوشهر	۱۱۸۱/۸	-	۴۰۸۵/۳	-	-
تهران	-	-	۰/۹	-	-
چهارمحال و بختیاری	۳۶۶/۴	۸۱۳/۱	۳۳۶۳/۱	-	-
خراسان رضوی	-	-	۱/۲	-	-
خراسان شمالی	۴۸۰/۴	-	۱۹۱۶/۱	-	-
خوزستان	-	-	۳۰/۰	-	-
زنجان	۳۸/۵	-	۳۹۲/۸	-	-
سمنان	۵۹۲/۳	-	-	-	-
سیستان و بلوچستان	۸۱۸/۰	-	۴۳۲۴/۸	-	-
فارس	-	-	۵/۷	-	-
قزوین	۱۳۴/۲	-	۹۷۳/۸	-	-
قم	۱۷۳/۱	-	۱۰۰۵/۴	-	-
کردستان	۱۰۰/۰	-	-	-	-
کرمان	۱۶۸/۵	-	۶۸۵/۰	-	-
کرمانشاه	۱۳۷/۲	-	۷۷۹/۷	-	-
گلستان	۴۵۵/۴	-	۲۱۴۵/۴	-	-
گیلان	-	-	۱/۴	-	-
لرستان	۴/۱	-	۹۱/۷	-	-
مازندران	-	-	-	-	-
مرکزی	-	-	۱۱/۹	-	-
هرمزگان	-	-	۴/۶	-	-
همدان	۳۷۴/۷	-	۶۰۰/۰	-	-
یزد	۶۷۴۹/۰	۲۰۴۵/۵	۲۹۹۸۸/۸	-	-
جمع بخش خصوصی	۸۸۷۱/۸	۲۰۲۷۳/۳	۵۰۱۷۲/۳	-	۲۵۷۰/۶
کل کشور	۲۱۰۴/۰	۸۲۲۷/۸	۱۸۲۸۷/۳	-	۲۵۷۰/۶

(۲) شامل واحدهای DG و CHP می‌باشد که در استان‌های مختلف نصب شده است.

(۱) شامل آب و برق کیش نیز می‌باشد.

جدول (۱۵۷) : مصارف داخلی و تلفات شبکه‌های برق کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

سال	سهم مصرف داخلی نیروگاه‌ها از کل تولید ناویژه (درصد)	سهم تلفات شبکه انتقال (درصد) (۱ و ۲)	سهم تلفات شبکه توزیع (درصد) (۳ و ۲)
۱۳۸۵	۴/۲۰	۴/۹۰	۱۷/۵۰
۱۳۸۶	۲/۹۰	۴/۹۰	۱۷/۹۰
۱۳۸۷	۲/۸۹	۵/۴۴	۱۵/۹۵
۱۳۸۸	۲/۸۳	۳/۶۳	۱۵/۸۷
۱۳۸۹	۲/۴۷	۳/۵۹	۱۳/۹۶
۱۳۹۰	۲/۵۲	۳/۴۳	۱۵/۲۰
۱۳۹۱	۲/۳۷	۳/۴۵	۱۵/۲
۱۳۹۲	۲/۴۸	۳/۳۵	۱۴/۸۳
۱۳۹۳	۳/۲۴	۳/۰۲	۱۲/۹۳

(۱) سهم تلفات شبکه انتقال از کل انرژی تولید و خریداری شده در سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع.

(۲) شامل تلفات انرژی الکتریکی صادراتی و وارداتی نیز می‌باشد. (۳) سهم تلفات شبکه توزیع از کل انرژی تولید و خریداری شده در سطح ولتاژ شبکه توزیع.

جدول (۱۵۸) : روند گسترش خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق کشور (کیلومترمدار)

سال	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۰، ۱۱ و ۳۳ کیلوولت ^(۱)	فشار ضعیف ^(۱)	طول شبکه فیبر نوری ^(۱)
۱۳۸۵	۱۲۴۴۰	۲۵۶۳۴	۱۸۵۲۸	۳۷۹۷۳	۳۱۷۶۳۲	۲۵۸۱۶۱	۴۰۷۵
۱۳۸۶	۱۴۱۹۱	۲۶۴۵۵	۱۹۱۸۵	۳۹۲۳۲	۳۲۷۹۹۷	۲۶۵۸۲۶	۸۱۰۷
۱۳۸۷	۱۴۸۲۳	۲۷۰۸۲	۱۹۹۸۶	۳۹۷۳۲	۳۴۰۱۴۳	۲۷۶۷۰۶	۱۱۰۶۰
۱۳۸۸	۱۷۴۳۸/۴	۲۸۴۸۷	۲۰۷۰۲/۶	۴۲۳۹/۴	۳۵۱۹۱۳	۲۸۷۵۳۶	۱۳۲۲۹
۱۳۸۹	۱۸۷۶۱/۰	۲۹۱۱۷	۲۱۱۱۰/۷	۴۴۰۰۷/۰	۳۶۲۳۴۷	۲۹۷۱۰۷	۱۴۵۱۷
۱۳۹۰	۱۸۶۲۵/۱ ^(۲)	۲۹۱۵۸	۲۲۰۹۰/۹	۴۴۹۵۵/۷	۳۷۳۰۱۹	۳۰۵۶۹۱	۱۶۳۸۰
۱۳۹۱	۱۹۷۴۴/۸	۲۹۷۲۲/۳	۲۲۶۰۲/۲	۴۵۷۵۳/۵	۳۸۰۹۲۸	۳۱۳۸۱۴	۱۷۲۰۰
۱۳۹۲	۱۹۹۱۴/۷	۳۰۳۰۰/۰	۲۲۶۶۵/۰	۴۶۲۴۰/۰	۳۸۹۵۶۶/۰	۳۲۵۸۶۸/۰	۱۷۸۵۲ ^(۲)
۱۳۹۳	۱۹۹۹۴/۶	۳۰۷۳۲/۰	۲۲۹۱۸/۵	۴۷۱۰۵/۲	۳۹۷۹۹۷/۸	۳۳۶۴۹۱/۶	۱۸۲۱ ^(۲)

(۱) برحسب کیلومتر. (۲) کاهش موجودی خطوط انتقال در سال ۱۳۹۰ به دلیل اصلاحات آماری می‌باشد.

(۳) تا پایان سال ۱۳۹۲، ۱۶۰۹۵ کیلومتر آن در حال بهره‌برداری بوده است. (۴) تا پایان سال ۱۳۹۳، ۱۶۱۷۸ کیلومتر آن در حال بهره‌برداری بوده است.

جدول (۱۵۹) : طول خطوط انتقال، فوق توزیع و توزیع برق به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در پایان سال ۱۳۹۳ (کیلومترمدار)

شرکت برق منطقه‌ای	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۰، ۱۱ و ۳۳ کیلوولت ^(۱)	فشار ضعیف ^(۱)
آذربایجان	۱۲۴۰/۵	۲۶۶۲/۰	۲۸۰۴/۶	۱۷۲۵/۹۰	۳۸۲۴۸	۳۱۶۵۴
اصفهان	۲۱۵۹/۱	۱۵۴۰/۵	-	۶۰۳۱/۶۸	۳۰۴۹۲	۲۹۳۱۹/۷
باختر	۱۱۸۷/۷	۲۷۸۴/۵	-	۶۲۳۱/۹۹	۳۰۰۰۳/۴	۲۲۴۹۵/۸
تهران	۲۱۷۸/۷	۲۰۱۰/۹	-	۴۹۴۱/۲۰	۳۰۳۹۷	۵۰۵۶۵/۷
خراسان	۲۲۱۸/۰	۲/۲	۸۲۷۴/۰	۵۶۶/۳۰	۴۹۵۴۲/۷	۳۰۹۶۱/۹
خوزستان	۲۱۵۵/۱	۲۴۰۸/۲	۴۰۳۸/۱	-	۲۵۷۱۵	۲۰۴۸۲/۴
زنجان	۲۸۷/۴	۱۳۲۳/۰	-	۲۸۵۰/۴۰	۱۴۶۲۰	۱۰۳۲۱/۹
سمنان	۷۵۲/۳	۴۴۲/۷	-	۱۰۱۶/۱۰	۶۸۵۰	۴۲۰۱/۹
سیستان و بلوچستان	۳۹۶/۰	۳۸۱۶/۵	۳۵/۰	۳۲۱۴/۳۰	۲۲۶۸۰	۱۱۳۶۹/۰
غرب	۴۹۶/۹۸	۲۸۲۹/۷	۳۹۶/۶	۴۲۷۱/۴۰	۲۵۴۹۴	۱۴۲۰۶/۱
فارس	۲۵۲۴/۶	۳۲۰۶/۲	۱۸۲۹/۹	۶۹۶۸/۳۰	۴۰۴۹۸	۲۸۸۷۵/۴
کرمان	۱۵۰۳/۶	۲۲۷۳/۹۸	۳۸۹۱/۶	۷۹۵/۱۰	۲۹۳۷۷	۱۹۸۱۳/۷
گیلان	۲۶۳/۰	۱۰۴۸/۴	۸۷/۹	۱۴۰۴/۴۸	۸۶۴۸	۱۸۵۲۸/۰
مازندران	۱۱۸۹/۱	۱۲۸۴/۷	-	۳۳۴۹/۰۰	۲۱۳۱۲	۲۷۳۶۸/۶۰
هرمزگان	۳۱۹/۸	۲۲۴۹/۲	۹۹۹/۹	۲۶۲۰/۷۲	۱۴۴۳۴	۸۹۴۹/۷۲
یزد	۱۱۲۲/۷	۸۴۹/۳	۵۶۰/۹	۱۱۱۸/۳۰	۹۶۸۸	۷۳۷۸/۰۰
جمع	۱۹۹۹۴/۶	۳۰۷۳۲/۰	۲۲۹۱۸	۴۷۱۰۵/۱۷	۳۹۷۹۹۷/۸	۳۳۶۴۹۱/۶

(۱) برحسب کیلومتر.

جدول (۱-۱۶۰): طول خطوط در دست اقدام انتقال و فوق توزیع در پایان سال ۱۳۹۳^(۱) (کیلومترمدار)

فیبِر نوری در دست اقدام (کیلومتر)	جمع	فوق توزیع		انتقال		نوع خط	شرکت برق منطقه‌ای
		۶۶ و ۶۳ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۴۰۰ کیلوولت		
-	۹۴۹	۲۰۶	۱۲۲	۱۵۶	۴۶۵	هوایی	آذربایجان
	۴۰	-	۱۸	۲۲	-	کابل	
	۹۸۹	۲۰۶	۱۴۰	۱۷۸	۴۶۵	جمع	
۲۸۵/۹	۱۰۹۱	۸۰۷	-	۲۷۰	۱۴	هوایی	اصفهان
	۱۵۰/۰	۱۴۴	-	۶	-	کابل	
	۱۲۴۱	۹۵۱	-	۲۷۶	۱۴	جمع	
-	۲۷۱۴	۲۳۶۴	-	۳۳۲	۱۸	هوایی	باختر
-	۸۳۸	۳۵۳	-	۸۰	۴۰۵	هوایی	تهران
	۲۰۸/۱	۱۸۷/۶	-	۲۰/۵	-	کابل	
	۱۰۴۶/۱	۵۴۰/۶	-	۱۰۰/۵	۴۰۵	جمع	
۵۰۶	۶۸۰	-	۳۳۶	-	۳۴۴	هوایی	خراسان
	۲۵	-	۲۵	-	-	کابل	
	۷۰۵	-	۳۶۱	-	۳۴۴	جمع	
-	۱۰۹۰	-	۸۷۴	۱۸۶	۳۰	هوایی	خوزستان
۶۵	۸۰۲	۵۷۶	-	۶۶	۱۶۰	هوایی	زنجان
-	۱۸۰	۱۸۰	-	-	-	هوایی	سمنان
-	۱۰۷۲	۱۳۸	-	۴۵۴	۴۸۰	هوایی	سیستان و بلوچستان
-	۳۲۰	۳۰	-	۲۹۰	-	هوایی	غرب
-	۱۵۳۳	۱۰۰۶	۲۶۰	۱۱۷	۱۵۰	هوایی	فارس
	۴۰	۴۰	-	-	-	کابل	
	۱۵۷۳	۱۰۴۶	۲۶۰	۱۱۷	۱۵۰	جمع	
-	۴۰۲	-	۱۳۴۶	۳۶	۲۳۰	هوایی	کرمان
-	۳۵۳	۱۹۳	-	۱۶۰	-	هوایی	گیلان
	۲۸/۹	۲۸/۹	-	-	-	کابل	
	۳۸۱/۹	۲۲۱/۹	-	۱۶۰	-	جمع	
۱۶۰	۱۴۸۰	۹۹۳	-	۴۷۷	۱۰	هوایی	مازندران
	۱۷/۶	۱۷/۶	-	-	-	کابل	
	۱۴۹۷/۶	۱۰۱۰/۶	-	۴۷۷	۱۰	جمع	
-	۷۵	-	-	۳۰	۴۵	هوایی	هرمزگان
	۲۲	۸	-	۱۴	-	کابل	
	۹۷	۸	-	۴۴	۴۵	جمع	
-	۲۲۵	۱	۴۴	۱۲۴	۵۶	هوایی	یزد
	۸	۸	-	-	-	کابل	
	۲۳۳	۹	۴۴	۱۲۴	۵۶	جمع	
۵۳۵	۹۲۵	-	-	-	۹۲۵	هوایی	سازمان توسعه برق ایران
	۴۲	-	۴۲	-	-	کابل	
	۹۶۷	-	۴۲	-	۹۲۵	جمع	
۱۵۵۲	۱۴۷۲۹	۶۸۴۷	۱۷۷۲	۲۷۷۸	۳۳۳۲	هوایی	جمع
	۵۸۲	۴۳۴/۱	۸۵	۶۲/۵	-	کابل	
	۱۵۳۱۰/۶	۷۲۸۱/۱	۱۸۵۷/۰	۲۸۴۰/۵	۳۳۳۲/۰	جمع	

(۱) این پروژه‌ها در سال‌های بعد به اتمام می‌رسند.

جدول (۱-۱۶۱): تعداد ترانسفورماتورهای شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

سال	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۰ و ۳۳ کیلوولت	جمع
۱۳۸۵ ^(۱)	۱۹۵	۶۳۶	۶۹۴	۱۸۹۲	۳۶۴۱۴۹	۳۶۷۵۶۶
انتقال و فوق توزیع	۱۰۹	۴۸۱	۶۵۷	۱۸۳۴		۳۶۷۲۳۰
۱۳۸۶ ^(۱)	۲۲۲	۶۶۳	۷۳۲	۱۹۹۰	۳۸۸۰۱۱	۳۹۱۶۱۸
انتقال و فوق توزیع	۱۱۶	۵۰۱	۶۹۳	۱۹۳۰		۳۹۱۲۵۱
۱۳۸۷ ^(۱)	۲۴۱	۶۹۳	۷۹۷	۲۱۱۱	۴۱۷۸۸۹	۴۲۱۷۳۱
انتقال و فوق توزیع	۱۲۷	۵۲۴	۷۵۸	۲۰۴۸		۴۲۱۳۴۶
۱۳۸۸ ^(۱)	۲۶۸	۷۲۰	۸۳۵	۲۱۷۰	۴۴۸۵۳۴	۴۵۲۵۲۷
انتقال و فوق توزیع	۱۴۱	۵۴۷	۷۹۶	۲۱۰۷		۴۵۲۱۲۵
۱۳۸۹ ^(۱)	۳۰۷	۷۴۲	۸۷۸	۲۲۷۹	۴۷۹۰۹۸	۴۸۳۳۰۴
انتقال و فوق توزیع	۱۶۷	۵۵۸	۸۳۹	۲۲۱۶		۲۸۷۸۴۸
۱۳۹۰ ^(۱)	۳۲۰	۷۷۴	۹۰۵	۲۳۳۵	۵۱۲۹۷۰	۵۱۷۳۰۴
انتقال و فوق توزیع	۱۷۴	۵۸۰	۸۶۶	۲۲۷۲		۵۱۶۸۶۲
۱۳۹۱ ^(۱)	۳۴۶	۷۹۸	۹۵۹	۲۳۸۴	۵۳۹۹۰۵	۵۴۴۳۹۲
انتقال و فوق توزیع	۱۸۷	۵۹۷	۹۰۹	۲۳۱۷		۵۴۳۹۱۵
۱۳۹۲ ^(۱)	۳۶۵	۸۱۲	۹۹۱	۲۴۴۰	۵۷۰۴۸۹	۵۷۵۰۹۷
انتقال و فوق توزیع	۲۰۳	۶۰۷	۹۴۰	۲۳۷۳		۵۷۴۶۱۲
۱۳۹۳ ^(۱)	۳۸۱	۸۳۵	۱۰۲۹	۲۵۰۹	۵۹۸۰۴۰	۶۰۲۷۹۴
انتقال و فوق توزیع	۲۱۵	۶۳۳	۹۸۱	۲۴۲۲		۶۰۲۲۹۱

(۱) شامل پست‌های بلافصل نیروگاه‌ها نیز می‌باشد.

جدول (۱-۱۶۲): ظرفیت ترانسفورماتورهای نصب شده شبکه‌های انتقال، فوق توزیع و توزیع طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(مگاوات آمپر)

سال	۴۰۰ کیلوولت	۲۳۰ کیلوولت	۱۳۲ کیلوولت	۶۳ و ۶۶ کیلوولت	۲۰ و ۳۳ کیلوولت	جمع
۱۳۸۵ ^(۱)	۴۶۸۰۱/۵	۸۱۵۲۹/۷	۲۰۸۱۸/۵	۴۶۰۱۸/۲	۶۸۲۱۱/۰	۲۶۳۳۷۸/۹
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۲۹۶۳۲/۵	۵۳۸۱۶/۰	۱۸۴۸۹/۱	۴۳۹۸۷/۲		۲۱۴۱۳۵/۸
۱۳۸۶ ^(۱)	۵۳۷۴۸/۰	۸۴۸۶۹/۷	۲۱۹۸۲/۴	۴۹۵۱۵/۰	۷۱۲۵۳/۰	۲۸۱۳۶۸/۱
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۳۱۶۹۳/۰	۵۶۱۱۶/۰	۱۹۵۵۴/۰	۴۷۴۲۴/۰		۲۲۶۰۳۹/۰
۱۳۸۷ ^(۱)	۵۸۲۷۵/۰	۸۹۷۸۴/۰	۲۳۹۹۶/۰	۵۳۶۹۷/۰	۷۷۰۱۷/۰	۳۰۲۷۶۹/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۳۴۵۳۸/۰	۵۹۹۴۰/۰	۲۱۵۶۷/۰	۵۱۴۵۸/۰		۲۴۴۵۲۰/۰
۱۳۸۸ ^(۱)	۶۴۱۷۰/۰	۹۳۱۴۱/۰	۲۵۳۵۳/۰	۵۶۲۳۰/۰	۸۱۶۴۸/۰	۳۲۰۵۴۲/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۳۷۸۳۳/۰	۶۲۳۳۷/۰	۲۲۹۲۳/۰	۵۳۹۹۱/۰		۲۵۸۷۳۲/۰
۱۳۸۹ ^(۱)	۷۴۱۳۰/۰	۹۷۵۰۶/۰	۲۶۸۳۲/۰	۶۰۱۶۸/۰	۸۶۸۱۷/۰	۳۴۵۴۵۳/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۴۴۸۹۳/۰	۶۴۵۰۲/۰	۲۴۴۰۳/۰	۵۷۹۲۹/۰		۲۷۸۵۴۴/۰
۱۳۹۰ ^(۱)	۷۷۲۴۵/۰	۱۰۳۵۷۶/۰	۲۷۷۸۱/۰	۶۱۹۹۸/۰	۹۱۸۷۴/۰	۳۶۲۴۷۴/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۴۶۷۰۸/۰	۶۷۴۱۲/۰	۲۵۳۵۲/۰	۵۹۷۵۹/۰		۲۹۱۱۰۵/۰
۱۳۹۱ ^(۱)	۸۵۶۶۵/۰	۱۰۶۲۲۷/۰	۳۱۶۵۱/۰	۶۳۶۵۰/۰	۹۵۵۲۹/۰	۳۸۲۷۲۲/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۵۰۹۶۸/۰	۶۹۸۴۳/۰	۲۶۸۴۴/۰	۶۱۳۳۴/۰		۳۰۴۵۱۸/۰
۱۳۹۲ ^(۱)	۸۹۸۰۰/۰	۱۰۸۷۴۹/۰	۳۲۷۰۹/۰	۶۵۵۸۶/۰	۱۰۰۸۷۸/۰	۳۹۷۷۲۲/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۵۴۳۰۳/۰	۷۱۶۰۵/۰	۲۷۸۳۸/۰	۶۳۲۷۰/۰		۳۱۷۸۹۴/۰
۱۳۹۳ ^(۱)	۹۵۹۵۰	۱۱۱۴۸۹	۳۴۰۷۰	۶۸۶۰۴	۱۰۵۳۵۶/۰	۴۱۵۴۶۹/۰
پست‌های انتقال و فوق توزیع	۵۷۱۴۳	۷۵۰۲۴	۲۹۲۶۹	۶۵۰۶۱		۳۳۱۸۵۳/۰

(۱) ظرفیت پست‌های بلافصل نیروگاه‌ها نیز لحاظ شده است.

جدول (۱-۱۶۳): ظرفیت پست‌های انتقال بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۳

(مگاوات آمپر)

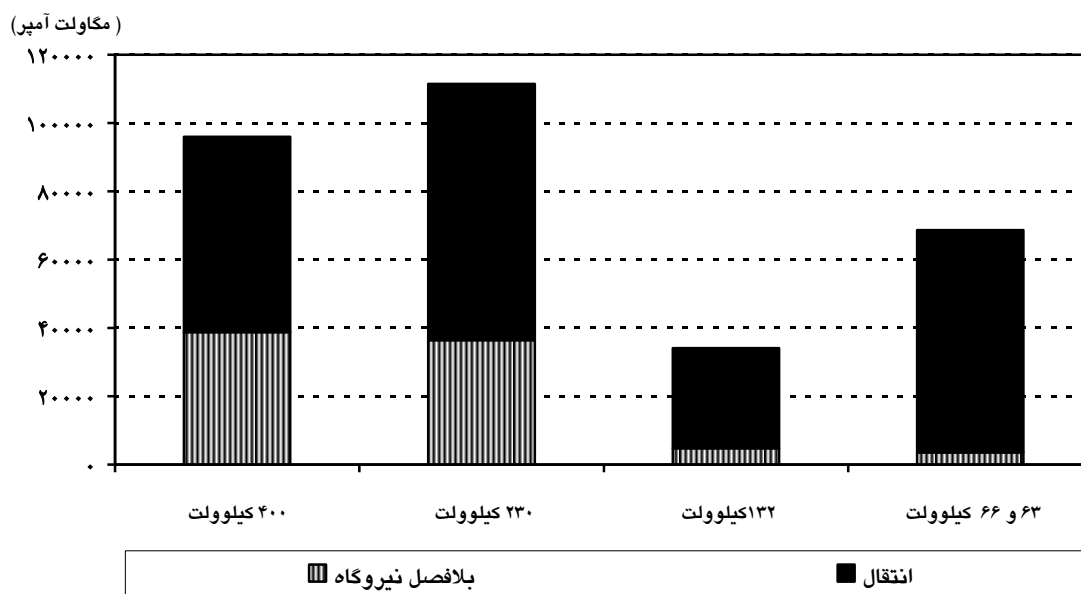
نام شرکت برق منطقه‌ای	۴۰۰ کیلوولت			۲۳۰ کیلوولت			جمع کل ظرفیت		
	بلافاصل نیروگاه	انتقال	جمع ظرفیت	بلافاصل نیروگاه	انتقال	جمع ظرفیت	بلافاصل نیروگاه	انتقال	جمع ظرفیت
آذربایجان	-	۲۳۴۵	۲۳۴۵	۴۴۱۷/۵	۵۰۴۵	۹۴۶۲/۵	۴۴۱۷/۵	۷۳۹۰	۱۱۸۰۷/۵
اصفهان	۳۲۰۰	۵۲۳۰	۸۴۳۰	۲۵۸۰	۴۸۹۰	۷۴۷۰	۵۷۸۰	۱۰۱۲۰	۱۵۹۰۰
باختر	-	۳۶۰۰	۳۶۰۰	۲۸۷۵/۲	۵۶۲۵	۸۵۰۰/۲	۲۸۷۵/۲	۹۲۲۵	۱۲۱۰۰/۲
تهران	۸۳۵۴	۱۰۱۰۰	۱۸۴۵۴	۵۱۷۱/۵	۱۳۵۰۶	۱۸۶۷۷/۵	۱۳۵۲۵/۵	۲۳۶۰۶	۳۷۱۳۱/۵
خراسان	۴۳۲۵	۴۸۲۷/۵	۹۱۵۲/۵	-	۱۶۰	۱۶۰	۴۳۲۵	۴۹۸۷/۵	۹۳۱۲/۵
خوزستان	۱۰۰۸۸	۷۳۹۵	۱۷۴۸۳	۳۵۶۲	۷۸۴۱	۱۱۴۰۳	۱۳۶۵۰	۱۵۲۳۶	۲۸۸۸۶
زنجان	۸۰۰	۱۸۰۰	۲۶۰۰	-	۲۶۸۰	۲۶۸۰	۸۰۰	۴۴۸۰	۵۲۸۰
سمنان	۴۰۰	۱۶۰۰	۲۰۰۰	۴۰۰	۱۶۷۰	۲۰۷۰	۸۰۰	۳۲۷۰	۴۰۷۰
سیستان و بلوچستان	-	۶۳۰	۶۳۰	۱۲۱۰	۲۴۵۲	۳۶۶۲	۱۲۱۰	۳۰۸۲	۴۲۹۲
غرب	۸۰۰	۱۲۳۰	۲۰۳۰	۲۱۱۲	۴۵۸۰	۶۶۹۲	۲۹۱۲	۵۸۱۰	۸۷۲۲
فارس	۴۹۶۰	۸۱۵۵	۱۳۱۱۵	۴۵۴۷	۶۳۴۶	۱۰۸۹۳	۹۵۰۷	۱۴۵۰۱	۲۴۰۰۸
کرمان	۲۴۰۰	۱۶۷۰	۴۰۷۰	۴۰۰	۴۶۱۰	۵۰۱۰	۲۸۰۰	۶۲۸۰	۹۰۸۰
گیلان	-	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۳۲۶۰	۳۱۲۵	۶۳۸۵	۳۲۶۰	۴۱۲۵	۷۳۸۵
مازندران	۲۰۸۰	۲۷۰۰	۴۷۸۰	۱۶۵۰	۵۰۱۵	۶۶۶۵	۳۷۳۰	۷۷۱۵	۱۱۴۴۵
هرمزگان	۸۰۰	۳۰۹۰	۳۸۹۰	۲۸۱۰	۵۶۳۶	۸۴۴۶	۳۶۱۰	۸۷۲۶	۱۲۳۳۶
یزد	۶۰۰	۱۷۷۰	۲۳۷۰	۱۴۷۰	۱۸۴۳	۳۳۱۳	۲۰۷۰	۳۶۱۳	۵۶۸۳
جمع	۳۸۸۰۷	۵۷۱۴۳	۹۵۹۵۰	۳۶۴۶۵	۷۵۰۲۴	۱۱۱۴۸۹	۷۵۲۷۲	۱۳۲۱۶۷	۲۰۷۴۳۸۷

جدول (۱-۱۶۴): ظرفیت پست‌های فوق توزیع بهره‌برداری شده به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای در سال ۱۳۹۳

(مگاوات آمپر)

نام شرکت برق منطقه‌ای	۱۳۲ کیلوولت			۶۳ و ۶۶ کیلوولت			جمع کل ظرفیت		
	بلافاصل نیروگاه	فوق توزیع	جمع ظرفیت	بلافاصل نیروگاه	فوق توزیع	جمع ظرفیت	بلافاصل نیروگاه	فوق توزیع	جمع ظرفیت
آذربایجان	۲۸۳/۰	۴۲۲۱/۰	۴۵۰۴/۰	-	۱۳۶۷/۵	۱۳۶۷/۵	۲۸۳/۰	۵۵۸۸/۵	۵۸۷۱/۵
اصفهان	-	-	-	۱۱۸۴/۰	۷۸۶۱/۰	۹۰۴۵/۰	۱۱۸۴/۰	۷۸۶۱/۰	۹۰۴۵/۰
باختر	-	-	-	۶۰/۰	۶۴۰۵	۶۴۶۵/۰	۶۰/۰	۶۴۰۵/۰	۶۴۶۵/۰
تهران	-	-	-	۵۵۶/۰	۱۵۲۰۶	۱۵۷۶۲/۰	۵۵۶/۰	۱۵۲۰۶/۰	۱۵۷۶۲/۰
خراسان	۱۴۷۰/۰	۷۲۷۳/۴	۸۷۴۳/۴	۳۸۳/۰	۹۸۲	۱۳۶۵/۰	۱۸۵۳/۰	۸۲۵۵/۴	۱۰۱۰۸/۴
خوزستان	۹۰/۰	۱۰۳۴۶/۲	۱۰۳۴۶/۲	-	-	-	۹۰/۰	۱۰۳۴۶/۲	۱۰۳۴۶/۲
زنجان	-	-	-	۳۰/۰	۳۶۹۹/۵	۳۷۲۹/۵	۳۰/۰	۳۶۹۹/۵	۳۷۲۹/۵
سمنان	-	-	-	۲۵/۰	۱۳۲۸/۰	۱۳۵۳/۰	۲۵/۰	۱۳۲۸/۰	۱۳۵۳/۰
سیستان و بلوچستان	-	۳۰/۰	۳۰/۰	۴۱۶/۰	۲۴۳۲/۵	۲۸۴۸/۵	۴۱۶/۰	۲۴۶۲/۵	۲۸۷۸/۵
غرب	-	۵۰۴/۰	۵۰۴/۰	-	۳۳۶۴/۸	۳۳۶۴/۸	-	۳۸۶۸/۸	۳۸۶۸/۸
فارس	۲۷۲۸/۰	۲۱۱۷/۰	۴۸۴۵/۰	۵۲۶/۷	۸۰۱۳/۶	۸۵۴۰/۳	۳۲۵۴/۷	۱۰۱۳۰/۶	۱۳۳۸۵/۳
کرمان	۱۲۰/۰	۳۵۹۲/۰	۳۷۱۲/۰	-	۳۶۰/۰	۳۶۰/۰	۱۲۰/۰	۳۹۵۲/۰	۴۰۷۲/۰
گیلان	۱۱۰/۰	۱۲۰/۰	۲۳۰/۰	-	۲۳۹۰/۵	۲۳۹۰/۵	۱۱۰/۰	۲۵۱۰/۵	۲۶۲۰/۵
مازندران	-	-	-	۶۰/۰	۵۵۲۳/۵	۵۵۸۳/۵	۶۰/۰	۵۵۲۳/۵	۵۵۸۳/۵
هرمزگان	-	۷۲۰/۰	۷۲۰/۰	۵۶/۰	۴۳۱۵/۰	۴۳۷۱/۰	۵۶/۰	۵۰۳۵/۰	۵۰۹۱/۰
یزد	-	۳۴۵/۰	۳۴۵/۰	۲۴۶/۰	۱۸۱۲/۵	۲۰۵۸/۵	۲۴۶/۰	۲۱۵۷/۵	۲۴۰۳/۵
جمع	۴۸۰۱/۰	۲۹۲۶۸/۶	۳۴۰۶۹/۶	۲۵۴۲/۷	۶۵۰۶۱/۴	۶۸۶۰۴/۱	۸۳۴۳/۷	۹۴۳۳۰/۰	۱۰۲۶۷۳/۷

نمودار (۱-۱۶): ظرفیت پست های انتقال و فوق توزیع برق کشور در سال ۱۳۹۳



جدول (۱-۱۶۵): پروژه‌های احداث و توسعه پست‌های در دست اقدام تا پایان سال ۱۳۹۳ (۱ و ۲)

(ظرفیت: مگاوات آمپر)

نام شرکت برق منطقه‌ای	۴۰۰ کیلوولت		۲۳۰ کیلوولت		۱۳۲ کیلوولت		۶۶ و ۶۳ کیلوولت		جمع کل ظرفیت	
	تعداد	ظرفیت	تعداد	ظرفیت	تعداد	ظرفیت	تعداد	ظرفیت	تعداد	ظرفیت
آذربایجان	۳	۹۴۵	۱۹	۲۳۳۵	۱۴	۵۹۰	۹	۵۲۵	۴۵	۴۳۹۵
اصفهان	۸	۱۶۰۰	۱۲	۱۸۵۰	-	-	۷۰	۳۰۷۵	۹۰	۶۵۲۵
باختر	۲	۴۰۰	۱۴	۱۸۹۰	-	-	۵۴	۱۶۵۵	۷۰	۳۹۴۵
تهران	۱۰	۲۸۸۰	۳۸	۴۷۸۷	-	-	۸۷	۳۲۴۵	۱۳۵	۱۰۹۱۲
خراسان	۱۵	۲۲۰۰	-	-	۳۰	۸۸۵	-	-	۴۵	۳۰۸۵
خوزستان	۱۰	۲۳۴۵	۲۳	۱۲۷۱	۵۰	۱۸۲۸	-	-	۸۳	۵۴۴۴
زنجان	۴	۱۰۳۰	۲	۲۵۰	-	-	۱۹	۶۱۰	۲۵	۱۸۹۰
سمنان	۲	-	-	-	-	-	۱۳	۴۹۵	۱۳	۴۹۵
سیستان و بلوچستان	-	-	۴	۵۰۰	-	-	۲	۸۰	۶	۵۸۰
غرب	-	-	۶	۷۳۰	-	-	۱۵	۴۱۵	۲۱	۱۱۴۵
فارس	۴	۱۰۳۰	۱۱	۱۴۶۰	۸	۲۸۰	۵۵	۱۹۴۰	۷۸	۴۷۱۰
کرمان	۱۰	۱۹۱۰	۲	۳۲۰	۱۲	۴۴۰	-	-	۲۴	۲۶۷۰
گیلان	-	-	۸	۱۰۰۰	-	-	۲۹	۹۷۵	۳۷	۱۹۷۵
مازندران	-	-	۹	۱۲۵۰	-	-	۲۱	۷۸۰	۳۰	۲۰۳۰
هرمزگان	۲	۴۰۰	۲۰	۲۲۷۰	۴	۱۲۰	۲۴	۹۲۰	۵۰	۳۷۱۰
یزد	۲	۴۰۰	۲	۲۵۰	۱	۱۵	۱۲	۴۴۰	۱۷	۱۱۰۵
سازمان توسعه برق ایران	۶	۱۳۵۰	۲	۳۲۰	-	-	-	-	۸	۱۶۷۰
جمع	۷۸	۱۶۴۹۰	۱۷۲	۲۰۴۸۳	۱۱۹	۴۱۵۸	۴۱۰	۱۵۱۵۵	۷۷۷	۵۶۲۸۶

(۱) این پروژه‌ها در سال‌های بعد به اتمام می‌رسند.

(۲) پروژه‌های با پیشرفت فیزیکی صفر درصد و بالای ۹۵ درصد در جمع لحاظ نشده‌اند.

جدول (۱۶۶-۱): مشخصات خطوط مبادله انرژی الکتریکی با سایر کشورها تا پایان سال ۱۳۹۳

نام خط	طول خط (کیلومتر) ^(۱)	سطح ولتاژ خط (کیلوولت)	نوع خطوط (هوایی - زمینی)	نام شرکت برق منطقه‌ای مبدأ	نام کشور مقصد	انرژی مبادله شده ^(۲) (گیگاوات ساعت)
پروژه‌های بهره برداری شده: ایمیشلی - مغان (پارس آباد) ارس - ارس (آذربایجان) ارس - ارس (آذربایجان) ایمیشلی - نیروگاه اردبیل جلفا - اردو باد آستارا - آستارای آذربایجان	۵۷	۲۳۰	هوایی	آذربایجان	جمهوری آذربایجان	-۱/۵۴۷
	۰/۰۱	۱۰/۵	زمینی			
	۲	۱۳۲	هوایی			
	۱۹۰	۴۰۰ (۳۳۰)	هوایی			
	۱	۱۰/۵	هوایی			
آستارا - آستارای آذربایجان	۱۹	۲۳۰ (۱۱۰)	هوایی	گیلان		
اهر - آگاراک (شینوهایر) سونگون - آگاراک (شینوهایر)	۱۰۹	۲۳۰	هوایی	آذربایجان	ارمنستان	-۹۶۵/۱
	۸۷/۲	۲۳۰	هوایی			
گنبد - بالکان آباد (نبت داغ) سرخس - شاتلیق	۳۰۰	۲۳۰	هوایی	مازندران خراسان	ترکمنستان	-۲۵۵۲/۰
	۱۲۶	۲۳۰	هوایی			
میرجاوه - تفتان جالق - ماشکیل جکیگور - مند	۱	۲۰	هوایی	سیستان و بلوچستان	پاکستان	۴۴۶/۱
	۱	۲۰	هوایی			
	۱۰۵	۱۳۲	هوایی			
تایباد - هرات ۱ تربت جام - هرات	۱۲۰	۲۰	هوایی	خراسان	افغانستان	۸۱۹/۱
	(دو مداره ۲۱۰) ۴۲۰	۱۳۲	هوایی			
میلک (زرنج)	-	۲۰	هوایی	سیستان و بلوچستان		
خوی ۳ - باش قلعه بازرگان - دوبیازیت ترکیه	۹۹/۸	۴۰۰	هوایی	آذربایجان	ترکیه	۲۱۷۸/۹
	۴۰	۱۵۴	هوایی			
نیروگاه خرمشهر - خورالزبیر کرخه - الاماره سرپل زهاب - خانقین کرمانشاه - دیاله مریوان - پنجوین فیدر خسروی فیدر پیرانشهر	۵۷	۴۰۰	هوایی	خوزستان	عراق	۶۰۶۲/۸
	۱۵۰	۴۰۰	هوایی			
	(دو مداره ۶۰) ۱۲۰	۱۳۲	هوایی			
	۳۰۰	۴۰۰	هوایی			
	۳۸	۶۳	هوایی			
	۱۰	۲۰	هوایی			
فیدر پیرانشهر	-	۲۰	هوایی	آذربایجان		
پروژه‌های در دست اجرا: مشهد - ماری (مرز ترکمنستان)	۱۷۰	۴۰۰	هوایی	خراسان	ترکمنستان	-
هریس - نیروگاه هرازدان (ارمنستان) جلفا - نیروگاه هرازدان (ارمنستان)	۴۱۲	۴۰۰	هوایی	آذربایجان	ارمنستان	-
	۳۷۲	۴۰۰	هوایی			
پلان - بندر گواتر	(دو مداره ۱۵۰) ۳۰۰	۲۳۰	هوایی	سیستان و بلوچستان	پاکستان	-

(۱) کلیه خطوط تک مداره می‌باشند.

(۲) علامت منفی نشانگر انرژی ورودی به کشور و علامت مثبت نشانگر انرژی خروجی از کشور می‌باشد.

جدول (۱-۱۶۷): روند واردات و صادرات برق طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(گیگاوات ساعت)

سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
صادرات	۲۷۷۴/۵	۲۵۲۰	۳۸۷۵/۳	۶۱۵۲/۴	۶۷۰۷/۰	۸۶۶۸/۲	۱۱۰۲۹/۱	۱۱۵۸۵/۶	۹۶۵۹/۹
واردات	۲۵۴۱/۱	۱۸۴۲	۱۶۸۴/۲	۲۰۶۸/۱	۳۰۱۵/۴	۳۶۵۶/۱	۳۸۹۷/۲	۳۷۰۷/۰	۳۷۷۱/۵

جدول (۱-۱۶۸): صادرات انرژی برق به خارج از کشور در سال ۱۳۹۳

(مگاوات ساعت)

ماه	نخجوان	ترکیه	ارمنستان	آذربایجان	ترکمنستان	پاکستان	افغانستان	عراق	جمع
فروردین	۶۰۶۱	۲۴۳۲۱۸	۶۶۹۲	-	۶۶	۳۵۸۹۱	۵۵۹۹۶	۵۵۱۰۳۹	۸۹۸۹۶۳
اردیبهشت	۷۹۶۹	۱۷۲۷۸۲	۳	-	۲	۳۴۸۲۲	۵۳۳۷۰	۸۳۴۵۶۴	۱۱۰۳۵۱۲
خرداد	۶۳۲۹	۱۳۲۱۸۷	۴۷۴۵	-	۲۵۹	۴۳۵۹۷	۶۵۲۷۴	۸۴۳۸۸۵	۱۰۹۶۲۷۶
تیر	۷۶۱۶	۱۱۷۶۸۸	۲۱۸۴	-	۱۰۰	۴۶۶۷۵	۷۴۵۸۱	۶۳۵۲۷۴	۸۸۴۱۱۸
مرداد	۸۶۹۸	۸۹۴۵۵	۲۵۶۹	-	۸۳	۴۵۰۰۵	۷۴۶۰۱	۶۳۸۱۹۶۰	۸۵۹۳۷۱
شهریور	۱۴۸۴	۸۲۶۵۳	۳۱۹۹	-	۹۸	۴۲۲۱۵	۶۶۹۰۰	۶۹۰۵۹۸	۸۸۷۱۴۷
مهر	۲۲۵۲	۱۰۹۹۶۶	۲۴	-	۳	۴۰۴۰۰	۵۸۱۱۹	۴۰۱۹۹۳	۶۱۲۷۵۷
آبان	۶۰۵۰	۲۳۹۸۷۹	۷۵۹	-	۸	۳۶۲۳۶	۶۳۵۶۴	۲۰۹۹۷۴	۵۵۶۴۷۰
آذر	۴۹۴۶	۲۶۳۳۵۹	۱۰۱۸۱	-	۶۶	۳۱۷۴۶	۸۰۹۱۶	۳۲۲۳۲۹	۷۱۳۵۴۳
دی	۵۳۰۲	۲۵۳۰۷۱	۱۶۰۷۸	-	۱	۲۹۶۴۰	۸۱۷۲۹	۳۷۰۲۹۰	۷۵۶۱۱۱
بهمن	۳۹۰۳	۲۴۷۷۱۰	۲۳۲۷۴	-	-	۳۰۳۸۴	۷۴۴۵۹	۳۳۴۵۲۷	۷۱۴۲۵۷
اسفند	۵۶۳۹	۲۲۶۹۶۴	۱۶۲۲۶	-	-	۲۹۵۱۱	۶۹۵۷۵	۲۲۹۴۱۲	۵۷۷۳۲۷
جمع	۶۶۲۴۹	۲۱۷۸۹۳۲	۸۵۹۳۴	-	۶۸۶	۴۴۶۱۲۲	۸۱۹۰۸۴	۶۰۶۲۸۴۵	۹۶۵۹۸۵۲

جدول (۱-۱۶۹): واردات و تبادل انرژی برق با خارج از کشور در سال ۱۳۹۳

(مگاوات ساعت)

ماه	نخجوان	ارمنستان	آذربایجان	ترکمنستان	جمع	تبادل برق
فروردین	۷۰۶۵	۱۰۳۷۴۵	۹۰	۲۴۴۵۴۳	۳۵۵۴۴۳	۵۴۳۵۲۰
اردیبهشت	۷۴۱۳	۱۴۷۲۰۰	۲۰	۲۵۰۲۷۰	۴۰۴۹۰۳	۶۹۸۶۰۹
خرداد	۷۱۳۵	۸۴۵۰۷	۱۳۹۰	۲۱۱۸۰۳	۳۰۴۸۳۵	۷۹۱۴۴۱
تیر	۳۳۱۸	۴۱۸۲۱	-	۱۵۷۵۲۶	۲۰۲۶۶۵	۶۸۱۴۵۳
مرداد	۴۳۲۷	۵۵۱۷۶	-	۱۶۳۴۹۸	۲۲۳۰۰۱	۶۳۶۳۷۰
شهریور	۷۶۷۹	۸۱۹۲۰	-	۲۰۹۱۴۷	۲۹۸۷۴۶	۵۸۸۴۰۱
مهر	۴۸۶۲	۱۶۰۸۲۹	۱۱۰۰	۲۴۲۰۹۶	۴۰۸۸۸۷	۲۰۳۸۷۰
آبان	۳۹۹۳	۱۳۲۸۸۲	۱۲۰	۲۲۵۰۶۹	۳۶۲۰۶۴	۱۹۴۴۰۶
آذر	۶۴۲۸	۸۰۸۶۳	۵۰	۲۳۱۹۲۶	۳۱۹۲۶۷	۳۹۴۲۷۶
دی	۳۵۷۱	۷۲۵۹۸	۵۰	۲۴۴۴۲۴	۳۲۰۶۴۳	۴۳۵۴۶۸
بهمن	۴۲۵۵	۴۱۴۰۶	۳۰	۲۳۸۷۶۵	۲۸۴۴۵۶	۴۲۹۸۰۱
اسفند	۴۶۵۰	۴۸۱۲۴	۲۵۰	۲۳۳۵۹۳	۲۸۶۶۱۷	۲۹۰۷۱۰
جمع	۶۴۶۹۶	۱۰۵۱۰۷۱	۳۱۰۰	۲۶۵۲۶۶۰	۳۷۷۱۵۲۷	۵۸۸۸۳۲۵

جدول (۱۷۰-۱): مصرف برق بخش‌های مختلف تأمین شده توسط وزارت نیرو^(۱) طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(کیلووات ساعت)

سال	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی ^(۲)	حمل و نقل	کشاورزی	سایر مصارف	جمع
۱۳۸۵	۴۸۰۸۵/۵	۱۸۳۲۸/۶	۹۳۱۹/۵	۴۶۴۳۰/۲ ^(۳)	۱۴۴/۲	۱۷۶۶۶/۲	۴۶۰۷/۵	۱۴۴۵۸۱/۷
۱۳۸۶	۵۰۷۷۶/۷	۱۹۶۴۸/۰	۹۹۵۲/۶	۴۹۶۰۱/۹	۱۶۹/۸	۱۷۶۷۰/۰	۴۵۰۹/۹	۱۵۲۳۲۹/۰
۱۳۸۷	۵۲۸۹۶/۱	۲۰۴۲۸/۰	۱۰۷۴۱/۸	۵۱۸۶۳/۹	۲۴۵/۸	۲۱۱۷۸/۷	۴۰۹۰/۹	۱۶۱۴۴۵/۱
۱۳۸۸	۵۵۶۲۹/۶	۲۱۸۲۶/۶	۱۱۰۱۵/۳	۵۴۶۰۵/۴	۲۸۲/۱	۲۱۴۰۵/۱	۳۶۷۴/۳	۱۶۸۴۳۸/۳
۱۳۸۹	۶۰۹۰۷/۷	۲۱۳۰۸/۱	۱۲۷۲۶/۸	۶۱۱۸۳/۴	۲۹۹/۴	۲۴۱۸۸/۸	۳۵۶۷/۶	۱۸۴۱۸۱/۸
۱۳۹۰	۵۶۷۷۳/۷	۱۶۷۵۱/۵	۱۲۶۶۳/۶	۶۳۵۹۱/۵	۳۵۲/۷	۳۰۰۲۰/۳	۳۷۵۲/۱	۱۸۳۹۰۵/۴
۱۳۹۱	۶۱۳۵۰/۹	۱۷۸۰۹/۸	۱۲۵۹۸/۸	۶۶۷۰۶/۴	۴۰۰/۹	۳۱۶۴۶/۶	۳۶۳۵/۳	۱۹۴۱۴۸/۵
۱۳۹۲	۶۴۳۷۹/۲	۱۷۸۳۳/۴	۱۳۳۷۷/۹	۷۰۴۴۷/۶	۲۸۵/۹	۳۳۱۲۵/۸	۳۷۶۴/۷	۲۰۳۲۱۴/۶
۱۳۹۳	۷۱۱۶۲/۷	۱۹۷۶۶/۷	۱۵۴۰۴/۴	۷۳۹۳۱/۶	۳۶۲/۷	۳۵۱۸۷/۹	۳۸۳۶/۹	۲۱۹۶۵۲/۸

(۱) شامل برق تولیدی نیروگاه‌های دولتی، خصوصی و برق مازاد مصرف صنایع بزرگ می‌گردد.

(۲) شامل برق مصرفی پالایشگاه‌ها نیز می‌گردد.

(۳) مغایرت مزبور با کتاب آمار تفصیلی توانیر به دلیل وجود ۱۶ میلیون کیلووات ساعت برگشتی مالی سال‌های گذشته برق منطقه‌ای یزد است که در کتاب آمار تفصیلی در سال ۱۳۸۵ لحاظ شده است.

جدول (۱۷۱-۱): تولید انرژی و مصرف داخلی نیروگاه‌های صنایع بزرگ کشور در سال ۱۳۹۳

نام و نوع نیروگاه	ظرفیت اسمی (مگاوات)	تولید ناویژه (مگاوات ساعت)	مصرف داخلی (مگاوات ساعت)	تولید ویژه (مگاوات ساعت)
آذربایجان شرقی				
تراکتور سازی تبریز - گازی	۲۰	•	•	•
پتروشیمی تبریز - گازی	۱۲۹	•	•	•
اصفهان				
ذوب آهن اصفهان: - بخاری	۲۴۹	۱۲۹۳۵۲۰	۱۲۸۰۷۲	۱۱۶۵۴۴۸
- گازی	۲۶	•	•	•
فولاد مبارکه اصفهان: - بخاری	۲۱۰	۱۰۷۷۰۲۹	۸۸۹۸۹	۹۸۸۰۴۰
- گازی	۱۰۸	۵۹۸۶۲۶	۱۸۳۰	۵۹۶۷۹۶
ایلام				
پالایش گاز ایلام - گازی	۷۵	۱۲۳۶۰	•	۱۲۳۶۰
پتروشیمی ایلام - گازی	۱۲۰	•	•	•
بوشهر				
پتروشیمی مبین بوشهر - گازی	۸۶۱	•	•	•
پارس جنوبی بوشهر - گازی	۹۵۴	۲۲۶۲۰۷۶	۱۶۸۳۹۴	۲۰۹۳۶۸۲
گازمیع (LNG) بوشهر - گازی	۳۲۴	•	•	•
پتروشیمی دماوند بوشهر - گازی	۳۲۴	•	•	•
خراسان شمالی				
پتروشیمی خراسان شمالی - بخاری	۲۴	•	•	•
خوزستان				
پتروشیمی بندر امام - گازی	۳۲۸	•	•	•
پتروشیمی رازی خوزستان - گازی	۷۰	•	•	•
پتروشیمی فجر خوزستان - گازی	۱۴۸۳	۴۴۹۹۸۴	•	۴۴۹۹۸۴
فارس				
پتروشیمی شیراز - بخاری	۸۱/۶	•	•	•
کرمان				
مس سرچشمه کرمان: - بخاری	۲۴	۸۷۳۱۶	۱۱۴۸	۸۶۱۶۸
- گازی	۱۳۰	۴۸۹۴۸۰	۱۱۲۱	۴۸۸۳۵۹
یزد				
چادرمو یزد - گازی	۴۰	•	•	•
جمع صنایع بزرگ	۵۵۸۰/۶	۶۲۷۰۳۹۱	۳۸۹۵۵۴	۵۸۸۰۸۳۷

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۷۲-۱): مصرف برق در زیر بخش حمل و نقل برقی طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵ (مگاوات ساعت)

سال	اتوبوس برقی	مترو	جمع
۱۳۸۵	۹۰۰۲/۹	۱۳۵۱۷۸	۱۴۴۱۸۱
۱۳۸۶	۵۹۴۹/۲	۱۶۳۸۹۰	۱۶۹۸۳۹/۲
۱۳۸۷	۱۲۳۳۶/۱	۲۳۳۴۷۶	۲۴۵۸۱۲/۱
۱۳۸۸	۲۳۲۸۶/۸	۲۵۸۷۸۷	۲۸۲۰۷۳/۸
۱۳۸۹	۲۰۳۷۰/۵	۲۷۹۰۷۷	۲۹۹۴۴۷/۵
۱۳۹۰	۷۸۲۹/۵	۳۴۴۹۲۰	۳۵۲۷۴۹/۵
۱۳۹۱	۲۵۱۳/۱	۳۹۸۴۰۸	۴۰۰۹۲۱/۱
۱۳۹۲	۳۶۰/۵	۲۸۵۵۱۹	۲۸۵۸۷۹/۳
۱۳۹۳	۳۰۸/۰	۳۴۲۳۶۷	۳۴۲۶۷۵/۱

ملاحظات: چهار مشترک بزرگ اتوبوس برقی شرکت واحد در شش ماهه دوم سال ۹۱ و شش ماهه نخست سال ۹۲ جمع آوری شدند. همچنین ۲ مشترک بزرگ دیگر اتوبوس برقی در سال ۱۳۹۳ جمع آوری شدند.

جدول (۱۷۳-۱): چاههای کشاورزی برقدار شده تا پایان سال ۱۳۹۳

شهرت های توزیع نیروی برق	تعداد چاه های برقدار شده (حلقه)	متوسط دیمانند (کیلووات)
شهرستان تبریز	۱۰۲۷	۴۴
استان آذربایجان شرقی	۸۳۸۰	۳۳
استان آذربایجان غربی	۱۲۹۲۷	۲۴
استان اردبیل	۱۴۲۱	۵۷
استان اصفهان	۱۶۹۵۰	۱۷
شهرستان اصفهان	۸۴۵۱	۴۴
استان چهارمحال و بختیاری	۲۸۶۰	۵۲
استان مرکزی	۵۰۶۹	۴۸
استان همدان	۶۳۴۹	۵۰
استان لرستان	۴۷۲۷	۵۳
استان البرز	۱۴۸۳	۴۲
تهران بزرگ	۱۴۰	۷۱
نواحی استان تهران	۲۴۵۵	۶۶
استان قم	۱۰۵۰	۵۱
شهرستان مشهد	۸۷۵	۷۲
استان خراسان رضوی	۸۹۷۶	۷۰
استان خراسان جنوبی	۱۹۵۸	۴۵
استان خراسان شمالی	۱۲۴۸	۴۶
شهرستان اهواز	۳۱	۴۵
استان خوزستان	۳۷۲۰	۴۶
استان کهگیلویه و بویراحمد	۱۴۷۶	۶۴
استان زنجان	۵۶۱۹	۳۲
استان قزوین	۲۶۷۵	۵۹
استان سمنان	۲۲۰۷	۵۸
استان سیستان و بلوچستان	۸۲۶۶	۴۳
استان کرمانشاه	۵۱۱۶	۳۵
استان کردستان	۸۴۰۲	۳۳
استان ایلام	۱۴۷۲	۷۱
شهرستان شیراز	۱۳۸۱۴	۳۴
استان فارس	۲۰۷۷۲	۳۴
استان بوشهر	۳۶۱۳	۲۸
شرکت توزیع شمال استان کرمان	۳۲۹۹	۴۹
جنوب استان کرمان	۸۶۴۵	۴۷
استان گیلان	۷۹۲۵	۱۰
استان مازندران	۲۹۷۴۰	۹
غرب استان مازندران	۴۸۸۸	۵۱
استان گلستان	۴۴۹۸	۴۴
استان هرمزگان	۶۲۶۴	۳۳
استان یزد	۲۱۱۵	۴۱
جمع	۲۳۰۹۰۳	۳۵

جدول (۱-۱۷۴): فروش برق وزارت نیرو^(۱) به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۳

(کیگاوات ساعت)

استان	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی ^(۲)	کشاورزی	روشنایی معابر	جمع
آذربایجان شرقی	۲۱۶۷/۴	۵۷۴/۵	۵۰۳/۷	۲۸۵۴/۱	۹۷۴/۴	۱۷۵/۰	۷۲۴۹/۲
آذربایجان غربی	۱۶۶۶/۳	۳۴۳/۰	۳۲۹/۴	۱۰۰۵/۵	۱۰۱۱/۴	۱۳۵/۰	۴۴۹۰/۶
اردبیل	۵۸۶/۴	۱۳۸/۵	۱۲۰/۵	۳۷۴/۳	۲۴۱/۴	۵۵/۰	۱۵۱۶/۱
اصفهان	۳۷۵۰/۵	۱۱۹۴/۳	۹۲۵/۱	۱۲۴۴۰/۵	۲۷۴۰/۱	۲۹۲/۰	۲۱۳۴۲/۵
البرز	۱۸۸۶/۰	۵۳۱/۲	۴۶۹/۸	۱۵۶۶/۲	۶۶۷/۳	۱۱۵/۰	۵۲۳۵/۵
ایلام	۴۴۸/۵	۲۲۰/۷	۵۵/۳	۱۰۱/۸	۱۸۲/۴	۳۰/۰	۱۰۳۸/۸
بوشهر	۳۲۵۶/۷	۸۳۲/۵	۳۳۶/۶	۶۰۸/۵	۱۸۷/۰	۶۵/۰	۵۲۸۶/۲
تهران	۱۰۹۲۳/۵	۵۲۷۴/۱	۵۲۵۷/۵	۷۱۴۴/۷	۲۴۰۲/۷	۴۲۰/۰	۳۱۴۲۲/۷
چهارمحال و بختیاری	۴۱۳/۹	۱۰۰/۶	۷۲/۰	۴۴۳/۵	۵۲۱/۴	۶۰/۰	۱۶۱۱/۴
خراسان جنوبی	۳۷۲/۷	۱۲۱/۶	۷۴/۶	۳۰۳/۰	۵۰۸/۸	۵۸/۰	۱۴۳۸/۶
خراسان رضوی	۳۸۶۲/۰	۹۳۹/۲	۹۶۷/۴	۳۷۸۳/۲	۴۷۷۶/۵	۲۹۰/۰	۱۴۶۱۸/۲
خراسان شمالی	۳۸۸/۷	۹۲/۳	۶۵/۶	۵۳۲/۳	۳۴۰/۱	۲۵/۰	۱۴۴۴/۱
خوزستان	۱۲۴۰۳/۷	۱۹۴۰/۳	۱۱۱۵/۸	۸۶۷۶/۱	۲۰۰۵/۷	۲۷۲/۰	۲۶۴۱۳/۵
زنجان	۵۱۸/۲	۱۴۳/۸	۱۰۲/۵	۱۸۶۶/۳	۵۴۴/۲	۵۷/۰	۳۲۳۲/۰
سمنان	۴۶۴/۲	۱۸۵/۳	۱۰۵/۲	۱۴۰۶/۵	۶۶۴/۵	۵۰/۰	۲۸۷۵/۶
سیستان و بلوچستان	۲۴۷۲/۸	۶۱۴/۷	۲۶۹/۸	۳۶۲/۵	۸۳۵/۲	۱۷۰/۰	۴۷۲۵/۰
فارس	۳۷۳۴/۸	۱۰۷۹/۶	۹۱۰/۰	۲۳۳۹/۲	۴۱۴۱/۸	۲۴۰/۰	۱۲۴۴۵/۴
قزوین	۷۵۲/۶	۲۳۰/۴	۱۷۸/۳	۲۲۷۰/۷	۱۰۴۴/۹	۶۲/۰	۴۵۳۸/۹
قم	۹۵۴/۸	۲۸۱/۳	۲۴۴/۳	۹۷۸/۵	۵۰۷/۱	۵۴/۰	۳۰۲۰/۱
کردستان	۸۷۷/۰	۱۵۳/۱	۱۳۰/۷	۲۶۰/۱	۵۱۶/۳	۴۷/۰	۱۹۸۴/۲
کرمان	۲۷۰۱/۹	۶۷۳/۵	۳۶۱/۵	۲۵۶۱/۱	۳۶۵۸/۸	۱۵۸/۰	۱۰۱۱۴/۹
کرمانشاه	۱۰۷۱/۶	۴۸۰/۹	۱۸۲/۸	۸۲۳/۸	۴۳۲/۳	۹۰/۰	۳۰۸۱/۴
کهگیلویه و بویراحمد	۵۵۸/۰	۱۰۹/۷	۶۶/۱	۲۸۷/۷	۱۵۲/۲	۳۵/۰	۱۲۰۸/۷
گلستان	۱۴۱۳/۵	۲۵۲/۲	۲۰۲/۷	۵۰۸/۶	۴۹۹/۴	۶۶/۰	۲۹۴۲/۳
گیلان	۲۰۶۲/۹	۴۵۳/۵	۴۱۸/۲	۱۳۲۶/۸	۴۵۸/۸	۱۵۲/۰	۴۸۷۲/۳
لرستان	۹۱۶/۸	۲۹۶/۹	۱۴۶/۰	۱۱۹۴/۶	۶۲۹/۸	۸۵/۰	۳۲۶۹/۰
مازندران	۳۱۰۸/۴	۶۵۱/۳	۶۰۰/۷	۱۹۰۷/۵	۸۳۴/۰	۱۹۶/۰	۷۲۹۷/۹
مرکزی	۹۱۷/۱	۲۴۵/۵	۱۷۲/۷	۴۹۵۹/۴	۱۱۷۱/۱	۹۴/۰	۷۵۵۹/۹
هرمزگان ^(۳)	۴۶۳۵/۴	۱۱۵۴/۱	۶۵۲/۱	۵۴۴۵/۲	۶۵۹/۵	۹۴/۹	۱۲۶۴۱/۲
همدان	۱۰۰۲/۷	۲۳۶/۳	۱۶۵/۱	۱۱۱۱/۰	۱۱۷۰/۹	۹۵/۰	۳۷۸۱/۱
یزد	۸۷۳/۶	۲۲۱/۷	۲۰۲/۲	۴۸۵۱/۰	۷۰۷/۹	۹۹/۰	۶۹۵۵/۴
جمع	۷۱۱۶۲/۷	۱۹۷۶۶/۷	۱۵۴۰۴/۴	۷۴۲۹۴/۳	۳۵۱۸۷/۸	۳۸۳۶/۹	۲۱۹۶۵۲/۸

(۱) شامل آب و برق کیش نیز می باشد.

(۲) شامل بخش حمل و نقل و پالایشگاه نیز می گردد.

(۳) مصرف جزیره کیش در استان هرمزگان لحاظ گردیده است.

جدول (۱۷۵-۱): مشترکین برق به تفکیک بخش و استان در سال ۱۳۹۳

(مشترک)

استان	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی	کشاورزی	روشنایی معابر ^(۱)	جمع
آذربایجان شرقی	۱۲۹۰۹۰۰	۶۲۸۲۰	۲۳۶۷۶۷	۱۴۰۷۲	۱۷۲۱۱	۶۰۱۰	۱۶۲۱۷۷۰
آذربایجان غربی	۹۰۵۳۰۵	۲۶۷۲۸	۱۴۸۰۰۲	۵۱۱۷	۱۷۳۵۹	۵۳۷۹	۱۱۰۲۵۱۱
اردبیل	۳۹۹۵۸۶	۱۷۹۱۷	۵۵۴۰۷	۲۶۳۱	۳۳۹۶	۲۲۷۱	۴۷۸۹۳۷
اصفهان	۱۸۵۱۱۹۴	۷۷۹۰۸	۳۲۳۴۵۰	۲۷۰۸۹	۳۸۹۰۷	۱۴۳۶۹	۲۳۱۸۵۴۸
البرز	۹۴۹۵۳۷	۶۸۷۸۴	۱۳۰۵۴۵	۵۴۲۲	۴۳۴۸	۴۷۷۱	۱۱۵۸۶۳۶
ایلام	۱۶۳۲۱۱	۷۱۵۹	۲۰۳۴۷	۱۰۴۱	۲۴۹۲	۱۶۰۸	۱۹۴۲۵۰
بوشهر	۳۱۹۸۹۹	۱۱۷۶۰	۵۱۵۴۶	۲۱۷۸	۳۶۱۳	۱۶۵۱	۳۸۸۹۹۶
تهران	۴۷۸۶۹۰۶	۴۶۴۱۳۹	۹۳۳۳۹۱	۳۷۶۸۷	۱۰۱۵۶	۱۳۷۳۴	۶۲۳۲۲۷۹
چهارمحال و بختیاری	۲۶۶۵۹۳	۹۱۳۸	۳۱۵۳۸	۲۱۶۱	۵۴۱۷	۲۲۴۸	۳۱۴۸۴۷
خراسان جنوبی	۲۷۷۸۰۹	۱۳۳۱۲	۳۱۶۰۳	۲۱۰۹	۴۳۹۲	۳۰۶۲	۳۲۹۲۲۵
خراسان رضوی	۲۰۷۳۰۰۶	۸۶۴۸۳	۳۰۳۱۵۵	۱۶۳۵۲	۱۸۵۷۷	۱۱۱۰۷	۲۴۹۷۵۷۳
خراسان شمالی	۲۶۶۲۸۶	۹۹۸۰	۳۰۸۱۰	۱۳۷۶	۲۹۱۸	۲۲۲۱	۳۱۱۳۷۰
خوزستان	۱۱۸۰۲۶۸	۴۳۷۴۶	۱۸۰۳۱۰	۴۰۲۱	۸۸۵۴	۱۰۱۰۸	۱۴۱۷۱۹۹
زنجان	۳۲۶۲۱۵	۱۳۰۵۴	۴۳۵۲۷	۳۰۵۴	۷۲۵۳	۱۹۹۵	۳۹۳۱۰۳
سمنان	۲۶۸۶۴۲	۱۸۰۵۸	۴۳۳۸۸	۴۲۲۸	۴۸۲۵	۱۷۰۲	۳۳۹۱۴۱
سیستان و بلوچستان	۵۸۱۹۲۹	۲۱۶۶۰	۷۰۶۸۶	۲۱۴۴	۱۰۸۳۷	۲۲۶۶	۶۸۷۲۵۶
فارس	۱۴۷۱۲۸۸	۵۲۷۳۷	۱۹۵۳۳۸	۱۲۵۳۳	۳۷۷۹۲	۹۰۰۵	۱۷۶۹۶۸۸
قزوین	۴۳۱۱۹۷	۳۱۲۸۷	۵۸۴۰۲	۴۰۰۸	۵۱۷۲	۲۱۰۹	۵۳۰۰۶۶
قم	۴۰۰۳۵۴	۱۳۷۷۵	۶۳۸۷۴	۵۴۸۶	۳۰۸۲	۱۳۹۵	۴۸۶۵۷۱
کردستان	۴۷۸۶۸۰	۱۴۶۸۹	۵۹۰۲۳	۲۳۷۴	۸۴۰۲	۱۶۱۷	۵۶۳۱۶۸
کرمان	۸۷۳۵۶۷	۲۷۶۳۳	۹۸۲۷۵	۴۱۹۸	۱۳۴۱۳	۱۰۲۱۱	۱۰۱۷۰۸۶
کرمانشاه	۵۷۳۳۴۷	۲۱۲۶۱	۷۵۱۵۹	۲۴۱۸	۶۷۹۴	۴۱۲۹	۶۷۸۹۷۹
کهگیلویه و بویراحمد	۱۸۶۹۹۵	۶۹۳۱	۱۸۲۸۷	۱۰۰۷	۲۲۸۶	۱۶۴۲	۲۱۵۵۰۶
گلستان	۵۲۵۷۵۴	۲۷۳۲۴	۷۱۰۹۶	۲۵۳۵	۸۳۵۴	۱	۶۳۵۰۶۳
گیلان	۹۹۳۹۶۶	۵۷۸۸۴	۱۸۲۱۲۹	۴۷۶۶	۱۵۷۱۲	۹۱۰۲	۱۲۵۴۴۵۷
لرستان	۴۸۲۷۱۶	۱۳۸۱۴	۵۴۵۸۱	۲۵۴۲	۶۹۰۵	۱۷۷۶	۵۶۰۵۵۸
مازندران	۱۳۵۴۶۵۹	۷۲۵۷۱	۱۸۶۰۳۰	۱۱۳۰۲	۴۸۳۴۷	۱۱۷۳۴	۱۶۷۲۹۰۹
مرکزی	۵۳۶۰۳۴	۲۳۱۷۷	۶۶۹۱۹	۵۶۶۰	۸۸۷۸	۲۳۱۸	۶۴۰۶۶۸
هرمزگان ^(۲)	۵۰۷۹۱۳	۲۷۵۶۵	۷۴۹۹۰	۲۷۴۸	۷۵۹۳	۲۵۸۶	۶۲۰۸۰۹
همدان	۵۴۷۳۰۳	۲۴۴۵۵	۷۵۱۳۶	۴۵۳۴	۱۱۱۴۷	۴۹۹	۶۶۲۵۷۵
یزد	۴۶۸۰۱۰	۱۴۳۷۵	۷۸۰۱۵	۹۲۹۵	۸۱۹۶	-	۵۷۷۸۹۱
جمع	۲۵۷۳۹۰۶۹	۱۳۸۲۱۲۴	۳۹۹۱۷۲۶	۲۰۶۰۸۸	۳۵۲۶۲۸	۱۴۲۶۲۶	۳۱۶۷۱۶۳۵

(۱) چون در اکثر شرکت‌ها کنتور مربوط به روشنایی معابر به طور کامل وجود ندارد، لذا ارقام مربوطه در جمع منظور نشده است.

(۲) شامل منطقه کیش نیز می‌گردد.

جدول (۱۷۶-۱): تعداد مشترکین برق به تفکیک نوع تعرفه طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

(هزار مشترک)

سال	خانگی	عمومی	تجاری	صنعتی	کشاورزی	روشنایی معابر ^(۱)	جمع
۱۳۸۵	۱۶۹۸۹	۷۴۹	۲۵۳۱	۱۵۲	۱۳۸	۴۷	۲۰۵۵۹
۱۳۸۶	۱۷۷۶۹	۷۹۲	۲۶۶۸	۱۶۶	۱۵۱	۶۱	۲۱۵۴۶
۱۳۸۷	۱۸۷۱۵	۸۵۶	۲۸۲۸	۱۶۵	۱۷۴	۷۰	۲۲۷۳۹
۱۳۸۸	۱۹۸۴۴	۹۵۲	۳۰۳۱	۱۶۱ ^(۲)	۲۰۲ ^(۲)	۸۱	۲۴۱۹۱
۱۳۸۹	۲۱۰۴۸/۴	۱۰۰۵/۱	۳۲۲۲/۵	۱۵۸/۵ ^(۲)	۲۵۸/۱ ^(۲)	۹۷/۸	۲۵۶۹۲/۷
۱۳۹۰	۲۲۲۲۴/۱	۱۰۸۲/۵	۳۳۹۹/۱	۱۷۴/۴	۲۸۴/۸	۱۱۲/۰	۲۷۱۶۴/۹
۱۳۹۱	۲۳۴۶۷/۲	۱۱۸۰/۹	۳۶۱۱/۲	۱۸۴/۹	۳۰۷/۳	۱۱۸/۲	۲۸۷۵۱/۵
۱۳۹۲	۲۴۶۷۰/۸	۱۲۸۲/۶	۳۸۱۰/۱	۱۹۳/۶	۳۳۰/۰	۱۲۷/۶	۳۰۲۸۷/۲
۱۳۹۳	۲۵۷۳۹/۱	۱۳۸۲/۱	۳۹۹۱/۷	۲۰۶/۱	۳۵۲/۶	۱۴۲/۶	۳۱۶۷۱/۶

(۱) چون در اکثر شرکت‌ها کنتور مربوط به روشنایی معابر به طور کامل وجود ندارد، لذا ارقام مربوطه در جمع منظور نشده است.

(۲) افزایش بخش کشاورزی و در نتیجه کاهش تعداد مشترکین بخش صنعتی به دلیل تغییر تعرفه برخی مشترکین صنعتی به کشاورزی می‌باشد.

جدول (۱۷۷-۱): توزیع فراوانی زمان وقوع اوج بار تولیدی طی سالهای ۹۳-۱۳۶۵

تعداد اتفاق	سال	دوره زمانی
۱	۶۵ و ۷۱	۱۱ - ۲۰ تیر
۷	۶۶، ۶۷، ۶۸، ۶۹، ۷۶، ۸۹، ۹۲	۲۱ - ۳۱ تیر
۳	۷۲، ۸۷، ۹۳	۱ - ۱۰ مرداد
۷	۷۰، ۷۴، ۸۰، ۸۱، ۸۲، ۸۴، ۸۶، ۹۰	۱۱ - ۲۰ مرداد
۵	۷۳، ۷۵، ۷۹، ۸۸، ۹۱	۲۱ - ۳۱ مرداد
۴	۷۷، ۷۸، ۸۳، ۸۵	۱ - ۱۰ شهریور

جدول (۱۷۸-۱): روند تغییرات حداکثر توان تولیدی همزمان در شبکه سراسری و خارج از شبکه و ضریب بار

تولیدی طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

سال	شبکه سراسری (مگاوات)	خارج از شبکه (مگاوات)	جمع (مگاوات)	ماه وقوع پیک	ضریب بار کل کشور (درصد)
۱۳۸۵	۳۲۹۱۲	۸۶	۳۲۹۹۷	شهریور	۶۵/۹
۱۳۸۶	۳۴۴۸۰	۱۰۳	۳۴۵۸۳	مرداد	۶۷/۳
۱۳۸۷	۳۴۱۶۹	۱۰۱	۳۴۲۷۰	تیر	۷۱/۲
۱۳۸۸	۳۷۴۷۲	۱۰۸	۳۷۵۸۰	مرداد	۶۷/۰
۱۳۸۹	۳۹۸۲۸	۱۱۴	۳۹۹۴۲	مرداد	۶۸/۴
۱۳۹۰	۴۲۱۲۶	۱۱۹	۴۲۲۴۵	مرداد	۶۴/۹
۱۳۹۱	۴۳۱۲۱	۱۲۲	۴۳۲۴۳	مرداد	۶۶/۹
۱۳۹۲	۴۵۵۲۹	۱۳۰	۴۵۶۵۹	تیر	۶۵/۶
۱۳۹۳	۴۷۲۶۸	۱۳۹	۴۵۴۰۷	مرداد	۶۷/۱

جدول (۱۷۹-۱): روند تغییرات فصلی اوج بار توان تولید شده همزمان در شبکه سراسری و کل کشور

فصول سال	اوج بار شبکه سراسری (مگاوات)	تاریخ اوج بار شبکه سراسری	اوج بار همزمان کل کشور (مگاوات)	تاریخ اوج بار کل کشور (همزمان)
بهار				
۱۳۸۵	۳۱۰۹۰	خرداد	۳۱۱۶۸	خرداد
۱۳۸۶	۳۳۱۵۲	خرداد	۳۳۲۴۵	خرداد
۱۳۸۷	۳۲۲۲۶	خرداد	۳۲۳۱۶	خرداد
۱۳۸۸	۳۳۳۲۰	خرداد	۳۳۴۲۱	خرداد
۱۳۸۹	۳۸۲۹۴	خرداد	۳۸۴۰۹	خرداد
۱۳۹۰	۳۶۳۳۹	خرداد	۳۶۴۳۰	خرداد
۱۳۹۱	۴۰۰۹۷	خرداد	۴۰۲۰۴	خرداد
۱۳۹۲	۴۰۲۹۸	خرداد	۴۰۴۱۲	خرداد
۱۳۹۳	۴۵۰۱۸	خرداد	۴۵۱۴۴	خرداد
تابستان				
۱۳۸۵	۳۲۹۱۲	شهریور	۳۲۹۹۷	شهریور
۱۳۸۶	۳۴۴۸۰	مرداد	۳۴۵۸۳	مرداد
۱۳۸۷	۳۴۱۶۹	تیر	۳۴۲۷۰	تیر
۱۳۸۸	۳۷۴۷۲	مرداد	۳۷۵۸۰	مرداد
۱۳۸۹	۳۹۸۲۸	مرداد	۳۹۹۴۲	مرداد
۱۳۹۰	۴۲۱۲۶	مرداد	۴۲۲۴۵	مرداد
۱۳۹۱	۴۳۱۲۱	مرداد	۴۳۲۴۳	مرداد
۱۳۹۲	۴۵۵۲۹	تیر	۴۵۶۵۹	تیر
۱۳۹۳	۴۷۲۶۸	مرداد	۴۷۴۰۷	مرداد
پاییز				
۱۳۸۵	۲۹۵۱۱	مهر	۲۹۵۹۴	مهر
۱۳۸۶	۳۰۱۰۶	مهر	۳۰۲۰۴	مهر
۱۳۸۷	۳۱۱۵۰	مهر	۳۱۲۴۵	مهر
۱۳۸۸	۳۲۳۱۰	مهر	۳۲۴۱۴	مهر
۱۳۸۹	۳۴۲۵۴	مهر	۳۴۳۶۴	مهر
۱۳۹۰	۳۳۹۶۴	مهر	۳۴۰۶۳	مهر
۱۳۹۱	۳۶۳۵۶	مهر	۳۶۴۶۹	مهر
۱۳۹۲	۳۸۵۴۵	مهر	۳۸۶۶۴	مهر
۱۳۹۳	۳۹۳۰۱	مهر	۳۹۴۲۹	مهر
زمستان				
۱۳۸۵	۲۶۷۶۶	دی	۲۶۸۰۶	دی
۱۳۸۶	۲۸۳۶۶	دی	۲۸۴۱۵	دی
۱۳۸۷	۲۸۶۷۱	دی	۲۸۷۲۴	دی
۱۳۸۸	۲۸۹۹۰	اسفند	۲۹۰۵۶	اسفند
۱۳۸۹	۲۷۸۱۷	دی	۲۷۸۷۶	دی
۱۳۹۰	۲۹۴۷۰	دی	۲۹۵۱۳	دی
۱۳۹۱	۳۰۵۹۹	اسفند	۳۰۶۵۶	اسفند
۱۳۹۲	۳۲۵۸۲	دی	۳۲۶۳۵	دی
۱۳۹۳	۳۲۸۵۰	دی	۳۲۹۰۷	دی

جدول (۱۸۰-۱): حداکثر بار مصرفی صنایع در روز حداکثر نیاز مصرف شبکه سراسری به تفکیک شرکت‌های

برق منطقه‌ای طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (مگاوات)

نام شرکت	روز حداکثر پیک صنایع	۱۳۸۵/۶/۴	۱۳۸۶/۵/۱۶	۱۳۸۷/۵/۶	۱۳۸۸/۵/۳۱	۱۳۸۹/۴/۲۲	۱۳۹۰/۵/۱۲	۱۳۹۱/۵/۲۴	۱۳۹۲/۴/۲۶	۱۳۹۳/۵/۴
آذربایجان	مس سونگون	-	-	-	۲۳	۲۵	۶	۲	۲۷	۲۸
اصفهان	ذوب آهن	۱۶۰	۱۵۹	۱۶۰	۱۷۹	۱۶۶	۱۸۵	۱۷۸	۱۹۰	۱۵۵
	فولاد مبارکه	۳۹۳	۵۵۵	۴۸۳	۷۷۵	۲۰۷	۴۹۲	۷۰۸	۶۱۲	۶۳۸
	فولاد صبا	۸۱	۸۹	۹۶	۱۰۱	۹۴	۱۳۱	۱۰۳	۱۴۹	۲۲
باختر	ازنا	۳۲	۱۴	۲۱	۵۶	۵۹	۴۱	۳۴	۲۹	۲۶
	ایرالکو	۲۳۸	۱۹۴	۲۶۹	۳۱۶	۳۲۹	۳۱۶	۳۲۲	۳۳۱	۲۶۴
خراسان	فولاد ویان	-	-	-	۳	۳	۲۳	۷	۳۲	۷۴
	فولاد	۸۰	۶	۸۴	۷۸	۷۹	۷۰	۹۴	۸۸	۱۰۰
خوزستان	صنایع فولاد	۱۴۰	۳۵۲	۱۲۴	۳۶۷	۱۳۵	۵۷۸	۴۴۰	۳۳۲	۲۸۹
	نورد اهواز	۱۰۹	۱۱۴	۱۵۷	۱۶۱	۱۲۰	۹۹	۱۶۶	۱۲۷	۱۰۵
	گازمابع ۱۳۰۰ NGL	۱۴	۷	۷	۷	۷	۱۱	۱	۵	۶
	فولاد آکسین	-	-	-	۶	۱۶	۱۰	۱۰	۱۱	۹
سمنان	فروسلیس	۳۰	-	۳۰	۳۰	۳۲	۲۷	۳۰	۳۱	۳۳
غرب	پلیمر کرمانشاه	-	-	-	-	-	-	۶	-	۱۳
فارس	گازمابع ۱۲۰۰ NGL	۶	۱۴	۱۲	۱۸	۱۲	۱	۱۲	۲۴	۳
	پارس جنوبی	-	-	-	-	۴۴	۵۵	۵۷	۶۴	۱۱۳
	ذوب آهن کوار	-	-	-	-	-	-	-	۱۴	۱۰
کرمان	سرچشمه	۱۶۲	۱۸۹	۱۸۵	۱۷۲	۱۹۶	۱۳۳	۱۷۷	۱۵۶	۱۳۷
	گل گهر	۲۱	۱۹	۲۶	۲۶	۲۰	۵۰	۵۸	۷۵	۶۸
هرمزگان	المهدی	۲۲۶	۱۵۶	۲۱۲	۲۲۱	۲۳۷	۳۲۲	۳۲۹	۳۴۵	۳۵۳
یزد	چادر ملو	۸۸	۸۴	۱۱۵	۱۱۰	۱۵۷	۷۷	۱۵۵	۱۲۵	۱۹۰
	فولاد ارفع	-	-	-	-	-	-	۸	۶۵	۲۵
جمع صنایع		۱۷۸۰	۱۹۵۲	۱۹۸۱	۲۶۴۹	۱۹۳۸	۲۶۲۸	۲۸۹۶	۲۸۳۱	۲۶۵۹

جدول (۱۸۱-۱): حداکثر بار مصرفی همزمان کل کشور به تفکیک شرکت‌های برق منطقه‌ای و صنایع در روز

حداکثر نیاز مصرف شبکه طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (مگاوات)

(مگاوات)

نام مناطق	۱۳۸۵ (شهریور)	۱۳۸۶ (مرداد)	۱۳۸۷ (مرداد)	۱۳۸۸ (مرداد)	۱۳۸۹ (تیر)	۱۳۹۰ (مرداد)	۱۳۹۱ (مرداد)	۱۳۹۲ (تیر)	۱۳۹۳ (مرداد)
آذربایجان	۲۱۲۵	۲۰۶۹	۱۹۵۸	۲۱۲۸	۲۲۵۰	۲۲۳۶	۲۳۰۰	۲۴۳۲	۲۵۵۴
اصفهان	۲۴۲۱	۲۶۶۹	۲۵۱۹	۲۶۰۱	۲۸۱۹	۲۸۶۹	۲۸۳۹	۳۲۰۴	۳۱۵۸
باختر	۱۹۰۴	۱۹۷۷	۱۹۹۲	۲۰۷۷	۲۱۱۴	۲۱۳۶	۲۰۳۱	۲۲۳۴	۲۳۹۳
تهران	۶۴۴۲	۶۵۷۲	۵۹۵۶	۶۷۷۹	۷۲۲۳	۷۴۹۱	۷۴۷۱	۸۲۴۴	۸۶۳۸
خراسان	۲۵۷۴	۲۶۴۳	۲۵۵۱	۲۵۶۹	۲۶۷۷	۲۷۷۳	۲۶۷۰	۲۸۳۴	۳۰۴۰
خوزستان	۴۸۷۹	۴۶۵۰	۴۸۹۰	۵۴۷۱	۵۷۳۹	۶۱۸۱	۵۹۵۰	۶۴۴۶	۶۶۶۵
زنجان	۹۰۱	۹۸۸	۹۰۳	۹۷۲	۱۰۳۸	۱۰۶۵	۱۰۷۴	۱۲۰۷	۱۱۴۲
سمنان	۲۸۷	۳۴۰	۳۳۱	۳۴۹	۳۷۰	۳۴۶	۳۹۹	۴۲۱	۴۱۹
سیستان و بلوچستان	۶۳۷	۷۱۵	۷۲۸	۸۸۲	۸۸۲	۹۴۴	۹۷۲	۱۰۲۲	۱۰۹۰
غرب	۱۱۲۹	۱۱۷۷	۱۱۶۴	۱۲۸۰	۱۲۷۳	۱۱۹۹	۱۳۰۷	۱۳۲۶	۱۴۱۴
فارس	۲۷۸۱	۲۸۵۸	۲۹۴۲	۳۲۴۴	۳۳۰۱	۳۴۸۸	۳۷۰۰	۴۰۶۶	۴۲۱۴
کرمان	۱۱۹۰	۱۱۹۰	۱۱۸۹	۱۳۲۳	۱۳۶۲	۱۴۱۸	۱۴۷۴	۱۶۲۷	۱۷۱۱
کیش	۷۸	۹۰	۹۱	۹۶	۱۰۱	۱۰۷	۱۱۳	۱۲۱	۱۲۷
گیلان	۸۵۸	۸۹۰	۸۹۵	۸۱۸	۱۱۱۷	۱۲۱۵	۱۲۲۱	۱۲۲۱	۱۱۹۷
مازندران	۱۷۵۰	۱۹۴۷	۱۹۱۴	۱۶۴۳	۲۴۶۳	۲۹۲۱	۲۹۷۱	۲۷۰۱	۲۹۶۲
هرمزگان	۱۱۹۶	۱۲۹۵	۱۳۸۵	۱۵۸۸	۱۶۲۳	۱۷۸۸	۱۹۴۱	۲۰۴۹	۲۱۳۱
یزد	۵۲۱	۵۶۰	۶۶۰	۵۸۱	۶۲۹	۶۷۶	۶۹۸	۷۳۸	۶۹۲
صنایع	۱۷۸۰	۱۹۵۲	۱۹۸۱	۲۶۴۹	۱۹۳۸	۲۶۲۸	۲۸۹۶	۲۸۳۱	۲۶۵۹
کل کشور	۳۳۴۵۳	۳۴۵۸۲	۳۴۰۴۹	۳۷۰۵۰	۳۸۹۱۹	۴۱۴۸۱	۴۲۰۲۷	۴۴۷۲۴	۴۶۲۰۴

جدول (۱۸۲-۱): متوسط بهای برق در بخش‌های مختلف مصرف کننده

(ریال / کیلووات ساعت)

سال	خانگی	عمومی	کشاورزی	صنعتی	سایر مصارف	کل ^(۱)
۱۳۸۵	۱۰۲/۹	۱۸۱/۷	۲۱/۳	۲۰۰/۴	۵۴۱/۲	۱۵۲/۸
۱۳۸۶	۱۲۴/۷	۱۵۹/۶	۲۱/۰	۲۰۵/۹	۵۰۸/۰	۱۶۵/۰
۱۳۸۷	۱۱۹/۴	۲۲۸/۰	۲۲/۰	۲۰۴/۷	۴۰۷/۱	۱۷۴/۵
۱۳۸۸	۱۲۹/۰	۱۵۲/۰	۲۱/۰	۲۰۶/۰	۵۰۱/۰	۱۶۵/۰
۱۳۸۹	۱۴۲/۳	۲۲۶/۵	۴۶/۸	۲۶۳/۶	۵۹۹/۱	۲۰۸/۷
۱۳۹۰	۳۳۴/۸	۵۰۱/۶	۱۲۵/۷	۴۴۱/۹	۱۲۷۵/۳	۴۰۹/۵
۱۳۹۱	۳۳۷/۵	۴۹۱/۰	۱۳۱/۱	۴۲۷/۵	۱۳۳۹/۵	۴۰۷/۰
۱۳۹۲	۳۴۶/۷	۵۱۶/۳	۱۳۳/۴	۴۴۲/۶	۱۳۴۲/۲	۴۱۸/۵
۱۳۹۳	۴۳۹/۴	۶۱۷/۶	۱۷۷/۹	۵۴۲/۶	۱۶۶۴/۰	۵۲۵/۶

(۱) این ستون متوسط وزنی تعرفه برق می‌باشد.

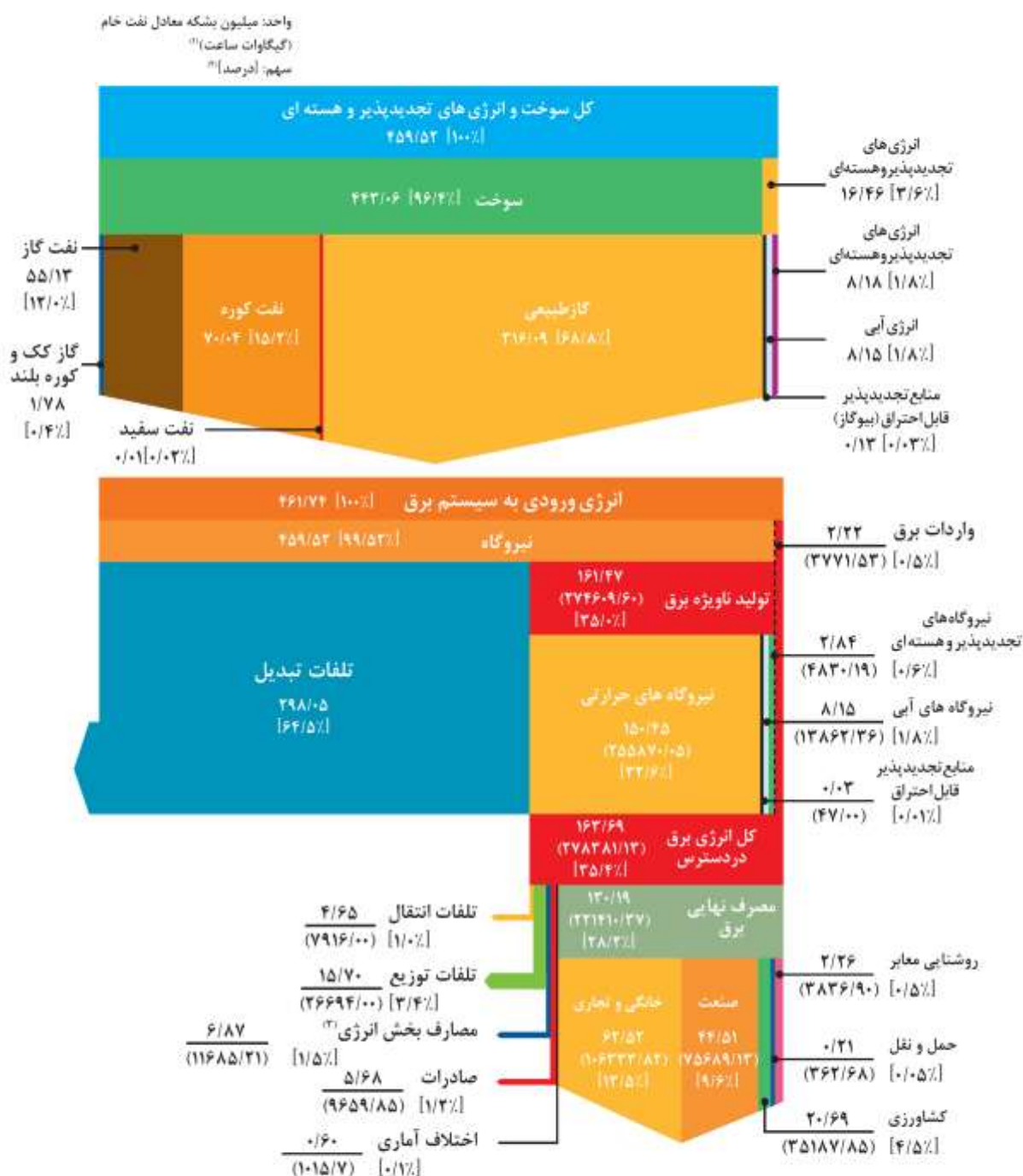
جدول (۱۸۳-۱): ظرفیت برنامه‌ریزی شده نیروگاه‌های قابل احداث توسط بخش غیردولتی^(۱) به روش BOO

(مگاوات)

نام نیروگاه	نوع نیروگاه	برق منطقه‌ای	سال و میزان ظرفیت برنامه‌ریزی شده			
			۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷
احداث نیروگاه به روش BOO						جمع
جنوب اهواز		خوزستان	-	۱۶۲	۳۲۲	۴۸۴
چادرمو (شوباد)		یزد	۱۶۰	-	-	۱۶۰
پاسارگاد قشم		هرمزگان	-	۳۲۴	۱۶۰	۴۸۴
غرب مازندران ۲		مازندران	-	۳۲۴	۱۶۰	۴۸۴
خرم آباد		باختر	-	۳۲۴	۱۶۰	۴۸۴
صدوق یزد ۲	سیکل ترکیبی	یزد	۳۲۴	۱۶۰	-	۴۸۴
دالاهو (کرمانشاه)		کرمانشاه	-	۳۲۴	۱۶۰	۴۸۴
خرمشهر		خوزستان	-	-	-	-
سمنگان (سیرجان)		کرمان	-	۳۲۴	۱۶۰	۴۸۴
کهنوج		کرمان	-	۱۶۰	-	۱۶۰
بهبهان		خوزستان	۳۲۴	۱۶۰	-	۴۸۴
جهرم		فارس	-	۳۲۰	۱۶۰	۴۸۰
تجدیدپذیر	تجدیدپذیر	مناطق مختلف	۲۰۰	۳۵۲	۶۰۰	۲۱۱۲
تولید پراکنده و تولید همزمان برق و حرارت	CHP , DG	مناطق مختلف	۲۰۰	۴۸۰	۴۸۰	۲۱۲۰
جمع	-		۱۲۰۸	۳۴۱۴	۲۳۶۲	۸۹۰۴

(۱) احداث نیروگاه‌های خصوصی منوط به فعال شدن سرمایه‌گذار مربوطه و تأمین به موقع ارز و ریال مورد نیاز می‌باشد.

نمودار (۱۷-۱): جریان منابع و مصارف بخش برق کشور در سال ۱۳۹۳



(۱) اعداد داخل پرانتز بر حسب گیگاوات ساعت می باشند.

(۲) اعداد داخل کروشه بر حسب درصد می باشند. در بخش بالای نمودار سهم هاز کل سوخت و انرژی

ورودی نیروگاه ها محاسبه و در بخش پایین سهم هاز کل انرژی ورودی به سیستم برق محاسبه شده است.

(۳) شامل مصارف داخلی نیروگاه ها، پست ها، پالایشگاه ها، واحدهای تک سازی و کوره بلند می گردد.

۶-۱۱-۱- جداول زغال سنگ

- میادین زغال سنگ به تفکیک نوع زغال و مالکیت معدن
- ذخایر قطعی زغال سنگ
- تعداد گواهینامه‌های صادر شده برای اکتشاف، ذخیره و هزینه عملیات
- طرح‌های در حال اکتشاف و تجهیز معادن زغال سنگ
- استخراج و تولید زغال سنگ
- واردات و صادرات انواع زغال سنگ و محصولات حاصل از آن
- تولید و فروش محصولات حاصل از زغال سنگ
- متوسط قیمت فروش و قیمت تمام شده زغال سنگ

جدول (۱-۱۸۴): تعداد معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها و نوع مالکیت در سال ۱۳۹۳

جمع	نوع مالکیت			تعداد معادن			استان
	تعاونی	خصوصی	دولتی	در حال تجهیز	غیرفعال	فعال	
۱۳	-	۱۳	-	-	۸	۵	آذربایجان شرقی
۳	-	۳	-	۲	۱	-	آذربایجان غربی
۲	۱	۱	-	-	۲	-	البرز
۲	-	۲	-	-	۲	-	تهران
۲۹	۴	۱۸	۷	۳	۱۲	۱۴	خراسان جنوبی
۳	۱	۲	-	-	۱	۲	خراسان رضوی
۱	-	۱	-	۱	-	-	خراسان شمالی
۵۱	۳	۴۴	۴	۳	۱۱	۳۷	سمنان
۲۲	-	۱۳	۹	-	۶	۱۶	کرمان
۱۶	۱	۱۱	۴	-	۴	۱۲	گلستان
۲	-	۱	۱	-	۲	-	گیلان
۵۰	۶	۴۳	۱	-	۲۵	۲۵	مازندران
۱۹۴	۱۶	۱۵۲	۲۶	۹	۷۴	۱۱۱	جمع

جدول (۱-۱۸۵): تعداد معادن و میزان ذخایر قطعی زغال سنگ کشور به تفکیک کک شو و حرارتی در سال ۱۳۹۳

جمع	میزان ذخایر قطعی (هزار تن)			جمع	تعداد معادن			استان
	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو		تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	
۱۳۶۸/۶	۳۶۷/۳	۳۴۶/۰	۶۵۵/۳	۱۳	۱	۴	۸	آذربایجان شرقی
۲۱۰/۰	-	-	۲۱۰/۰	۳	-	-	۳	آذربایجان غربی
۶۳/۰	-	-	۶۳/۰	۲	-	-	۲	البرز
۴۲/۰	-	-	۴۲/۰	۲	-	-	۲	تهران
۸۶۷۲۶۲/۱	-	۲۵۰۶۹۷/۰	۶۱۶۵۶۵/۰	۲۹	-	۱۳	۱۶	خراسان جنوبی
۵۲۰/۰	-	۵۸/۰	۴۶۲/۰	۳	-	۱	۲	خراسان رضوی
۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	۱	-	۱	-	خراسان شمالی
۱۷۰۴۳/۴	۴۶۱/۳	۱۳۱/۱	۱۶۴۵۱/۰	۵۱	۷	۶	۳۸	سمنان
۹۴۳۸۰/۳	-	۱۰۹۵/۶	۹۳۲۸۴/۷	۲۲	-	۴	۱۸	کرمان
۱۲۳۶۴/۷	۱۶۳۴/۰	-	۱۰۷۳۰/۷	۱۶	۲	-	۱۴	گلستان
۱۴۲۱/۰	۱۱۲۶/۰	-	۲۹۵/۰	۲	۱	-	۱	گیلان
۱۵۵۴۳۵/۱	۳۳۱۹/۶	-	۱۵۲۱۱۵/۵	۵۰	۳۲	-	۱۸	مازندران
۱۱۵۰۱۷۰/۲	۶۹۰۸/۲	۲۵۲۳۸۷/۷	۸۹۰۸۷۴/۳	۱۹۴	۴۳	۲۹	۱۲۲	جمع

(۱) معدنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست.

جدول (۱۸۶-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳

نام معدن	نوع زغال سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
استان آذربایجان شرقی									
مین باشی حصار	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
خطب ۱	-	-	۱	۱	-	-	-	۱	-
چالی	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
کاغلو گوزلو	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
قره داغلی	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
خرما زرد	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
پیر سقا	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
قزل قلعه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
اسکانلو کلیبر	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
قوش قیه سی	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
خطب ۲	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
امیر مراغه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
گویدرق	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
جمع	۸	۴	۱	۵	۸	-	-	۱۳	-
استان آذربایجان غربی									
یلکلوی میاندوآب	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
قطار میاندوآب	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
قوزلوی شاهیندژ	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
جمع	۳	-	-	-	۱	-	-	۳	-
استان البرز									
هیو و اسکنان	۱	-	-	-	۱	-	-	-	۱
شلمزار	۱	-	-	-	۱	-	-	-	۱
جمع	۲	-	-	-	۲	-	-	۱	-
استان تهران									
کولک دره	۱	-	-	-	۱	-	-	-	۱
لار و تیرک	۱	-	-	-	۱	-	-	-	۱
جمع	۲	-	-	-	۲	-	-	-	۲
استان خراسان جنوبی									
پروده ۱ طبس	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-
پروده ۳	۱	-	-	۱	-	-	-	-	-
مزینوی شرقی	-	۱	-	-	-	۱	-	-	-
پروده ۵	۱	-	-	-	-	۱	-	-	-
پروده ۲ شمالی	۱	-	-	-	-	۱	-	-	-
پروده ۳ شمالی	۱	-	-	-	-	۱	-	-	-
مزینوی غربی طبس	-	۱	-	-	-	۱	-	-	-
تخت زیتون	۱	-	-	-	-	۱	-	-	-
نایبند ۱	۱	-	-	-	-	۱	-	-	-

جدول (۱۸۶-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳... ادامه

نام معدن	نوع زغال سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
باریکاب	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
زونجن	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
سیاه دره	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
ارسک	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
بادله کوه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
مهماندوست	-	۱	-	-	-	۱	-	۱	-
صبا	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
منصور کوه	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
حلیم دره	۱	-	-	-	-	۱	-	۱	-
مهماندویه شرقی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
مهماندویه غربی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
رزمجای شرقی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
رزمجای مرکزی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
رزمجای غربی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
آبنما	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
برناکی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
کلاریز شرقی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
کلاریز مرکزی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
کلاریز غربی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
سفید کوه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
شادار	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
تموزاع	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
دیباچ (حلالان)	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
زرتنگه	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
آبخیزان	-	-	۱	۱	-	-	-	۱	-
بیدک	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
پریخان	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
تاش	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
آبشار میقان	-	۱	-	-	۱	-	-	۱	-
وجمنو	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
حقعلی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
ابر	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
دهملای شرقی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
سرآسیاب	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
فولاد محله	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
آریا	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
خوریه چاشم	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
نمکه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
بشم چشمه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
پریا	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
تاش کوه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
جمع	۲۸	۶	۷	۲۷	۱۱	۳	۴	۴۴	۳

جدول (۱۸۶-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳... ادامه

نام معدن	نوع زغال سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
استان کرمان									
همکار	۱	-	-	۱	-	-	۱	-	-
اشکلی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
داربیدخون	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
حتکن	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
باب هوتک	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
چشمه پودنه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
هشونی	۱	-	-	۱	-	-	۱	-	-
هجدک	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
گلتوک	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
کمسار	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
باب شگون	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
سراپرده شرقی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
اسد آباد	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
باب نیزو	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
پابدانای اصلی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
پابدانای جنوبی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
آب نیل جنوبی	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
خمرود	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
هشونی جنوبی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
نیزار	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
بوج حرارتی	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
هشونی غربی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
جمع	۱۸	۴	-	۱۶	۶	-	۹	۱۳	-
استان گلستان									
رضی	۱	-	-	۱	-	-	۱	-	-
شرق کلات	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
نرگس چال	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
جوزچال	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
زمستان یورت	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
ملج آرام تحتانی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
ملج آرام فوقانی	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
جوزچال ۲	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
غرب کلات	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
تخت	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
وطن ۲	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
دوآب	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
قشلاق	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
چشمه ساران	-	۱	-	۱	-	-	-	۱	-
سیاه مرز کوه	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
فارسیان	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
جمع	۱۴	-	۲	۱۲	۴	-	۴	۱۱	۱

جدول (۱۸۶-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳... ادامه

نام معدن	نوع زغال سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
استان گیلان									
سنگرود	۱	-	-	-	۱	-	۱	-	-
آغوزین	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
جمع	۱	-	۱	-	۲	-	۱	۱	-
استان مازندران									
شریف آباد اندروار آمل	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
آخوانا	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
آفنه سر	-	-	۱	-	۱	-	-	-	۱
بیگ سی	-	-	۱	-	-	۱	-	۱	-
شاه موزی بن	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
شوکا شور	-	-	۱	-	۱	-	-	-	۱
کرسنگ	-	-	۱	-	۱	-	-	-	۱
لهاش	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
سورت اروست کیاسر (۲)	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
اسک	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
پاک (انجیر تنگه)	۱	-	-	-	-	۱	-	۱	-
تاریک دره	۱	-	-	-	-	۱	-	۱	-
کارمزد	۱	-	-	-	-	۱	-	۱	-
کارسنگ	۱	-	-	-	-	۱	-	۱	-
گلبران	۱	-	-	-	-	۱	-	۱	-
تنگه زغال غربی	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
طارم لو	-	-	۱	-	-	۱	-	۱	-
قله نور	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
گلندرود	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
فیلنسوم کردآباد	۱	-	-	-	-	۱	-	۱	-
واز پایین ۲	-	-	۱	-	-	۱	-	۱	-
تنگه زغال شرقی	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
کلیک و یاسل	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
ماهان	-	-	۱	-	-	۱	-	۱	-
تنگه لاویج	-	-	۱	-	-	۱	-	۱	-
اروست شرقی	۱	-	-	-	-	۱	-	۱	-
کیاسر	۱	-	-	-	-	۱	-	۱	-
سنام	۱	-	-	-	-	۱	-	۱	-
دیوا	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
اروست	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-
تاش	۱	-	-	-	-	۱	-	۱	-
ازارسی	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
سنگ چشمه	۱	-	-	-	۱	-	-	۱	-

جدول (۱۸۶-۱): وضعیت معادن و نوع مالکیت هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳... ادامه

نام معدن	نوع زغال سنگ			وضعیت معدن			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	فعال	غیرفعال	در حال تجهیز	دولتی	خصوصی	تعاونی
شهرچال	-	-	۱	۱	-	-	-	-	۱
سنگ درگاه	-	-	۱	۱	-	-	-	-	۱
بشیره و کله سر	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
اروست غربی	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
شیر دره سوادکوه	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
پشتکوه برد	-	-	۱	۱	-	-	-	۱	-
واز پایین ۱- راش نور	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
چمر دره	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
چل	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
انارستان لایچ	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
نهر رودبار کجور	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
خصیل باغ چمستان	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
یوش بلده	۱	-	-	۱	-	-	-	۱	-
جرکوه چمستان	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
کندلو	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
گلنرود شرقی	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
چنگ بمرد کسلیان	-	-	۱	-	۱	-	-	۱	-
جمع	۱۸	-	۳۲	۲۵	۲۵	-	۱	۴۳	۶
کل کشور	۱۲۲	۲۹	۴۳	۱۱۱	۷۴	۹	۲۶	۱۵۲	۱۶

(۱) معادنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست. ملاحظات:

معادن کشور از لحاظ فعالیت به سه گروه فعال، غیر فعال و در حال تجهیز تقسیم‌بندی می‌گردند. لازم به ذکر است بر اساس تعاریف ارائه شده از سوی وزارت صنعت، معدن و تجارت، معادن فعال به معادنی اطلاق می‌گردد که دارای پروانه بهره‌برداری باشند. با این وجود برخی از معادن فعال کشور که دارای پروانه بهره‌برداری هستند، لزوماً تولید زغال سنگ ندارند. همچنین در آمار برخی از استان‌های کشور، میزان زغال سنگ حمل شده از معادن به عنوان استخراج سالانه اعلام می‌شود. بنابراین ممکن است مقداری از زغال سنگ استخراج شده در هر سال، در سال‌های آتی از معدن خارج گردد. لذا این امکان وجود دارد که میزانی از زغال سنگ در سالی تولید و در سال دیگر حمل شود. این امر گاه سبب می‌شود که به نظر برسد که یک معدن غیر فعال نیز تولید داشته است. در حالیکه گاهی میزان تولید، در اصل بیانگر زغال حمل شده در آن سال می‌باشد.

جدول (۱۸۷-۱): تعداد گواهی‌نامه‌های صادر شده برای اکتشاف، ذخیره و هزینه عملیات طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

سال	تعداد گواهی‌نامه‌های صادره	تناژ ذخیره کشف شده (هزار تن)	هزینه عملیات اکتشاف (میلیون ریال)
۱۳۸۵	۴	۵۶/۷	۱۳۳۸/۸
۱۳۸۶	۲	۳۱۲/۵	۱۴۵۰/۰
۱۳۸۷	۲	۱۷/۸	۵۰۶/۳
۱۳۸۸	۵	۲۲۴/۰	۱۴۶۷/۰
۱۳۸۹	۳	۱۱۳/۱	۱۲۴۷۴/۰
۱۳۹۰	۷	۳۶۹۵۵۶/۵	۱۷۸۵۶/۰
۱۳۹۱	۱	۱۰/۰	۳۴۲/۰
۱۳۹۲	۱	۲۰۹۶۰۰/۰	۱۴۴۰/۰
۱۳۹۳	۱	۱۰۴/۷	۴۰۰/۰

جدول (۱۸۸-۱): طرح‌های اکتشافی و تجهیز معادن زغال‌سنگ و کارخانه‌های کک‌سازی و زغال‌شویی ایران در سال ۱۳۹۳

عنوان طرح	هدف طرح	سال شروع	سال بهره‌برداری	عملکرد هزینه ^(۱) (میلیارد ریال)	پیشرفت فیزیکی (درصد)
طرح‌های اکتشافی خاتمه یافته:					
بلوک ۱ کوچکلی جنوبی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۳۵	۱۰۰
کوه ورامی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۸۹	۱۳۹۲	۲۹	۱۰۰
زغال‌سنگ البرز مرکزی (استل کنار)	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۲۰	۱۰۰
طرح‌های اکتشافی در دست اجرا:					
حوزه زغالدار البرز مرکزی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی و کک شو	۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۶۰	۶۰
گردنه سر و سفید ریز	اکتشاف زغال‌سنگ کک شو	۱۳۹۲	۱۳۹۵	●	۸۰
زیر افق ۶۰۰ + پروده IV	اکتشاف زغال‌سنگ کک شو	۱۳۹۲	۱۳۹۵	●	۸۰
مزینو	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۳	۱۳۹۵	●	۷۰
بلوک ۲ کوچکلی جنوبی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۳	۱۳۹۵	●	۷۰
آبدوغی	اکتشاف زغال‌سنگ حرارتی	۱۳۹۳	۱۳۹۵	●	۶۰
کارخانجات کک‌سازی و زغال‌شویی در حال بهره‌برداری:					
احداث کارخانه کک‌سازی و پالایشگاه قطران زرنند ^(۲)	پالایش ۱۹ هزار تن قطران و محصولات جانبی	۱۳۸۲	۱۳۹۳	●	۱۰۰
طرح تجهیز معادن زغال‌سنگ و احداث کارخانجات کک‌سازی در دست اجرا:					
احداث کارخانه زغال‌شویی سواد کوه (البرز مرکزی) ^(۳)	تولید سالانه ۳۰۰ هزار تن کک متالورژی و ۲۵ مگاوات برق	۱۳۹۲	۱۳۹۵	۳۰	۹
احداث کارخانه زغال‌شویی سواد کوه ^(۲)	تولید سالانه ۳۲۰ هزار تن زغال‌سنگ کک شو	۱۹۲	۱۳۹۴	۲۲/۴	۸۰
تجهیز معدن زغال کوچکلی شمالی ^(۲)	۱۰۰ هزار تن زغال‌سنگ خام حرارتی	۱۳۹۳	۱۳۹۵	-	(۳)
تجهیز معدن زغال‌سنگ خمروند زرنند ^(۳)	تولید سالانه ۴۰۰ هزار تن کنسانتره زغال‌سنگ کک شو	۱۳۹۲	۱۳۹۵	۳/۶	۳
تجهیز معدن زغال‌سنگ پروده شرقی ^(۲)	تولید سالانه حداقل ۱۵۰ هزار تن کنسانتره زغال‌سنگ کک شو	۱۳۹۳	۱۳۹۵	-	(۴)
تجهیز معدن زغال‌سنگ کرد آباد ^(۲)	۲۳۰ هزار تن زغال‌سنگ خام کک شو	۱۳۹۳	۱۳۹۵	۸	۵
پروژه طراح، آماده‌سازی و تجهیز زون-های ۶، ۷ و ۸ معادن یال شمالی، پروده مرکزی و بخشی از زون ۴ پروده طبس	●	۱۳۹۳	۱۳۹۵	●	۳۰

(۱) عملکرد هزینه از ابتدای طرح تا پایان سال ۱۳۹۳ می‌باشد.

(۲) عملکرد تا پایان تیر ماه سال ۱۳۹۴ می‌باشد.

(۳) اسناد مناقصه تهیه گردیده و جهت انجام مناقصه ارجاع گردیده است.

(۴) در مرحله اخذ ضمانتنامه و انعقاد قرارداد است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۸۹-۱): میزان تسهیلات اعطا شده از سوی بیمه فعالیت‌های معدنی در بخش‌های اکتشاف و استخراج و سایر فعالیت‌های معدنی در معادن زغال‌سنگ به بخش خصوصی در سال ۱۳۹۳

نام استان	نوع فعالیت	مبلغ بیمه نامه (میلیون ریال)
خراسان جنوبی	سرمایه گذاری اکتشاف	۹۲۵/۰
قزوین	"	۴۸۵۸/۵
قزوین	"	۷۰۲/۵
گلستان	"	۳۶۴۳/۰
مازندران	"	۴۱۲۸/۹
مازندران	"	۱۲۶۳/۰
(۱)	"	۹۸۲/۰
سمنان	اعتبار بهره‌برداری	۱۷۳۵۲/۵
سمنان	"	۱۹۰۵۴/۰
سمنان	اعتبار بهره‌برداری / استمهالی	۱۲۴۰۵/۴
سمنان	اعتبار بهره‌برداری	۱۱۴۸۱/۰
سمنان	"	۸۷۹۹/۰
کرمان	"	۸۰۶۷/۳
مازندران	"	۵۸۳۳/۲
کرمان	سرمایه گذاری بهره برداری	۶۶۰۰/۰
کرمان	"	۱۳۸۹۳/۰
کرمان	"	۴۹۳۳/۶
گلستان	"	۶۵۶۷/۳
مازندران	"	۱۷۶۰/۰
جمع	-	۱۳۳۲۴۹/۲

(۱) این طرح مصوب شده اما استان محل اجرا مشخص نمی‌باشد.

جدول (۱۹۰-۱): میزان استخراج از معادن زغال‌سنگ به تفکیک استان‌ها، نوع زغال‌سنگ و نوع مالکیت معدن در سال ۱۳۹۳ (هزار تن)

نام استان	نوع زغال‌سنگ			نوع مالکیت		
	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	دولتی	خصوصی	تعاونی
آذربایجان شرقی	-	۰/۵	-	-	۰/۵	-
آذربایجان غربی	-	-	-	-	-	-
البرز	-	-	-	-	-	-
تهران	-	-	-	-	-	-
خراسان جنوبی	۱۷۲۵/۰	۲۳/۸	-	۱۱۲۷/۶	۶۰۲/۴	۱۸/۸
خراسان رضوی	۲۷/۰	۳/۰	-	-	۲۷/۰	۳/۰
خراسان شمالی	-	-	-	-	-	-
سمنان	۲۴۰/۸	۰/۸	۶/۸	۱۶۴/۵	۸۱/۸	۰/۷
کرمان	۸۴۸/۵	۵۵/۵	-	۴۱۲/۵	۴۹۱/۵	-
گلستان	۱۶۳/۷	-	۱۰/۴	۴۶/۷	۱۲۶/۰	۱/۴
گیلان	۰/۸	-	-	۰/۸	-	-
مازندران	۱۸۳/۸	-	۵۲/۲	-	۲۱۲/۰	۲۴/۰
جمع	۳۱۸۹/۶	۸۳/۰	۶۸/۷	۱۷۵۲/۱	۱۵۴۱/۲	۴۷/۹

(۱) معدنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست.

جدول (۱۹۱-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳ ... ادامه
(هزار تن)

میزان استخراج				میزان ذخیره				نام معدن
جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	
-	-	-	-	۲۴۰/۰	-	-	۲۴۰/۰	نایبند ۱
-	-	-	-	۲۰۰/۰	-	-	۲۰۰/۰	نایبند ۳
-	-	-	-	۸۷/۰	-	-	۸۷/۰	تخت نادر طبس
-	-	-	-	۲۳۰/۰	-	-	۲۳۰/۰	نایبند ۲
۵/۰	-	۵/۰	-	۲۴۷/۰	-	۲۴۷/۰	-	کالشور
-	-	-	-	۲۵۰/۰	-	-	۲۵۰/۰	قدیر
۱۴/۶	-	-	۱۴/۶	۸۱۰/۹	-	-	۸۱۰/۹	رابطی (یال شمالی)
-	-	-	-	۳۰/۰	-	۳۰/۰	-	جعفران
۱۰۰/۸	-	-	۱۰۰/۸	۱۳۶۶/۸	-	-	۱۳۶۶/۸	پروده ۶
-	-	-	-	۳۳/۲	-	۳۳/۲	-	کلشانه
-	-	-	-	۶/۷	-	۶/۷	-	دهنه نمکی
۲/۲	-	۲/۲	-	۱۵۶/۸	-	۱۵۶/۸	-	مزرعه حسام
-	-	-	-	۲۸۲۷۶/۰	-	-	۲۸۲۷۶/۰	پروده ۲
-	-	-	-	۲۵۲۰۳۲/۰	-	-	۲۵۲۰۳۲/۰	پروده ۴
-	-	-	-	۳۷/۰	-	۳۷/۰	-	عباس محمودی
-	-	-	-	۱۷۷۰۹۱/۰	-	-	۱۷۷۰۹۱/۰	پروده شرقی
-	-	-	-	۲۰۹۶۰۰/۰	-	۲۰۹۶۰۰/۰	-	حرارتی مزینوی طبس
-	-	-	-	۳۹۵۰۰/۰	-	۳۹۵۰۰/۰	-	کوچکعلی شمالی
-	-	-	-	۳۷/۰	-	۳۷/۰	-	کلشانه ۲
-	-	-	-	۴۹۲/۰	-	۴۹۲/۰	-	چاه رخنه
-	-	-	-	۲۵۰/۰	-	۲۵۰/۰	-	حرارتی صفار
۱۷۴۸/۸	-	۲۳/۸	۱۷۲۵/۰	۸۶۷۲۶۲/۱	-	۲۵۰۶۹۷/۰	۶۱۶۵۶۵/۰	جمع
۲۲/۰	-	-	۲۲/۰	۳۳۰/۰	-	-	۳۳۰/۰	استان خراسان رضوی
۵/۰	-	-	۵/۰	۱۳۲/۰	-	-	۱۳۲/۰	آق دربند و میانکوهی
۳/۰	-	۳/۰	-	۵۸/۰	-	۵۸/۰	-	کیمیا کک شو
۳۰/۰	-	۳/۰	۲۷/۰	۵۲۰/۰	-	۵۸/۰	۴۶۲/۰	گلپانو
-	-	-	-	۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	جمع
-	-	-	-	۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	استان خراسان شمالی
-	-	-	-	۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	زغال سنگ اسفراین
-	-	-	-	۶۰/۰	-	۶۰/۰	-	جمع
۰/۰۴	۰/۰۴	-	-	۲۳/۵	۲۳/۵	-	-	استان سمنان
۲/۸	۲/۸	-	-	۷۳/۵	۷۳/۵	-	-	سرو
۰/۸	-	-	۰/۸	۵۰/۰	-	-	۵۰/۰	سالدره
۱/۸	-	-	۱/۸	۱۰۰/۰	-	-	۱۰۰/۰	گانو
-	-	-	-	۵/۰	-	-	۵/۰	چهارده کلاته
۲/۰	۲/۰	-	-	۳۲۰/۰	۳۲۰/۰	-	-	آبرندان
۰/۸	-	-	۰/۸	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰	دنیو
۰/۴	-	-	۰/۴	۱۰۰/۰	-	-	۱۰۰/۰	سیاه پرسرخده
-	-	-	-	۱۰۰/۰	-	-	۱۰۰/۰	طالو

جدول (۱۹۱-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳ ... ادامه
(هزار تن)

میزان استخراج				میزان ذخیره				نام معدن
جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	
-	-	-	-	۱۶/۰	-	-	۱۶/۰	ریزچال
۴۳/۸	-	-	۴۳/۸	۲۵۲۰/۰	-	-	۲۵۲۰/۰	بزرگ طزره
-	-	-	-	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	باریکاب
۰/۳	-	-	۰/۳	۷/۵	-	-	۷/۵	زونجن
-	-	-	-	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰	سیاه دره
-	-	-	-	۱۶/۵	-	-	۱۶/۵	ارسک
۱/۵	-	-	۱/۵	۷۰/۰	-	-	۷۰/۰	بادله کوه
۰/۱	-	۰/۱	-	۸/۰	-	۸/۰	-	مهماندوست
-	-	-	-	۱۴/۰	۱۴/۰	-	-	صبا
-	-	-	-	۵/۰	-	-	۵/۰	منصور کوه
-	-	-	-	۳۵/۰	-	-	۳۵/۰	حلیم دره
۱۰/۰	-	-	۱۰/۰	۲۰۰/۰	-	-	۲۰۰/۰	مهماندویه شرقی
۱۵/۰	-	-	۱۵/۰	۳۰۰/۰	-	-	۳۰۰/۰	مهماندویه غربی
۰/۸	-	-	۰/۸	۳۶۰۰/۰	-	-	۳۶۰۰/۰	رزمجای شرقی
۱۲/۶	-	-	۱۲/۶	۲۴۲۰/۰	-	-	۲۴۲۰/۰	رزمجای مرکزی
۴۶/۱	-	-	۴۶/۱	۱۵۳۵/۰	-	-	۱۵۳۵/۰	رزمجای غربی
۱۰/۰	-	-	۱۰/۰	۹۲۰/۰	-	-	۹۲۰/۰	آبنما
۳۷/۵	-	-	۳۷/۵	۲۱۵۵/۰	-	-	۲۱۵۵/۰	برناکی
۳۷/۰	-	-	۳۷/۰	۶۶۳/۰	-	-	۶۶۳/۰	کلاریز شرقی
۸/۴	-	-	۸/۴	۶۰۹/۰	-	-	۶۰۹/۰	کلاریز مرکزی
۹/۸	-	-	۹/۸	۵۰۶/۳	-	-	۵۰۶/۳	کلاریز غربی
۱/۴	-	-	۱/۴	۱۰۰/۰	-	-	۱۰۰/۰	سفید کوه
۰/۱	-	-	۰/۱	۸/۳	-	-	۸/۳	شادار
۰/۵	-	-	۰/۵	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	تموزاغ
۰/۴	-	-	۰/۴	۵/۰	-	-	۵/۰	دیباج (حلالان)
۰/۸	۰/۸	-	-	۱۲/۵	۱۲/۵	-	-	زرتنگه
۰/۳	۰/۳	-	-	۷/۸	۷/۸	-	-	آبخیزان
۰/۱	-	۰/۱	-	۲۵/۰	-	۲۵/۰	-	بیدک
-	-	-	-	۲۵/۰	-	-	۲۵/۰	پریخان
-	-	-	-	۵۰/۰	-	-	۵۰/۰	تاش
-	-	-	-	۴۵/۰	-	۴۵/۰	-	آبشار میقان
۱/۹	-	-	۱/۹	۲۲۰/۰	-	-	۲۲۰/۰	وجمنو
-	-	-	-	۵۰/۰	-	-	۵۰/۰	حقعلی
-	-	-	-	۱۲/۵	-	-	۱۲/۵	ابر
۰/۷	-	-	۰/۷	۳۲/۰	-	-	۳۲/۰	دهملای شرقی
۰/۲	۰/۲	-	-	۱۰/۰	۱۰/۰	-	-	سرآسیاب
-	-	-	-	۳۵/۰	-	۳۵/۰	-	فولاد محله
-	-	-	-	۷/۵	-	۷/۵	-	آریا
-	-	-	-	۱۰/۶	-	۱۰/۶	-	خوریه چاشم
۰/۸	-	-	۰/۸	۱۶/۰	-	-	۱۶/۰	نمکه
-	-	-	-	۱۲/۰	-	-	۱۲/۰	بشم چشمه
-	-	-	-	۱۰/۰	-	-	۱۰/۰	پریا
-	-	-	-	۱۷/۰	-	-	۱۷/۰	تاش کوه
۲۴۶/۹	۶/۱	۰/۱	۲۴۰/۸	۱۷۰۴۳/۴	۴۶۱/۳	۱۳۱/۱	۱۶۴۵۱/۰	جمع

جدول (۱۹۱-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳ ... ادامه
(هزار تن)

میزان استخراج				میزان ذخیره				نام معدن
جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	
۱۲۹/۰	-	-	۱۲۹/۰	۶۹۷۰/۴	-	-	۶۹۷۰/۴	استان کرمان همکار
۲/۵	-	-	۲/۵	۲۱۶۲/۹	-	-	۲۱۶۲/۹	اشکلی
۴۲/۰	-	-	۴۲/۰	۴۵۸۴/۰	-	-	۴۵۸۴/۰	داربیدخون
۹۷/۵	-	-	۹۷/۵	۷۲۰/۰	-	-	۷۲۰/۰	حتکن
۱۵/۰	-	۱۵/۰	-	۸۰/۰	-	۸۰/۰	-	باب هوتک
۱۵۰/۰	-	-	۱۵۰/۰	۳۵۲۷/۰	-	-	۳۵۲۷/۰	چشمه پودنه
۷۲/۳	-	-	۷۲/۳	۱۲۱۴۰/۶	-	-	۱۲۱۴۰/۶	هشونی
۳۲/۹	-	-	۳۲/۹	۸۱۷/۰	-	-	۸۱۷/۰	هجک
۶۵/۰	-	-	۶۵/۰	۲۸۵۰/۰	-	-	۲۸۵۰/۰	گلنوک
-	-	-	-	۴/۵	-	-	۴/۵	کمسار
۱۲/۵	-	-	۱۲/۵	۱۰۷۱/۰	-	-	۱۰۷۱/۰	باب شگون
۴/۵	-	-	۴/۵	۲۰۸۶/۰	-	-	۲۰۸۶/۰	سراپرده شرقی
۹/۵	-	-	۹/۵	۵۴/۴	-	-	۵۴/۴	اسد آباد
-	-	-	-	۱۴۰۰/۰	-	-	۱۴۰۰/۰	باب نیزو
۱۴۲/۹	-	-	۱۴۲/۹	۶۰۸۱/۰	-	-	۶۰۸۱/۰	پابدانای اصلی
۱۳/۰	-	-	۱۳/۰	۱۰۰۰۰/۰	-	-	۱۰۰۰۰/۰	پابدانای جنوبی
۲۶/۰	-	۲۶/۰	-	۸۶۵/۶	-	۸۶۵/۶	-	آب نیل جنوبی
-	-	-	-	۳۸۰۰۰/۰	-	-	۳۸۰۰۰/۰	خمروند
۷۵/۰	-	-	۷۵/۰	۱۱۶/۰	-	-	۱۱۶/۰	هشونی جنوبی
۴/۵	-	۴/۵	-	۱۳۵/۰	-	۱۳۵/۰	-	نیزار
۱۰/۰	-	۱۰/۰	-	۱۵/۰	-	۱۵/۰	-	بوج حرارتی
-	-	-	-	۷۰۰/۰	-	-	۷۰۰/۰	هشونی غربی
۹۰۴/۰	-	۵۵/۵	۸۴۸/۵	۹۴۳۸۰/۳	-	۱۰۹۵/۶	۹۳۲۸۴/۷	جمع
استان گلستان								
۲/۲	-	-	۲/۲	۱۱۰۰/۰	-	-	۱۱۰۰/۰	رضی
۶/۴	-	-	۶/۴	۱۲۰/۰	-	-	۱۲۰/۰	شرق کلات
۱/۴	-	-	۱/۴	۷۵/۰	-	-	۷۵/۰	نرگس چال
-	-	-	-	۳۳۱/۰	-	-	۳۳۱/۰	جوزچال
۷۰/۸	-	-	۷۰/۸	۱۲۶۵/۰	-	-	۱۲۶۵/۰	زمستان یورت
۱۸/۵	-	-	۱۸/۵	۲۶۰۰/۰	-	-	۲۶۰۰/۰	ملج آرام تحتانی
۹/۹	-	-	۹/۹	۲۵۰۰/۰	-	-	۲۵۰۰/۰	ملج آرام فوقانی
۶/۲	-	-	۶/۲	۵۰۰/۰	-	-	۵۰۰/۰	جوزچال ۲
۲/۶	-	-	۲/۶	۱۶۰/۰	-	-	۱۶۰/۰	غرب کلات
۴۴/۵	-	-	۴۴/۵	۱۶۰۰/۰	-	-	۱۶۰۰/۰	تخت
۱/۳	-	-	۱/۳	۴۲۴/۰	-	-	۴۲۴/۰	وطن ۲
-	-	-	-	۱۱/۷	-	-	۱۱/۷	دوآب
۱/۲	۱/۲	-	-	۱۴۷۷/۰	۱۴۷۷/۰	-	-	قشلاق
۹/۲	۹/۲	-	-	۱۵۷/۰	۱۵۷/۰	-	-	چشمه ساران
۰/۰۴	-	-	۰/۰۴	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	سیاه مرز کوه
-	-	-	-	۲۴/۰	-	-	۲۴/۰	فارسیان
۱۷۴/۱	۱۰/۴	-	۱۶۳/۷	۱۲۳۶۴/۷	۱۶۳۴/۰	-	۱۰۷۳۰/۷	جمع

جدول (۱۹۱-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳ ... ادامه
(هزار تن)

میزان استخراج				میزان ذخیره				نام معدن
کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	جمع	کک شو	حرارتی	تفکیک نشده ^(۱)	جمع	
۰/۸	-	-	۰/۸	۲۹۵/۰	-	-	۲۹۵/۰	استان گیلان
-	-	-	-	۱۱۲۶/۰	۱۱۲۶/۰	-	-	سنگرود
-	-	-	-	۱۱۲۶/۰	۱۱۲۶/۰	-	-	آغوزین
۰/۸	-	-	۰/۸	۱۴۲۱/۰	۱۱۲۶/۰	-	۲۹۵/۰	جمع
-	-	-	-	۱۳/۶	-	-	۱۳/۶	استان مازندران
-	-	-	-	۴۵/۰	۴۵/۰	-	-	شریف آباد اندروار آمل
-	-	-	-	۶۵/۰	۶۵/۰	-	-	آخوانا
-	-	-	-	۶۵/۰	۶۵/۰	-	-	آفنه سر
۱/۰	۱/۰	-	-	۶۰/۰	۶۰/۰	-	-	بیگ سی
-	-	-	-	۱۰۶/۰	۱۰۶/۰	-	-	شاه موزی بن
-	-	-	-	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	-	-	شوکا شور
-	-	-	-	۵۰/۰	۵۰/۰	-	-	کرسنگ
-	-	-	-	۲۴/۰	۲۴/۰	-	-	لهاش
-	-	-	-	۳۵/۰	۳۵/۰	-	-	سورت اروست کیاسر
-	-	-	-	۵۰/۰	۵۰/۰	-	-	اسک
۴/۶	-	-	۴/۶	۴۲۰/۰	-	-	۴۲۰/۰	پاک (انجیر تنگه)
۲۸/۸	-	-	۲۸/۸	۴۸۰/۰	-	-	۴۸۰/۰	تاریک دره
۷۲/۴	-	-	۷۲/۴	۲۸۰۰۰/۰	-	-	۲۸۰۰۰/۰	کارمزد
۷/۰	-	-	۷/۰	۴۲۲۰۰/۰	-	-	۴۲۲۰۰/۰	کارسنگ
۸/۳	-	-	۸/۳	۵۷۹۰۰/۰	-	-	۵۷۹۰۰/۰	گلیران
-	-	-	-	۱۱۰/۰	۱۱۰/۰	-	-	تنگه زغال غربی
۳/۷	۳/۷	-	-	۷۲/۰	۷۲/۰	-	-	طارم لو
-	-	-	-	۲۰/۰	-	-	۲۰/۰	قله نور
-	-	-	-	۱۵۰۰/۰	۱۵۰۰/۰	-	-	گلندرود
-	-	-	-	۲۱۶۰۰/۰	-	-	۲۱۶۰۰/۰	فیلنسوم کردآباد
-	-	-	-	۱۲۰/۰	۱۲۰/۰	-	-	واز پایین ۲
-	-	-	-	۶۷/۰	۶۷/۰	-	-	تنگه زغال شرقی
-	-	-	-	۴۶/۰	-	-	۴۶/۰	کلیک و یاسل
۱۳/۶	۱۳/۶	-	-	۱۶۲/۰	۱۶۲/۰	-	-	ماهان
۴/۲	۴/۲	-	-	۴۵/۰	۴۵/۰	-	-	تنگه لاویج
-	-	-	-	۵۹/۱	-	-	۵۹/۱	اروست شرقی
۴۴/۰	-	-	۴۴/۰	۸۵۰/۰	-	-	۸۵۰/۰	کیاسر
۲/۴	-	-	۲/۴	۵۵/۰	-	-	۵۵/۰	سنام
-	-	-	-	۹۰/۰	۹۰/۰	-	-	دیوا
-	-	-	-	۳۸/۴	-	-	۳۸/۴	اروست
-	-	-	-	۶۶/۸	-	-	۶۶/۸	تاش (۱)
-	-	-	-	۱۵/۰	۱۵/۰	-	-	ازارسی
-	-	-	-	۲۰۰/۰	-	-	۲۰۰/۰	سنگ چشمه
۴/۲	۴/۲	-	-	۷۹/۰	۷۹/۰	-	-	شهرچال

جدول (۱۹۱-۱): میزان ذخیره و استخراج واقعی هر یک از معادن زغال سنگ کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳ ... ادامه
(هزار تن)

میزان استخراج				میزان ذخیره				نام معدن
جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	جمع	تفکیک نشده ^(۱)	حرارتی	کک شو	
۱۹/۸	۱۹/۸	-	-	۵۸/۰	۵۸/۰	-	-	سنگ درگاه
-	-	-	-	۱۴/۰	۱۴/۰	-	-	بشیره و کله سر
-	-	-	-	۵۶/۰	۵۶/۰	-	-	اروست غربی
۴/۵	-	-	۴/۵	۶۵/۰	-	-	۶۵/۰	شیر دره سوادکوه
-	-	-	-	۱۵/۰	۱۵/۰	-	-	پشتکوه برد
-	-	-	-	۲۵/۰	۲۵/۰	-	-	واز پایین ۱- راش نور
-	-	-	-	۲۲/۳	۲۲/۳	-	-	چمر دره
۱۱/۹	-	-	۱۱/۹	۸۰/۰	-	-	۸۰/۰	چل
۰/۵	۰/۵	-	-	۱۱۶/۰	۱۱۶/۰	-	-	انارستان لایچ
۴/۵	۴/۵	-	-	۵۷/۸	۵۷/۸	-	-	نهر رودبار کجور
-	-	-	-	۱۵/۵	۱۵/۵	-	-	خصیل باغ چمستان
-	-	-	-	۲۱/۶	-	-	۲۱/۶	یوش بلده
-	-	-	-	۲۹/۰	۲۹/۰	-	-	جرکوه چمستان
-	-	-	-	۱۵/۰	۱۵/۰	-	-	کندلو
-	-	-	-	۳۱/۰	۳۱/۰	-	-	گلندرود شرقی
۰/۷	۰/۷	-	-	۷۰/۰	۷۰/۰	-	-	چنگ بمرد کسلیان
۲۳۶/۰	۵۲/۲	-	۱۸۳/۸	۱۵۵۴۳۵/۱	۳۳۱۹/۶	-	۱۵۲۱۱۵/۵	جمع
۳۳۴۱/۲	۶۸/۷	۸۳/۰	۳۱۸۹/۶	۱۱۵۰۱۷۰/۲	۶۹۰۸/۲	۲۵۲۳۸۷/۷	۸۹۰۸۷۴/۳	کل کشور

(۱) معادنی هستند که دارای دو نوع زغال سنگ کک شو و حرارتی هستند، اما میزان ذخیره آن قابل تفکیک نیست. ملاحظات:

معادن کشور از لحاظ فعالیت به سه گروه فعال، غیر فعال و در حال تجهیز تقسیم‌بندی می‌گردند. لازم به ذکر است بر اساس تعاریف ارائه شده از سوی وزارت صنعت، معدن و تجارت، معادن فعال به معادنی اطلاق می‌گردد که دارای پروانه بهره‌برداری باشند. با این وجود برخی از معادن فعال کشور که دارای پروانه بهره‌برداری هستند، لزوماً تولید زغال سنگ ندارند. همچنین در آمار برخی از استان‌های کشور، میزان زغال سنگ حمل شده از معدن به عنوان استخراج سالانه اعلام می‌شود. بنابراین ممکن است مقداری از زغال سنگ استخراج شده در هر سال، در سال‌های آتی از معدن خارج گردد. لذا این امکان وجود دارد که میزانی از زغال سنگ در سالی تولید و در سال دیگر حمل شود. این امر گاه سبب می‌شود که به نظر برسد که یک معدن غیر فعال نیز تولید داشته است. در حالیکه گاهی میزان تولید، در اصل بیانگر زغال حمل شده در آن سال می‌باشد.

جدول (۱۹۲-۱): میزان تولید کنسانتره زغال سنگ طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (هزار تن)

سال	کرمان	البرز شرقی	البرز غربی	البرز مرکزی	طبرس	جمع
۱۳۸۵	۶۱۵/۸	۳۲۰/۰	-	۸۸/۷	-	۱۰۲۴/۵
۱۳۸۶	۶۱۳/۷	۳۱۹/۷	(۱)	۹۰/۹	۱۵/۱	۱۰۳۹/۴
۱۳۸۷	۵۸۹/۹	۳۲۲/۸	(۱)	۹۸/۶	۲۳۱/۰	۱۲۴۲/۳
۱۳۸۸	۵۳۱/۷	۲۹۷/۷	(۱)	۸۷/۹	۱۳۰/۹	۱۰۴۸/۲
۱۳۸۹	۴۸۸/۶	۲۹۰/۵	(۱)	۸۵/۱	۱۲۵/۹	۹۹۰/۲
۱۳۹۰	۴۱۶/۵	۲۳۵/۲	(۱)	۹۴/۶	۳۲۵/۹	۱۰۷۲/۱
۱۳۹۱	۴۳۹/۰	۱۵۷/۰	(۱)	۸۷/۰	۲۵۴/۰	۹۳۷/۰
۱۳۹۲	۳۵۱/۴	۱۵۸/۴	(۱)	۹۲/۵	۳۱۹/۳	۹۲۱/۵
۱۳۹۳	۲۲۶/۰	۳۵/۰	(۱)	۱۱۷/۲	۴۳۲/۱	۸۱۰/۳

(۱) با توجه به میزان کم استخراج البرز غربی و عدم راه اندازی کارخانه زغال شویی آن، زغال سنگ استخراج شده جهت زغال شویی به شاهرود و دیزاب ارسال می‌گردد و کنسانتره تولید شده در آمار آن مناطق درج می‌گردد.

جدول (۱۹۳-۱): عملکرد ماهانه تولید کنسانتره زغال سنگ در سال ۱۳۹۳^(۱)

(تن)

ماه	کرمان	البرز شرقی	البرز غربی	البرز مرکزی	طبس	جمع
فروردین	۲۶۰۱۸	۸۵۲۲	-	۸۰۲۳	۳۴۲۸۵	۷۶۸۴۸
اردیبهشت	۲۰۳۱۲	۱۲۹۷۳	-	۱۲۳۹۶	۴۵۳۲۹	۹۱۰۱۰
خرداد	۲۳۲۵۳	۱۳۴۷۶	-	۱۰۹۰۶	۵۰۰۹۷	۹۷۷۳۲
تیر	۲۸۷۴۷	-	-	۱۲۵۷۲	۳۹۲۹۲	۸۰۶۱۱
مرداد	۲۷۱۹۶	-	-	۱۰۴۷۸	۳۲۰۲۹	۶۹۷۰۳
شهریور	۳۱۵۴۱	-	-	۸۶۱۰	۲۱۳۷۳	۶۱۵۲۴
مهر	۳۷۶۲۶	-	-	۹۳۱۲	۳۳۴۴۷	۸۰۳۸۵
آبان	۳۱۳۴۵	-	-	۷۶۸۰	۲۱۷۷۵	۶۰۸۰۰
آذر	-	-	-	۸۹۹۷	۳۹۰۳۶	۴۸۰۳۳
دی	-	-	-	۹۲۲۸	۲۴۴۶۴	۳۳۶۹۲
بهمن	-	-	-	۹۹۲۷	۴۹۱۴۴	۵۹۰۷۱
اسفند	-	-	-	۹۰۳۷	۴۱۸۷۰	۵۰۹۰۷
جمع	۲۲۶۰۳۸	۳۴۹۷۱	-	۱۱۷۱۶۶	۴۳۲۱۴۱	۸۱۰۳۱۶

(۱) شامل عملکرد کنسانتره زغال سنگ کک شو می گردد.

جدول (۱۹۴-۱): واردات و صادرات زغال سنگ ایران طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

سال	واردات		صادرات	
	مقدار (تن)	ارزش (میلیون ریال)	مقدار (تن)	ارزش (میلیون ریال)
۱۳۸۵	۵۵۸۰۸۱/۸	۷۴۸۳۹۱/۷	۵۳۷۴۴/۸	۶۳۱۷۰/۲
۱۳۸۶	۳۸۹۵۸۷/۳	۶۲۷۲۶۲/۳	۱۶۹۷۷/۱	۱۴۹۱۹/۴
۱۳۸۷	۱۴۲۶۴۴/۱	۲۹۱۶۲۴/۴	۳۷۲۸۸/۱	۱۹۱۱۷/۹
۱۳۸۸	۱۰۴۹۶/۹	۱۳۷۳۳۸/۹	۲۲۰۹۶/۴	۷۹۷۲/۳
۱۳۸۹	۵۰۵۳۲/۲	۱۳۵۴۸۶/۳	۱۱۵۰۸۱/۱	۴۶۲۰۳/۲
۱۳۹۰	۱۴۳۱۶/۴	۱۷۶۰۳/۵	۳۰۷۸۸۸/۳	۱۴۸۷۱۶/۰
۱۳۹۱	۹۱۲۸۴/۸	۴۹۹۲۰۵/۴	۳۳۳۳۵۸/۵	۲۶۴۹۲۳/۱
۱۳۹۲	۴۸۳۱۹/۴	۲۲۸۰۵۵/۱	۳۰۵۳۳۰/۳	۳۶۳۲۹۱/۸
۱۳۹۳	۱۴۰۰۳۲/۶	۸۱۲۹۵۸/۰	۲۰۵۰۱۶/۲	۲۱۹۴۰۸/۲

جدول (۱۹۵-۱): واردات و صادرات زغال سنگ و محصولات حاصل از آن به تفکیک انواع زغال سنگ و فرآورده
در سال ۱۳۹۳

شرح	وزن (تن)	ارزش ریالی (میلیون ریال)	ارزش دلاری (هزار دلار)
واردات:			
پیت ماس	۳۸۵۴/۹	۲۷۶۵۰/۸	۱۰۵۸/۲
سایر توربها به جز پیت ماس	۲۴۴۸/۳	۵۲۳۴/۲	۱۹۶/۸
سایر آنتراسیتها بدون ماده فرآر	۱۱۲/۹	۱۸۸۳/۸	۷۱/۴
سایر زغال سنگهای بهم فشرده نشده که در جای دیگری مذکور نباشد	۱۳۳۶۱۶/۴	۷۷۸۱۸۹/۲	۲۹۴۰۱/۳
جمع	۱۴۰۰۳۲/۶	۸۱۲۹۵۸/۰	۳۰۷۲۷/۶
ککها و نیمه ککها			
قطران حاصل از انواع زغال سنگ و سایر قطرانهای معدنی	۴۳۶۸۶۲/۰	۲۸۹۰۵۹۵/۲	۱۰۹۵۳۷/۶
	۱۳۸۳/۵	۲۰۷۱۱/۶	۷۷۲/۳
جمع کل	۵۷۸۲۷۸/۰	۳۷۲۴۲۶۴/۸	۱۴۱۰۳۷/۶
صادرات:			
زغال سنگ قیری بهم فشرده نشده	-	-	-
زغال قالبی، گلوله زغال سنگ و سوختهای جامد همانند که از زغال سنگ تهیه شده باشد	۱۹/۸	۹۷۸/۶	۳۵/۳
سایر زغال سنگهای بهم فشرده نشده که در جای دیگری مذکور نباشد	۲۰۴۹۹۶/۴	۲۱۸۴۲۹/۶	۸۳۰۴/۳
جمع	۲۰۵۰۱۶/۲	۲۱۹۴۰۸/۲	۸۳۳۹/۶
ککها و نیمه ککها			
قطران حاصل از انواع زغال سنگ و سایر قطرانهای معدنی	۱۴۶/۰	۲۱۰۱/۷	۷۸/۲
	-	-	-
جمع کل	۲۰۵۱۶۲/۲	۲۲۱۵۰۹/۹	۸۴۱۷/۸

جدول (۱۹۶-۱): مقدار مصرف زغال سنگ ککشو در واحدهای کک سازی طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

(هزار تن)

شرح / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
نوب آهن اصفهان									
مصرف از محل واردات	۴۹۷/۵	۳۲۱/۸	۲۰۳/۲	۷۷/۱	۱۰/۳	۳۴/۹	۴/۵	۱۱۳/۷	۲۰۲/۹
مصرف از محل تولیدات داخلی	۹۲۶/۶	۱۰۹۶/۲	۶۸۶/۳	۹۴۲/۸	۶۶۸/۳	۳۹۵/۹	۱۶۰/۱	۶۵۸/۰	۸۶۸/۶
جمع	۱۴۲۴/۱	۱۴۱۸/۰	۸۸۹/۵	۱۰۲۰/۰	۶۷۸/۶	۴۳۰/۸	۱۶۴/۶	۷۷۱/۷	۱۰۷۱/۵
واحد کک سازی آق دریند خراسان رضوی									
واحدهای سنتی کک سازی سمنان	۴۰/۰	۴۸/۰	۴۸/۰	۴۸/۰	۶۱/۰	۱۲۶/۱	۱۳۰/۰	۱۱۲	۱۲۳/۱
واحدهای سنتی کک سازی آذربایجان شرقی	●	●	●	●	۷/۳	۸/۰	۱/۶	●	●
واحد کک سازی و پالایش قطران زرنند	-	-	۱۵۴/۳	۳۴۸/۰	۴۴۹/۰	۴۷۷/۷	۴۴۷/۴	۴۴۷/۱	۳۹۰/۶
جمع زغال سنگ مصرفی	۱۴۸۲/۲	۱۴۸۱/۷	۱۱۱۲/۵	۱۴۳۷/۱	۱۲۱۰/۱	۱۰۶۴/۰	۷۶۳/۶	۱۳۵۱/۰	۱۶۰۳/۳

● مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۱۹۷-۱): تولید و فروش کک در ایران طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(هزار تن)

۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳	شرح / سال
تولید:									
۹۳۶/۶	۹۵۴/۱	۵۹۲/۷	۷۰۰/۰	۴۸۵/۴	۲۵۱/۴	۱۰۶/۴	۵۵۷/۱	۷۳۹/۲	ذوب آهن اصفهان
۲۰/۰	۲۴/۰	۲۴/۰	۲۴/۰	۳۰/۵	۶۳/۰	۶۵/۰	۵۶/۰	۶۱/۵	واحدهای سنتی کک سازی سمنان
۹/۰	۶/۷	۹/۲	۹/۴	۴/۹	۸/۸	۸/۵	۷/۸	۶/۹	واحدهای سنتی کک سازی آق دربند خراسان رضوی
•	•	•	•	۵/۸	۴/۸	۰/۸	•	•	واحدهای سنتی کک سازی آذربایجان شرقی
-	-	۱۵۵/۷	۲۴۶/۶	۳۲۲/۲	۳۶۲/۴	۳۴۵/۹	۳۴۳/۹	۲۷۳/۳	واحدهای کک سازی و پالایش قطران زرنند ^(۱)
۹۶۵/۶	۹۸۴/۸	۷۸۱/۶	۹۸۰/۰	۸۴۹/۹	۶۹۰/۴	۵۲۶/۵	۹۶۴/۷	۱۰۸۱/۰	جمع تولید
مصرف:									
مصرف داخلی ذوب آهن اصفهان:									
۱۰۱۵/۲	۱۰۶۳/۸	۹۹۳/۴	۱۲۳۶/۸	۱۲۱۲/۰	۱۳۰۲/۲	۱۰۱۵/۹	۱۲۱۰/۹	۱۴۹۴/۵	کوره بلند
۱۵۰/۷	۱۴۷/۳	۱۲۵/۹	۱۲۷/۵	۱۳۱/۳	۱۹۷/۴	۱۸۶/۷	۲۲۰/۸	۲۵۵/۰	آگلومراسیون
۳/۴	۳/۴	۳/۲	۳/۳	۴/۰	۳/۴	۰/۴	۳/۶	۵/۸	فولاد سازی
۱۱۶۹/۲	۱۲۱۴/۵	۱۱۲۲/۴	۱۳۶۷/۶	۱۳۴۷/۲	۱۵۰۳/۰	۱۲۰۳/۰	۱۴۳۵/۳	۱۷۵۵/۳	جمع
فروش ذوب آهن اصفهان:									
۰/۰۱	۳/۵	۰/۶	۰/۰۷	-	-	-	-	-	ریخته گری
۱۱۱/۹	۶۷/۲	۲۷/۱	-	-	-	-	-	-	فولاد
۱۸/۰	۲۳/۸	۲۱/۹	۵۱/۳	۵۵/۵	۸۶/۲	۶۱/۹	۶۹/۰	۱۲۰/۸	فروآلیاژ
-	-	-	-	-	-	-	-	-	کارخانجات قند
۲/۲	۲/۲	۷/۸	-	-	-	-	-	-	سایر
۱۳۲/۱	۹۶/۷	۵۷/۵	۵۱/۳	۵۵/۵	۸۶/۲	۶۱/۹	۶۹/۰	۱۲۰/۸	جمع
۲۰	۲۴	۲۴	۲۴	۳۰/۵	۶۳	۶۵	۵۶	۶۱/۳	فروش واحدهای سنتی کک سازی سمنان
۸/۹	۶/۷	۹/۴	۹/۵	۴/۲	۸/۰	۷/۹	۷/۳	۶/۹	فروش واحدهای سنتی کک سازی آق دربند خراسان رضوی
•	•	•	•	۵/۸	۴/۸	۰/۸	•	•	فروش واحدهای سنتی کک سازی آذربایجان شرقی
واحد کک سازی و پالایش قطران زرنند ^(۱) :									
-	-	۱۰۷/۱	۲۳۴/۲	۳۰۸/۱	۲۹۰/۶	۳۱۸/۵	۲۸۴/۳	۳۲۱/۷	فروش به ذوب آهن اصفهان ^(۲)
-	-	-	۶/۴	۱۸/۳	۱۱/۰	۲۹/۳	۳۱/۷	۱۳/۹	فروش به سایر صنایع
-	-	-	۶/۴	۱۸/۳	۱۱/۰	۲۹/۳	۳۱/۷	۱۳/۹	جمع^(۲)
۱۳۳۰/۳	۱۳۴۱/۹	۱۲۱۳/۳	۱۴۵۸/۸	۱۴۶۱/۵	۱۶۷۶/۱	۱۳۶۷/۸	۱۵۹۹/۳	۱۹۵۸/۲	کل مصرف

(۱) کک تولیدی شامل دو نوع دانه درشت و دانه ریز می‌باشد. کک دانه درشت برای ذوب آهن اصفهان که متقاضی آن است ارسال می‌شود و کک دانه ریز عمدتاً به سایر صنایع فرو آلیاژ و فروسیلیس فروخته می‌شود.

(۲) به دلیل عدم دوباره سرشماری در جمع لحاظ نمی‌گردد. لازم به ذکر است که کک دانه درشت تولیدی واحد کک سازی و پالایش قطران زرنند به ذوب آهن اصفهان فروخته می‌شود.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱-۱۹۸): تولید و مصرف گاز کک در کشورهای طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

(میلیون مترمکعب)

جمع	مصرف						تولید	سال
	نیروگاهها	آگلومراسیون	نورد	کوره بلند	فولادسازی	واحدهای کک سازی		
								نوب آهن اصفهان:
۳۸۰/۶	۹۵/۰	۳۳/۵	۴۱/۷	۱/۵	۱۴/۵	۱۹۴/۶	۴۱۴/۰	۱۳۸۵
۳۷۲/۸	۷۸/۹	۳۲/۰	۴۷/۵	۱/۵	۱۲/۷	۲۰۰/۴	۳۹۱/۹	۱۳۸۶
								۱۳۸۷:
۲۲۹/۰	۱۳/۰	۳۰/۹	۳۲/۴	۱/۵	۱۰/۴	۱۴۰/۸	۲۵۲/۰	نوب آهن اصفهان
۴۴/۸	-	-	-	-	-	۴۴/۸	۴۴/۸	واحد کک سازی و پالایش قطران زرند
۲۷۳/۸	۱۳/۰	۳۰/۹	۳۲/۴	۱/۵	۱۰/۴	۱۸۵/۶	۲۹۶/۸	جمع
								۱۳۸۸:
۲۳۵/۵	۵/۸	۲۵/۸	۲۹/۵	۰/۹	۱۲/۷	۱۶۰/۹	۲۷۴/۲	نوب آهن اصفهان
۷۶/۵	-	-	-	-	-	۷۶/۵	۹۴/۷	واحد کک سازی و پالایش قطران زرند
۳۱۲/۰	۵/۸	۲۵/۸	۲۹/۵	۰/۹	۱۲/۷	۲۳۷/۳	۳۶۸/۹	جمع
								۱۳۸۹:
۱۵۲/۳	-	-	-	-	-	۱۵۲/۳	۱۶۵/۳	نوب آهن اصفهان
۱۰۰/۸	-	-	-	-	-	۱۰۰/۸	۱۲۵/۶	واحد کک سازی و پالایش قطران زرند
۲۵۳/۱	-	-	-	-	-	۲۵۳/۱	۲۹۰/۹	جمع
								۱۳۹۰:
۹۹/۵	-	-	-	-	-	۹۹/۵	۱۰۲/۸	نوب آهن اصفهان
۱۰۲/۵	-	-	-	-	-	۱۰۲/۵	۱۳۹/۴	واحد کک سازی و پالایش قطران زرند
۲۰۲/۰	-	-	-	-	-	۲۰۲/۰	۲۴۲/۲	جمع
								۱۳۹۱:
۴۲/۰	-	-	-	-	-	۴۲/۰	۴۴/۵	نوب آهن اصفهان
۱۲۰/۸	-	-	-	-	-	۱۲۰/۸	۱۳۳/۹	واحد کک سازی و پالایش قطران زرند
۱۶۲/۸	-	-	-	-	-	۱۶۲/۸	۱۷۸/۴	جمع
								۱۳۹۲:
۱۰۹/۲	۲/۰	۱۲/۳	۸۵/۵	-	۷/۴	۲/۰	۱۴۵/۹	نوب آهن اصفهان
۶۸/۲	-	-	-	-	-	۶۸/۲	۱۵۹/۰	واحد کک سازی و پالایش قطران زرند
۱۷۷/۴	۲/۰	۱۲/۳	۸۵/۵	-	۷/۴	۷۰/۲	۳۰۴/۹	جمع
								۱۳۹۳:
۲۰۲/۶	۱۰/۶	۱۵/۸	۱۲۰/۶	-	۸/۳	۴۷/۳	۲۶۴/۵	نوب آهن اصفهان
۵۶/۰	-	-	-	-	-	۵۶/۰	۱۳۰/۲	واحد کک سازی و پالایش قطران زرند
۲۵۸/۶	۱۰/۶	۱۵/۸	۱۲۰/۶	-	۸/۳	۱۰۳/۳	۳۹۴/۷	جمع

جدول (۱۹۹-۱): تولید و مصرف گاز کوره بلند در نوب آهن اصفهان طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

(میلیون مترمکعب)

سال	تولید	مصرف			
		کوره بلند	نورد	نیروگاهها	سایر
۱۳۸۵	۴۲۵۲/۵	۸۸۵/۰	۱۳۵/۲	۲۱۸۴/۰	•
۱۳۸۶	۴۳۴۶/۲	۸۸۲/۴	۱۰۹/۵	۲۳۴۴/۶	•
۱۳۸۷	۴۱۲۶/۰	۸۹۴/۹	۱۴۲/۱	۱۸۶۱/۰	•
۱۳۸۸	۴۳۴۲/۶	۱۰۲۲/۵	۸۱/۹	۱۸۳۴/۱	•
۱۳۸۹	۴۹۰۱/۴	۱۱۶۳/۶	۱۰۰/۴	۱۷۵۶/۶	•
۱۳۹۰	۴۹۸۶/۹	۱۲۷۸/۶	۱۰۸/۳	۲۱۲۰/۲	•
۱۳۹۱	۴۱۸۳/۸	۱۱۶۵/۷	۱۰۵/۷	۱۹۹۴/۸	•
۱۳۹۲	۵۲۲۴/۹	۱۴۰۳/۶	۶۰/۹	۲۲۷۲/۱	۵۵۹/۴
۱۳۹۳	۵۹۶۳/۸	۱۷۰۹/۷	۳۳/۰	۲۵۷۰/۶	۶۳۳/۰

• مقادیر در دسترس نمی باشند.

جدول (۲۰۰-۱): میزان قطران تولید و مصرف شده در کشور طی سالهای ۹۳-۱۳۸۵

(هزار تن)

شرح/سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
تولید:									
نوب آهن اصفهان ^(۱)	۳۶/۵	۳۴/۵	۱۹/۹	۲۸/۴	۱۸/۷	۱۰/۷	۲/۵	۱۶/۵	۲۵/۹
کک سازی و پالایش قطران زرنند ^(۲)	-	-	۲/۸	۸/۶	۱۳/۴	۱۳/۳	۱۳/۳	۱۲/۲	۱۱/۷
قطران ایرانیان	-	-	-	-	-	-	-	۳/۵	۵/۸
جمع	۳۶/۵	۳۴/۵	۲۲/۸	۳۷/۰	۳۲/۱	۲۴/۱	۱۵/۸	۳۲/۱	۴۳/۳
مصرف:									
مصرف (ورودی) پالایشگاه قطران									
زغالسنگ از محل:									
- ذخایر حوضچه	۲۸/۵	۱۹/۹	۱/۸	۱/۵	۰/۶	۰/۷	۰/۱	۰/۸	۲/۲
- نوب آهن اصفهان	۳۱/۸	۳۰/۰	۱۶/۵	۲۷/۱	۱۷/۵	۱۰/۰	۲/۳	۱۳/۳	۱۷/۹
- کک سازی و پالایش قطران زرنند ^(۲)	-	-	۱/۴	۹/۳	۱۱/۱	۹/۶	۱۰/۱	۹/۳	۹/۲
- قطران ایرانیان	-	-	-	-	-	-	-	۳/۵	۵/۸
- واردات	-	-	۰/۶	۰/۸	۱/۰	۰/۵	۳/۰	۲/۲	۱/۵
جمع	۶۰/۳	۴۹/۹	۲۰/۴	۳۸/۸	۳۰/۱	۲۰/۸	۱۵/۵	۲۹/۱	۳۶/۶
فروش نوب آهن اصفهان به کلیه شرکتهای (به استثنای پالایشگاه قطران)	۴/۶	۴/۲	۲/۲	۲/۴	۱/۹	۰/۷	۰/۲	۱/۵	۷/۵
کل مصرف	۶۴/۹	۵۴/۱	۲۲/۶	۴۱/۲	۳۲/۰	۲۱/۵	۱۵/۸	۳۰/۵	۴۴/۱

(۱) قطران ارسالی از نوب آهن اصفهان به حوضچه و یا به پالایشگاه قطران اصفهان.

(۲) مابه التفاوت قطران تولیدی و فروخته شده نیز در انبار نگهداری می شود.

جدول (۱-۲۰۱): میزان ظرفیت عملی، ورودی و تولید فرآورده‌های حاصل از قطران شرکت پالایش قطران زغال‌سنگ (تن)

سال	ظرفیت عملی	میزان ورودی ^(۱)	میزان تولید فرآورده‌های قطرانی به تفکیک نوع محصول (تن)		
			انواع پیچ	انامل	نفتالین صنعتی
۱۳۸۵	۷۱۸۶۱	۷۸۵۳۱	۳۴۲۷۲	۵۰۷۵	۴۰۰۵
۱۳۸۶	۸۸۰۵۳	۹۲۱۴۶	۲۸۹۴۱	۵۷۸۵	۴۵۵۱
۱۳۸۷	۸۱۰۰۰	۸۶۲۵۸ ^(۲)	۱۷۲۷۹	۶۶۷۱	۳۲۱۹
۱۳۸۸	۱۰۴۵۷۴	۱۰۸۸۸۲ ^(۲)	۲۰۷۸۴	۷۱۹۲	۴۶۱۲
۱۳۸۹	۹۲۰۰۰	۹۵۷۵۹ ^(۲)	۱۴۱۳۲	۸۰۸۵	۳۲۵۸
۱۳۹۰	۸۵۵۰۰	۸۹۲۸۶ ^(۲)	۱۴۰۸۹	۶۶۲۸	۲۳۹۱
۱۳۹۱	۶۹۲۷۷	۶۸۸۷۷ ^(۲)	۸۱۶۴	۶۸۰۷	۱۶۷۰
۱۳۹۲	۷۰۰۰۰	۷۵۰۰۱ ^(۲)	۱۴۲۱۸	۴۲۲۷	۳۵۳۹
۱۳۹۳	۷۰۰۰۰	۷۰۵۲۶ ^(۲)	۱۵۹۶۱	۳۴۹۴	۴۰۱۳

(۱) ورودی از محل ذوب آهن اصفهان، ذخایر حوضچه، روغن‌های پتروشیمی، کارخانه کک سازی زرنده، فولاد زرنده ایرانیان و واردات از خارج از کشور می‌باشد. بنابراین اختلاف این اعداد با جدول (۱-۲۰۰) ناشی از روغن‌های ورودی از پتروشیمی‌ها به میزان ۶۲۴۸۹، ۶۷۲۰۹، ۶۴۴۷۰، ۶۷۲۱۹، ۵۳۲۶۱، ۴۴۴۹۷ و ۳۹۸۰۶ تن در سال‌های ۱۳۸۷، ۱۳۸۸، ۱۳۸۹، ۱۳۹۰، ۱۳۹۱، ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳ به این پالایشگاه می‌باشد.

(۲) اختلاف این اعداد با جدول (۱-۲۰۰) علاوه بر لحاظ نمودن ورودی روغن‌های پتروشیمی و نفتی، به دلیل اختلاف بین ورودی از محل حوضچه‌ها و مصرف آن در پالایشگاه قطران است.

جدول (۱-۲۰۲): متوسط قیمت فروش زغال‌سنگ کنسانتره کک شو طی سال‌های ۱۳۸۵-۹۳

(ریال / تن)

سال	کرمان	البرز شرقی	البرز غربی	البرز مرکزی	طیس	
					زرنده کرمان	ذوب آهن اصفهان
۱۳۸۵	۱۲۴۵۶۷۸	۱۲۵۷۴۱۷	-	۱۲۲۵۰۰۰	-	-
۱۳۸۶	۱۲۸۴۹۱۹	۱۳۱۴۲۷۳	۵۴۳۰۰۰	۱۳۱۷۰۰۰	-	-
۱۳۸۷	۱۴۸۵۱۹۸	۱۸۳۲۳۹۳	۲۲۰۰۰۰	۱۸۲۰۰۰۰	-	-
۱۳۸۸	۱۵۱۸۴۲۳	۱۷۵۱۱۰۲	۴۷۲۰۰۰	۱۷۸۵۰۰۰	۱۰۰۰۰۰۰	۱۸۵۰۰۰۰
۱۳۸۹	۱۶۸۸۳۹۶	۱۷۰۳۲۷۰	۵۱۶۰۰۰	۱۷۸۲۰۰۰	۱۹۰۰۰۰۰	۱۹۰۰۰۰۰
۱۳۹۰				۲۱۸۵۰۰۰		
۱۳۹۱				۲۱۵۰۰۰۰		
۱۳۹۲				۲۷۵۰۰۰۰		
۱۳۹۳				۳۳۰۰۰۰۰		

۷-۱۱-۱- جداول انرژی‌های تجدیدپذیر

- مشخصات و ظرفیت انواع طرح‌های برق آبی
- تولید نیروگاه‌های برق آبی به تفکیک انواع نیروگاه
- مشخصات پروژه‌های برق بادی و توان توربین‌های بادی نصب شده
- تولید نیروگاه‌های برق بادی
- مشخصات پروژه‌های برق خورشیدی و توان سیستم‌های نصب شده
- تولید نیروگاه‌های برق خورشیدی
- مساحت و پراکندگی جنگل‌ها و مراتع کشور
- تولید و ارزش تولیدات فرآورده‌های جنگلی
- مشخصات سایر پروژه‌های انرژی‌های تجدیدپذیر و تولید آنها

جدول (۱-۲۰۳): برآورد ظرفیت طرح‌های برق‌آبی کشور تا پایان سال ۱۳۹۳

ظرفیت (مگاوات)	نوع طرح
۱۰۷۸۸/۹	در دست بهره‌برداری
۳۷۴۶/۲	در دست اجرا
۶۹۲۴/۰	در دست مطالعه و آماده اجرا
۱۲۳۴/۹	در مرحله شناخت
۲۲۶۹۴/۰	جمع

جدول (۱-۲۰۴): برآورد ظرفیت طرح‌های برق‌آبی کشور به تفکیک استان‌ها و وضعیت طرح‌ها تا پایان سال ۱۳۹۳^(۱)

نام استان	طرح‌های در دست بهره‌برداری		طرح‌های در حال اجرا		طرح‌های در دست مطالعه و آماده اجرا		طرح‌های مطالعه در مرحله شناخت ^(۲)	
	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)	تعداد نیروگاه	توان (مگاوات)
آذربایجان شرقی	۱	۲۲	۲	۱۰۱/۰	۲	۶۷/۰	۷	۷۴/۷
آذربایجان غربی	۱	۶	۲	۱۲۴/۴	۱۸	۱۲۱/۶	۷	۱۰۴/۹
اردبیل	۲	۱۳/۱	-	-	۲	۷۳۷/۰	۱	۰/۶
اصفهان	۲	۵۸/۳	۱	۸/۵	۳	۱۵۴/۰	۱	۱۲/۷
البرز	۲	۱۰۷/۸	-	-	-	-	۲	•
ایلام	-	-	۱	۴۸۰/۰	۲	۷/۰	-	-
بوشهر	-	-	-	-	۳	۴۰/۲	-	-
تهران	۳	۲۰۷/۵	-	-	-	-	۲	۱۵/۰
چهارمحال و بختیاری	۳	۱۰۴۴	۲	۴۲۹/۹	۱۳	۲۶۱۶/۷	۳	۴/۵
خراسان رضوی	۲	۰/۰۹	-	-	۱	۲۴/۰	-	-
خراسان شمالی	-	-	-	-	۱	۴۰۰/۰	-	-
خوزستان	۷	۷۹۹۴/۹	۳	۱۳۱/۰	۲۶	۲۲۹۳/۷	۷	۱۶۹/۶
زنجان	-	-	-	-	۲	۸۰/۰	۳	۴۵۸/۰
سمنان	-	-	-	-	۲	۲/۴	-	-
سیستان و بلوچستان	-	-	-	-	-	-	-	-
فارس	۳	۱۱۲/۳	۱	۲۴/۰	۷	۹۰/۴	۲	۲۵/۰
قزوین	-	-	-	-	۱	۲/۶	-	-
قم	-	-	-	-	-	-	-	-
کردستان	-	-	۳	۵۱۴/۵	۵	۷/۰	۱	۸/۰
کرمان	۱	۳۲/۴	-	-	۱	۵/۰	-	-
کرمانشاه	۱	۸/۴	۱	۲۱۰/۰	۴	۶/۹	-	-
کهگیلویه و بویراحمد	۶	۱۶/۹	۲	۱۹۲/۰	۱۲	۴۲/۹	۱۴	۲۹۴/۵
گلستان	-	-	۳	۴/۰	-	-	-	-
گیلان	۵	۹۰/۷	۱	۳۰/۳	۷	۲۹/۶	۲	۳/۰
لرستان	۳	۱/۶	۳	۱۲۹۶/۰	۳	۱۹/۰	۱	۲/۰
مازندران	۵	۱۰۵۴/۶	۳	۲۰۰/۶	۱۵	۱۷۴/۵	۵	۶۲/۴
مرکزی	۲	۱۵/۶	-	-	-	-	-	-
هرمزگان	-	-	-	-	۱	۲/۶	-	-
همدان	۱	۲/۸	-	-	-	-	-	-
یزد	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع ^(۲)	۵۰	۱۰۷۸۸/۹	۲۸	۳۷۴۶/۲	۱۳۱	۶۹۲۴/۰	۵۸	۱۲۳۴/۹

(۱) تفاوت اعداد فوق با سال‌های قبل به علت بررسی‌های مجدد می‌باشد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۲) تعداد نیروگاه‌ها و ظرفیت طرح‌هایی که متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نگردیده است.

جدول (۱-۲۰۵): مشخصات عمومی نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری در کشور در سال ۱۳۹۳

نام نیروگاه	نام استان	نام رودخانه	نام سد	سال بهره‌برداری	حداکثر تراز بهره‌برداری (متر) ^(۱)	حجم کل مخزن (میلیون مترمکعب)
نیروگاه‌های بزرگ :						
نیروگاه آبی کلان	تهران	لار	لار	۱۳۶۷	۲۵۲۹/۵	۹۰۰
کارون ۴	چهارمحال و بختیاری	کارون	کارون ۴	۱۳۸۹-۹۰	۱۰۲۷/۵	۲۲۱۸
شهید عباسپور	خوزستان	کارون	عباسپور	۵۶-۸۱-۸۲	۵۳۳/۱	۲۴۳۹
کارون ۳	خوزستان	کارون	کارون ۳	۸۳-۸۴-۸۵	۸۴۵	۲۷۱۹
مسجد سلیمان	خوزستان	کارون	مسجد سلیمان	۸۱-۸۲-۸۶-۸۷	۳۷۲	۲۵۶
دز	خوزستان	دز	دز	۱۳۴۱-۵۰	۳۵۲	۲۶۹۹
کرخه	خوزستان	کرخه	کرخه	۱۳۸۱-۸۲	۲۲۰	۵۳۲۷
گتوند	خوزستان	کارون	گتوند	۱۳۹۱	۲۳۴	۵۰۸۲
سیاه بیشه	مازندران	چالوس	سیاه بیشه	۱۳۹۲-۹۳	۲۴۰۷	۴/۳
نیروگاه‌های متوسط :						
ارس	آذربایجان شرقی	ارس	ارس	۱۳۵۰	۷۷۸/۳	۱۳۷۴
مغان	اردبیل	دامغان رود	سد ندارد	۱۳۸۱	جریانی	۱۲
زاینده رود	اصفهان	زاینده رود	زاینده رود	۱۳۴۹	۲۰۶۳	۱۴۷۱
امیرکبیر	البرز	کرج	امیرکبیر (کرج)	۱۳۴۰	۱۷۶۵/۳	۱۸۳
لتیان	تهران	جاجرود	لتیان	۱۳۴۸-۶۶	۱۶۱۲	۸۳
طالقان	البرز	طالقان	طالقان	۱۳۸۵	۱۷۸۰	۴۲۰
لوارک	تهران	جاجرود	سد ندارد	۱۳۸۸	جریانی	۰/۰۱۸
کوه‌رنگ	چهارمحال و بختیاری	تونل کوه‌رنگ	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۸
مارون	خوزستان	مارون	مارون	۱۳۸۳	۵۰۸/۵	۱۲۷۴
ملاصدرا	فارس	کُر	ملاصدرا	۱۳۸۶	۲۱۱۵	۴۴۰
جیرفت	کرمان	هللی رود	جیرفت	۱۳۷۶	۱۱۸۷/۷	۳۵۳
سفیدرود	گیلان	سفیدرود	سفیدرود (منجیل)	۱۳۴۳	۲۷۳/۸	۱۱۸۹
شهید رجایی (تاکام / تجن)	مازندران	تجن	شهید رجایی	۱۳۸۸	۴۸۹/۶	۱۶۵
و فرقان	مرکزی	قره چای	ساوه	۱۳۷۵	۱۱۷۱/۵	۲۷۸
نیروگاه‌های کوچک :						
مه‌آباد	آذربایجان غربی	مه‌آباد	مه‌آباد	۱۳۵۱	۱۳۵۸/۵	۱۹۸
گلاب	اصفهان	خروجی پمپاژ زاینده رود	سد ندارد	۱۳۷۵	جریانی	مخزن ندارد
درودزن	فارس	کُر	درودزن	۱۳۶۸	۱۶۷۶/۵	۹۶۱

جدول (۲۰۵-۱): مشخصات عمومی نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری در کشور در سال ۱۳۹۳ ... ادامه

نام نیروگاه	نام استان	نام رودخانه	نام سد	سال بهره‌برداری	حداکثر تراز بهره‌برداری (متر) ^(۱)	حجم کل مخزن (میلیون مترمکعب)
شهید طالبی (سپیدان)	فارس	انحراف بخشی از آب رودخانه ششپیر	سد ندارد	۱۳۷۳	جریانی	۰/۰۰۰۳
پیران	کرمانشاه	پیران	سد ندارد	۱۳۹۰	جریانی	۰/۰۵
پل کلو ۲ و کندان	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو	بند کندان	۱۳۸۶	جریانی	۰/۰۰۰۲۵۲
پل کلو ۱	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۳
کریک ۳	کهگیلویه و بویراحمد	کریک	سد ندارد	۱۳۸۵	جریانی	۰/۰۰۰۲۸۳
کریک ۲	کهگیلویه و بویراحمد	کریک	سد ندارد	۱۳۸۵	جریانی	مخزن ندارد
پل کلو ۴ (کریک ۱) - یاسوج (۷)	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۲۷
جنت رودبار	مازندران	چالکرد	سد ندارد	۱۳۷۵	جریانی	۰/۰۰۰۱
آسیابک	مرکزی	کانال خروجی نیروگاه و فرقان	ساوه	۱۳۷۶	جریانی	۰/۰۲۳
گاماسیاب	همدان	گاماسیاب	سد ندارد	۱۳۷۸	جریانی	۰/۰۰۰۳
منج	چهارمحال و بختیاری	منج	سد ندارد	۱۳۸۸	جریانی	۰/۰۲۵
تاریک	گیلان	سفید رود	سد ندارد	۱۳۹۳	جریانی	۵
نیروگاه‌های مینی و میکرو:						
کرتق	اردبیل	خروجی آب کشاورزی	سد ندارد	۱۳۸۱	جریانی	۰/۰۰۰۰۷۵
سررود	خراسان رضوی	سررود	سد ندارد	۱۳۶۶	جریانی	۰/۰۰۰۱۵
گرنی	خراسان رضوی	پایاب ایستگاه پرورش ماهی	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۰۲۵
ارده	گیلان	از آب چشمه	سد ندارد	۱۳۷۰	جریانی	۰/۰۰۰۱۵
ناو	گیلان	ناورود	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۰۲۵
خلیان	گیلان	خلیان	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	●
دره تخت ۲	لرستان	بر روی سرشاخه‌های رودخانه ماربره	سد ندارد	۱۳۸۰	جریانی	۰/۰۰۰۱۲
دره تخت ۱	لرستان	بر روی سرشاخه‌های رودخانه ماربره	-	۱۳۸۵	جریانی	۰/۰۰۰۱۲
سیرم	لرستان	-	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	●
درجان	مازندران	-	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۰۲۵
مران	مازندران	-	سد ندارد	۱۳۸۳	جریانی	۰/۰۰۰۰۲۵

(۱) منظور تراز از سطح دریاهای آزاد است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۰۶-۱): ظرفیت اسمی و تولید نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری وزارت نیرو در سال ۱۳۹۳

خود مصرفی (فنی و غیر فنی) (گیگاوات ساعت)	تولید ناویژه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت نیروگاه‌ها (مگاوات)			استان	نام نیروگاه
		کل ظرفیت	ظرفیت هر واحد	تعداد واحد‌ها		
						نیروگاه‌های بزرگ :
۰/۶	۸۷/۲	۱۱۵/۵	۳۸/۵	۳	تهران	نیروگاه آبی کلان
۵/۹	۱۳۵۵/۹	۱۰۰۰/۰	۲۵۰	۴	چهار محال و بختیاری	کارون ۴
۱۱/۰	۲۱۹۹/۰	۲۰۰۰/۰	۲۵۰	۸	خوزستان	شهید عباسپور
۳۵/۱	۱۸۴۱/۲	۲۰۰۰/۰	۲۵۰	۸	خوزستان	کارون ۳
۴/۲	۲۵۳۲/۶	۲۰۰۰ ^(۱) /۰	۲۵۰	۸	خوزستان	مسجد سلیمان
۶/۹	۲۰۱۷/۲	۵۲۰/۰	۶۵	۸	خوزستان	دز
۰/۸	۱۰۹/۰	۳۹۹/۹	۱۳۳/۳	۳	خوزستان	کرخه
۷/۶	۲۱۹۴/۳	۱۰۰۰/۰	۲۵۰	۴	خوزستان	گتوند
۴/۳	۵۰۹/۰	۱۰۴۰/۰	۲۶۰	۴	مازندران	سیاه بیشه
۷۶/۵	۱۲۸۴۵/۲	۱۰۰۷۵/۴	۱۷۴۶/۸	۵۰	-	جمع
						نیروگاه‌های متوسط :
۲/۳	۵۰/۴	۲۲/۰	۱۱	۲	آذربایجان شرقی	ارس
-	-	۱۳/۰	۶/۵	۲	اردبیل	شوط مغان
۰/۸	۱۲۵/۵	۵۵/۵	۱۸/۵	۳	اصفهان	زاینده رود
۱/۷	۸۱/۸	۹۰/۰	۴۵	۲	البرز	امیرکبیر
۰/۲	۸/۲	۱۷/۸	۸/۹	۲	البرز	طالقان
۰/۲	۳۰/۴	۴۵/۰	۲۲/۵	۲	تهران	لتیان
۰/۰۰۱	۶۴/۵	۴۷/۰	۲۳/۵	۲	تهران	لوارک
۰/۵۶۴	۵۶/۳	۳۹/۰	۱۳	۳	چهارمحال و بختیاری	کوهرنگ
۰/۹	۲۴۲/۱	۷۵/۰	۷۵	۱	خوزستان	مارون ^(۲)
۰/۹	۹۳/۶	۱۰۰/۰	۵۰	۲	فارس	ملاصدرا
۰/۰۵۸	۴۲/۲	۳۲/۴	۱۶/۲	۲	کرمان	حیرفت
۰/۳۹۴	۱۳۱/۷	۸۷/۵	۱۷/۵	۵	گیلان	سفیدرود
۰/۱	۲۴/۰	۱۳/۵	۴/۵	۳	مازندران	شهید رجایی (تاکام/تجن)
-	-	۱۰/۴	۵/۲	۲	مرکزی	و فرقان
۸/۱	۹۵۰/۸	۶۴۸/۱	۳۱۷/۳	۳۳	-	جمع
						نیروگاه‌های کوچک :
۰/۰۳۲	۵/۸۶۸	۶/۰	۳	۲	آذربایجان غربی	مهاباد
-	-	۲/۸	۲/۸	۱	اصفهان	گلاب
۰/۰۲۲	۱۰/۵۹۴	۱۰/۰	۵	۲	فارس	درودزن
۰/۰۰۱	۴/۳۷۳	۲/۲۵	۰/۷۵	۳	فارس	شهید طالبی (سپیدان)

جدول (۲۰۶-۱): ظرفیت اسمی و تولید نیروگاه‌های برق‌آبی در حال بهره‌برداری وزارت نیرو در سال ۱۳۹۳ ... ادامه

خود مصرفی (فنی و غیرفنی) (گیگاوات ساعت)	تولید ناویژه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت نیروگاه‌ها (مگاوات)			استان	نام نیروگاه
		کل ظرفیت	ظرفیت هر واحد	تعداد واحد‌ها		
-	۱۰/۷۷۵	۸/۴	۴/۲	۲	کرمانشاه	پیران
•	۶/۰۶۴	۴/۰	۲	۲	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو ۲ ^(۳)
•	۴/۶۱۵	۴/۰	۲	۲	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو ۱
•	۵/۸۲۱	۳/۰	۱/۵	۲	کهگیلویه و بویراحمد	کریک ۳
•/۰۰۹	۵/۲۱۰	۲/۵	۱/۲۵	۲	کهگیلویه و بویراحمد	کریک ۲
•	۶/۱۷۲	۲/۵	۱/۲۵	۲	کهگیلویه و بویراحمد	پل کلو ۴ (کریک ۱- یاسوج ۷)
•	-	۱/۰	۰/۵	۲	مازندران	جنت رودبار ^(۴)
•	-	۵/۲	۲/۶	۲	مرکزی	آسیابک
•/۰۳۹	۴/۹۲۵	۲/۸	۱/۴	۲	همدان	گاماسیاب
•	•	۵/۰	۲/۵	۲	چهارمحال و بختیاری	منج
•	•	۳/۰	۱/۵	۲	گیلان	تاریک
•/۱	۶۴/۴	۶۲/۵	۳۲/۲۵	۳۰	-	جمع
						نیروگاه‌های مینی و میکرو ^(۳) :
•	•	۰/۰۵۴	۰/۰۵۴	۱	اردبیل	کرتق ^(۵)
•	•	۰/۰۶۵	۰/۰۶۵	۱	خراسان رضوی	سررود ^(۵)
•	•	۰/۰۲۵	۰/۰۲۵	۱	خراسان رضوی	گرنی ^(۵)
• ^(۲)	• ^(۳)	۰/۸۵	۰/۸۵	۱	کهگیلویه و بویراحمد	کخدان
•	•	۰/۱۲۵	۰/۱۲۵	۱	گیلان	ارده ^(۵)
•	•	۰/۰۶	۰/۰۶	۱	گیلان	ناو ^(۵)
•	•	۰/۰۲۵	۰/۰۲۵	۱	گیلان	خلیان ^(۵)
•/۰۰۵	۱/۹	۰/۸۶	۰/۴۳	۲	لرستان	دره تخت ۲
•	•	۰/۷۰	۰/۳۵	۲	لرستان	دره تخت ۱
•	•	۰/۰۵	۰/۰۵	۱	لرستان	سیرم ^(۵)
•	•	۰/۰۵۲	۰/۰۵۲	۱	مازندران	درجان ^(۵)
•	•	۰/۰۳۶	۰/۰۳۶	۱	مازندران	مران ^(۵)
•/۰۰۵	۱/۹	۲/۹	۲/۱۲۲	۱۴	-	جمع
۸۴/۸	۱۳۸۶۲/۴	۱۰۷۸۸/۹	-	-		جمع کل

ملاحظات: منبع مورد نظر صرفاً شرکت مدیریت منابع آب می باشد.

(۱) شامل ظرفیت طرح مسجد سلیمان و توسعه آن می‌گردد.

(۲) ۷۵ مگاوات از ظرفیت نیروگاه مارون در حال بهره‌برداری و ۷۵ مگاوات دیگر آن طبق برنامه زمان‌بندی در سال ۱۳۹۴ وارد مدار می‌شود.

(۳) پل کلو ۲ شامل ۲ واحد ۲ مگاواتی و کخدان شامل ۱ واحد ۰/۸۵ مگاواتی است که توأمأً شامل ۳ واحد با ظرفیت کل ۴/۸۵ مگاوات می باشند.

(۴) خارج از شبکه می‌باشند.

(۵) نیروگاه‌های کرتق، سر رود، گرنی، ارده، ناو، خلیان، سیرم، درجان و مران در مدار نبوده و در مرحله جابجایی می‌باشند.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۰۷-۱): مشخصات عمومی طرح‌های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۳

نام نیروگاه	نام استان	نام رودخانه	نوع سد	ارتفاع سد از پی (متر)	حجم کل مخزن (میلیون مترمکعب)
نیروگاه‌های بزرگ:					
سیمره	ایلام	سیمره	بتنی دو قوسی	۱۸۰	۲۸۰۰
تلمبه ذخیره‌ای سیمره	ایلام	سیمره	-	-	-
خرسان ۳ ^(۱)	چهارمحال و بختیاری	خرسان	بتنی دو قوسی نازک	۱۹۵	۱۱۵۸
توسعه گتوند علیا	خوزستان	کارون	سنگریزه با هسته رسی	۱۸۲	۴۶۷۱
تلمبه ذخیره‌ای آزاد	کردستان	شاخه آذرود	خاکی با هسته رسی	۱۲۵	۳۰۰
داریان	کرمانشاه	سیروان	سنگریزه با هسته رسی	۱۷۹	۳۳۸
سردشت	آذربایجان غربی	زاب کوچک	سنگریزه با هسته رسی	۱۱۲	۳۳۰
چمشیر	کهگیلویه و بویراحمد	زهره	بتنی غلتکی (RCC)	۱۴۹	۲۳۰۰
رودبار لرستان	لرستان	رودبار	سنگریزه با هسته رسی (ECRD)	۱۵۶	۲۲۸
بختیاری	لرستان	بختیاری	بتنی دو قوسی	۲۷۵	۴۸۴۵
چشمه کیله (چالوس)	مازندران	چشمه کیله	جریانی	-	-
نیروگاه‌های متوسط:					
تنگ معشوره	لرستان	کشکان	بتنی دو قوسی	۱۱۴	۹۱۰
خدا آفرین	آذربایجان شرقی	ارس	خاکی با هسته رسی	۶۴	۱۶۱۲
تنظیمی گتوند	خوزستان	کارون	بتنی وزنی	۲۷	۱۵
توسعه مارون	خوزستان	مارون	سنگریزه با هسته رسی	۱۶۵	۱۲۰۰
نیروگاه آبی سد تنظیمی دز	خوزستان	دز	تنظیمی	۲۳	۱۴
سد مخزنی پارسیان	فارس	شول فهبیان	-	۱۳۸	۴۰۰
شبکه آبیاری و زهکشی چمشیر	کهگیلویه و بویراحمد	زهره	تنظیمی	●	●
پل رود - زنجیره‌ای	گیلان	پل رود	جریانی	۶	-
نیروگاه‌های زنجیره‌ای	مازندران	نمارستاق	-	-	-
نمارستاق ^(۲)	مازندران	چالکرو	جریانی	-	-
نیروگاه‌های کوچک:					
زرین گل	آذربایجان شرقی	زرین گل	جریانی	۶	-
سوله دوکل ^(۳)	آذربایجان غربی	سرشاخه	-	●	-
نیروگاه تنظیمی زاینده رود	اصفهان	باراندوز جای زاینده رود	تنظیمی - بتنی با خاکریزی در کناره‌ها	۱۴	-
بسته اردل ^(۳ و ۴)	چهارمحال و بختیاری	دیناران	-	●	-
آزاد	کردستان	کوماسی	-	۱۲۵	۳۰۰
گاوشان	کردستان	شاخه آذرود	سنگریزه با هسته رسی	۱۲۳	۵۵۴
پنو	گلستان	آب آفرینه	جریانی	۶	-
ریگ چشمه	گلستان	محمد آباد	جریانی	۶	-
گرو	گلستان	چلپی	جریانی	۶	-

(۱) در حال حاضر شامل مطالعات مهندسی و اجرای زیرساخت‌های اجرایی می‌باشد.

(۲) پروژه نیروگاه‌های زنجیره‌ای نمارستاق شامل دو نیروگاه و به صورت جریانی بوده و دارای بند انحرافی و فوربی می‌باشد.

(۳) پروژه به صورت جریانی بوده و دارای بند انحرافی و فوربی می‌باشد.

(۴) بسته اردل شامل سه نیروگاه عزیز آباد، آبسرد و دوپلان است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۰۸-۱): ظرفیت قابل نصب و انرژی متوسط سالانه طرح‌های در دست اجرا و آماده اجرای نیروگاه‌های برق آبی کشور در سال ۱۳۹۳

نام نیروگاه	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	انرژی متوسط سالانه (کیگاوات‌ساعت)	سال بهره برداری	درصد پیشرفت کار و وضعیت طرح تا پایان سال ۱۳۹۳
نیروگاه‌های بزرگ:				
سیمره	۴۸۰	۸۵۰	۱۳۹۴	۹۲/۰
تلمبه ذخیره‌ای سیمره	۴۰۰	•	(۱)	درصد پیشرفت نیروگاه به صورت تفکیکی موجود نمی‌باشد
خرسان ۳ (۲)	۴۱۰	۱۱۰۶	۱۳۹۹	•
توسعه گتوند علیا (۳)	۶۴۰	۴۲۵۰	۱۳۹۹	۱۰/۰
تلمبه ذخیره‌ای آزاد	۵۰۰	۱۰۹۵	•	درصد پیشرفت نیروگاه به صورت تفکیکی موجود نمی‌باشد
داریان	۲۱۰	۵۵۰	۱۳۹۶	۸۳/۰
سردشت	۱۲۰	۴۲۱	۱۳۹۶-۹۷	۵۰/۰
چشمیر (۴)	۱۷۵	۴۸۲	۱۳۹۷-۹۸	۳۴/۶
رودبار لرستان	۴۵۰	۹۸۶	۱۳۹۵	۸۱/۰
بختیاری	۷۵۰	۲۱۵۰	•	۱۹/۰
چشمه کیله (چالوس)	۱۳۵	۳۸۱	•	•
جمع نیروگاه‌های بزرگ	۳۲۳۰/۰	۸۰۲۱/۰	-	-
نیروگاه‌های متوسط:				
تنگ معشوره	۹۶	۲۰۰	•	•
خدا آفرین	۱۰۰	۲۷۵	۱۳۹۹	تغییر طرح از BOT به EPC
تنظیمی گتوند	۳۶	•	برنامه ششم و هفتم توسعه	•
توسعه مارون	۷۵	۱۵۰	۱۳۹۴	آماده تست‌های نهایی و سنکرون
نیروگاه آبی سد تنظیمی دز	۲۰	۱۴۸	•	آماده سرمایه گذاری
سد مخزنی پارسیان	۲۴	۱۰۱	برنامه ششم و هفتم توسعه	۴۶/۹
شبکه آبیاری و زهکشی چمشیر	۱۷	•	•	•
پل رود - زنجیره‌ای	۳۰/۳	۱۲۶/۶	•	•
نیروگاه‌های زنجیره‌ای نمارستاق	۱۲/۶	۷۲	۱۳۹۸	با کمک یک شرکت چینی، آماده اجرا به روش EPCF (مقدمات ابلان قرارداد) می‌باشد (۵)
چالکرو	۵۳	۱۶۰	•	•
جمع نیروگاه‌های متوسط	۴۶۳/۹	۱۲۳۲/۶	-	-
نیروگاه‌های کوچک:				
زرین گل	۱	۵/۶	•	•
سوله دکل	۴/۴	۱۷/۵	۱۳۹۶	۱۳/۰
نیروگاه تنظیمی زاینده رود	۸/۵	۳۷/۳	•	•
بسته اردل (۱)	۱۹/۹	۱۰۸	۱۳۹۸	آماده اجرا به روش EPCF (۷)
آزاد	۱۰	۴۰	۱۳۹۴	درصد پیشرفت نیروگاه به صورت تفکیکی موجود نمی‌باشد.
گاوشان	۴/۵	۱۱	۱۳۹۵	۴۵/۰
پنو	۱	۴/۳۵	•	•
ریگ چشمه	۱	۵/۲	•	•
گرو	۲	۶/۹۷	•	•
جمع نیروگاه‌های کوچک	۵۲/۳	۲۳۵/۹	-	-
جمع کل	۳۷۴۶/۲	۹۴۸۹/۵	-	-

(۱) نامشخص است، عملیات اجرایی موقتاً متوقف شده است.

(۲) در حال حاضر شامل مطالعات مهندسی و اجرای زیرساخت‌های اجرائی می‌باشد. (۳) به دلیل متوقف شدن طرح تا پایان سال ۱۳۹۳، پیشرفتی نداشته است.

(۴) طرح شامل سه واحد ۵۵ مگاواتی است و یک تنظیمی ۱۰ مگاواتی می‌باشد.

(۵) EPCF روش طرح و اجراست. زمانی که مطالعات فاز ۱ پایان پذیرد، شرکت پیمانکار برنده مناقصه، مجموعه فعالیت‌های طرح و اجرا را انجام می‌دهد و مرحله مطالعات فاز ۲ و احداث سد و نیروگاه آغاز می‌شود. بنابراین بحث تأمین مالی آن را هم به عهده می‌گیرد.

(۶) بسته اردل شامل سه نیروگاه عزیزآباد، آبسرد و دوپلان است.

(۷) کارهای قراردادی و مالی آن انجام شده ولی هنوز عملیات اجرایی آن شروع نشده است. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۰۹-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۳

نام سد و نیروگاه	نام رودخانه	ارتفاع سداز (پی متر)	حجم کل مخزن (^{۱۰۰} مترمکعب)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	نام مجری
آذربایجان شرقی:						
سد مخزنی شهریار (استور)	قزل اوزن	۱۳۵/۰	۷۰۰/۰	۲۷/۰	۱۶۸/۰	آب منطقه‌ای آذربایجان شرقی
قیز قلعه سی	ارس	۳۷/۰	۶۲/۰	۴۰/۰	۱۳۵/۰	"
حوضه ارس ^(۲)	ارس	-	۲/۸	۵۸/۵	۱۷۲/۵	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
آذربایجان غربی:						
آق چای	آق چای	۱۰۸/۰	۱۷۹/۵	۱۵/۰	۳۰/۰	آب منطقه‌ای آذربایجان غربی
باراندوز	باراندوز چای	۷۰/۰	۷۱/۳	۱۰/۲	۲۱/۰	"
ساروق ^(۳)	ساروق چای	-	-	۲/۵	۵/۰	"
سیمینه رود ^(۴)	سیمینه رود	۵۰/۰	۳۶۴/۰	۶/۰	۱۲/۰	"
سد مخزنی چپرآباد	گذارچای	-	-	۸/۵	۱۲/۰	"
سد مخزنی نازلو	نازلو چای	۱۰۰/۰	۱۶۹/۰	۲۲/۰	۵۸/۰	"
سد زولا	زولا چای	۸۳/۰	۸۵/۰	۹/۵	۲۰/۰	"
ناری ^(۵ و ۷)	ناری	-	نیروگاه از نوع جریان است	۲/۵	۹/۶	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
برده سور ^(۵ و ۷)	برده سور	-	نیروگاه از نوع جریان است	۱۱/۳	۴۶/۰	"
سوسن آباد ^(۵ و ۷)	سوسن آباد	-	نیروگاه از نوع جریان است	۴/۵	۱۸/۰	"
کهنه لاهیجان ^(۶ و ۷)	چم حاجی ابراهیم	-	نیروگاه از نوع جریان است	۷/۰	۲۸/۰	"
زیوکه ^(۶ و ۷)	لاوین چای	-	نیروگاه از نوع جریان است	۵/۸	۲۶/۷	"
گرمیشک ^(۷ و ۸)	آق چای	-	نیروگاه از نوع جریان است	۱۱/۰	۴۷/۰	"
آجای ^(۷)	آجای	-	نیروگاه از نوع جریان است	۵/۰	۲۱/۰	"
قرول ^(۷)	قرول	-	نیروگاه از نوع جریان است	۳/۲	۱۴/۰	"
ملحمولو ^(۷ و ۸)	قره دره (ملحمولو)	-	نیروگاه از نوع جریان است	۱/۹	۸/۷	"
بدلان ^(۷ و ۸)	حصار چای	-	نیروگاه از نوع جریان است	۰/۶	۴/۸	"
حصار ^(۷ و ۸)	حصار چای	-	نیروگاه از نوع جریان است	۲/۰	۶/۲	"
دریک ۱ ^(۷ و ۸)	دریک چای	-	نیروگاه از نوع جریان است	۱/۰	۴/۶	"
دریک ۲ ^(۷ و ۸)	دریک چای	-	نیروگاه از نوع جریان است	۰/۶	۳/۰	"
مار میشو ^(۳)	دارلو چای	۳/۰	۰/۱	۷/۱	-	"
مه‌آباد ^(۲)	مه‌آباد چای	۳/۰	-	۱۳/۰	۲۷/۰	"
میرآباد	نازلو چای	۳/۰	-	۶/۲	۱۹/۰	"
اردبیل:						
پیر تقی	قزل اوزن	۱۵۰/۰	۴۰۰/۰	۲۳۷/۰	۶۳۰/۰	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
تلمبه ذخیره‌ای پیر تقی	قزل اوزن	۳۰/۰	۲/۵	۵۰۰/۰	۷۰۰/۰	"
اصفهان:						
خروجی تونل بهشت آباد	-	-	-	۱۰۰/۰	-	آب منطقه‌ای اصفهان
تنگ بهشت آباد	-	-	-	۵۰/۰	-	"
گلپایگان	-	-	-	۴/۰	۱۸/۰	"

جدول (۲۰۹-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۳ ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	حجم کل مخزن (مترمکعب)	ارتفاع سداز (پی متر)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
آب منطقه‌ای ایلام	۲۶/۰	۶/۰	۱۱۶/۲	۱۱۸/۰	چناره	ایلام: سد مخزنی چناره
"	-	۱/۰	۴۷/۷	۱۰۱/۵	گاوی	گاوی
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۵۷۲/۰	۳۷۵/۰	۱۶۰۸/۰	۱۵۳/۰	سیمره	سازبن (مخزنی) ^(۹)
"	۵۱۹/۰	۲۲۰/۰	۱۳۸۵/۰	۱۵۳/۰	سیمره	گرشا ^(۹)
آب منطقه‌ای بوشهر	۷۳/۰	۱۳/۹	۶۹۴/۰	۱۱۵/۰	شاپور	بوشهر: سد مخزنی رئیسعلی دلواری
"	۱۵/۵	۲/۳	-	-	دشت پلنگ	دشت پلنگ
"	۸۰/۰	۲۴/۰	-	-	دالکی	دالکی
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۲۱/۵	۵/۰	نیروگاه از نوع جریان است		رفن	چهارمحال و بختیاری: رفن ^(۷۰۱۰)
"	۲۲/۹	۴/۰	نیروگاه از نوع جریان است		گرداب	مال خلیفه ^(۷۰۱۰)
"	۱۰/۵	۳/۰	نیروگاه از نوع جریان است		آب ترکی	ترکی ^(۷۰۱۰)
"	۱۴/۷	۳/۰	نیروگاه از نوع جریان است		مورز	مورز ^(۷۰۱۰)
"	۱۰/۵	۳/۰	-	-	کوله سرخ	کوله سرخ ^(۷۰۱۰)
"	۸/۸	۱/۲	-	-	تلخه دادن	تلخه دادن ^(۷۰۱۰)
"	۵/۴	۱/۵	-	-	تبارک	تبارک ^(۷۰۱۰)
"	۱۳/۰	۳/۰	-	-	بازفت (الکی)	الکی ^(۷۰۱۰)
"	۱۲/۲	۳/۰	-	-	پروز	پروز ^(۷۰۱۰)
"	۱۰۲۵/۰	۳۲۴/۰	۶۷۱/۰	۲۴۰/۰	لیرو	لیرو
"	۱۲۹۴/۰	۵۸۴/۰	۳۳۲/۰	۱۹۴/۰	خرسان	خرسان ۱
"	۱۴۹۷/۰	۶۸۲/۰	۲۱۶۷/۰	۲۴۰/۰	خرسان	خرسان ۲
"	۷۸۰/۰	۳۳۶/۰	۴۳۳/۰	۲۱۱/۰	بازفت	بازفت ^(۱۱)
"	۱۴۶۰/۰	۱۰۰۰/۰	-	-	خرسان	تلمبه ذخیره‌ای خراسان ۱
آب منطقه‌ای خراسان رضوی	۵۴/۰	۲۴/۰	۱۲۵۰/۰	۷۹/۰	هریرود	خراسان رضوی: سد مخزنی دوستی
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۸۷۶/۰	۴۰۰/۰	۵۲/۰	۱۱۰/۰	میرآباد	خراسان شمالی: تلمبه ذخیره‌ای بینالود (میرآباد)
آب و برق خوزستان	۲۶۵۴/۰	۷۲۰/۰	-	-	دز	خوزستان: نیروگاه دوم سد دز
"	۱۷/۵	۲/۵	۱۷۷/۸	۶۰/۳	خیرآباد سرشاخه زهره	سد مخزنی خیرآباد
"	۱۶۵/۰	۷۸/۰	۶۱۷/۰	۱۳۳/۰	چیتی	سد و نیروگاه چیتی
"	۴۹۲/۰	۱۲۰/۰	-	-	دز	سد و نیروگاه جریانی دز
"	۱۶۳/۰	۷۲/۰	۱۵۰/۵	۷۸/۰	شور لالی	سد گزی
"	۱۶۶/۰	۷۲/۰	۵۱۳/۱	۱۲۷/۰	شور لالی	سد و نیروگاه شور ۲
"	۱۳۵/۰	۶۰/۰	۱۵۹/۷	۱۲۳/۰	جیروک (شور)	سد و نیروگاه شور ۱
"	۲۹۵/۰	۸۴/۰	۲۲۰/۴	۱۰۹/۵	زهره	سد زهره ۱
"	۲۷۹/۰	۷۸/۰	۱۰۹/۰	۱۰۰/۰	زهره	سد زهره ۲
"	۸۵/۰	۳۰/۰	-	۲۱/۵	تالوگ	تالوگ ۲
"	۷۲/۰	۳۰/۰	۲۳۳/۶	۹۹/۵	تالوگ	تالوگ ۱
"	۲۴/۳	۱۰/۰	-	-	صیدون	صیدون (تنگ نایاب)
					(شاهزاده عبدا...)	

جدول (۱-۲۰۹): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۳ ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	حجم کل مخزن (مترمکعب)	ارتفاع سداز (پی متر)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
آب و برق خوزستان	۲۷/۲	۵/۰	۶۶/۰	۱۰۳/۰	اعلا	صیدون (تنگ چویل)
"	۴۷/۰	۱۰/۰	۷/۰	۴۷/۵	مارون	نیروگاه سد تنظیمی مارون (آریوبرزن)
"	۴۹/۸	۹/۰	۲۶۰/۰	۱۱۴/۰	رود زرد	سد مخزنی رامهرمز (جره)
"	۵۹/۰	۸/۰	۴۰/۰	۳۴/۰	کرخه	نیروگاه سد تنظیمی پای پل
"	۳۵/۰	۷/۰	-	-	آب سفید	سادات حسینی
"	۱۸/۸	۷/۰	۱۱۰/۰	۷۹/۰	هرکش	سد و نیروگاه تراز
"	۱۱/۵	۲/۰	۱۳۱/۰	۷۷/۵	بالا رود	بالا رود
"	۸/۸	۱/۵	۲۶/۰	۶۳/۵	مارون	سد ابوالفارس
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۲۰۲۱/۰	۶۴۸/۰	۲۷۸/۰	۱۳۰/۰	کارون	کارون ۲ ^(۱۲)
"	۵۲۱/۴	۲۲۵/۰	۶/۰	۴۵/۰	دز	تنگ چهار (دز ۱)
"	۱۱۱۲/۱	۴۴۰/۰	۳/۸	۲۹/۰	دز	تله زنگ (دز ۲)
"	۵۱۲/۵	۲۱۵/۰	۴/۳	۴۶/۰	دز	شهبازان (دز ۳)
"	۵/۷	۱/۵	نیروگاه از نوع جریان است		زرگه	صیدون ۱ ^(۷)
"	۴/۴	۱/۲	نیروگاه از نوع جریان است		زواب	صیدون ۲ ^(۷)
"	۱۶/۷	۵/۰	نیروگاه از نوع جریان است		صیدون	صیدون ۳ ^(۷)
آب منطقه‌ای زنجان	۱۷۰/۰	۷۲/۰	۷۰۰/۰	۱۲۴/۰	قزل اوزن	زنجان: مشمپا
"	۳۲/۰	۸/۰	-	-	قزل اوزن	بند پاره رود
آب منطقه‌ای سمنان	۸/۵	۱/۱	●	●	حبله رود	سمنان: شماره ۱ گرمسار
"	۱۰/۰	۱/۳	●	●	حبله رود	شماره ۲ گرمسار
آب منطقه‌ای فارس	۳۵/۰	۹/۰	-	-	قره آغاچ	فارس: سد مخزنی سلمان فارسی (قیر)
"	۱۷/۱	۸/۰	۲۲۶/۰	۹۱/۰	فیروزآباد	سد مخزنی هایقر
"	۲۲/۴	۱۶/۰	۲۰۱/۰	۶۰/۰	قره آغاچ	سد مخزنی میرزای شیرازی (کوار)
"	۸/۰	۲/۴	۸۲/۰	۸۲/۰	رودبال	رودبال داراب
"	۴۲/۰	۱۴/۰	۱۱۳/۰	۷۹/۵	شیرین رود	نرگسی
"	۱۳/۰	۱/۰	-	-	-	تأسیسات آبرسانی شیراز
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۱۷/۶	۴۰/۰	۵۳۷/۰	۱۵۰/۳	شش پیر	پارسیان
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۲۰/۰	۲/۶	نیروگاه از نوع جریان است		نینه رود	قزوین: هیر ^(۷ و ۱۳)
آب منطقه‌ای کردستان	۶/۰	۱/۰	۷۲/۲	۶۴/۵	خورخوره	کردستان: سننه
"	۱/۰	-	-	-	قمجقایی	بابا خان
"	-	-	-	-	کوهزن	شیخ بشارت
"	۷/۰	۳/۰	-	-	یول کشتی	سیر
"	۷/۰	۳/۰	-	-	چم خان	چراغ ویس

جدول (۲۰۹-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۳ ... ادامه

نام سد و نیروگاه	نام رودخانه	ارتفاع سداز (پی متر)	حجم کل مخزن (^{۱۰۰} مترمکعب)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات‌ساعت)	نام مجری
کرمان : سد مخزنی نرماشیر (نساء)	نساء	۱۱۱/۰	۱۶۸/۴	۵/۰	۱۴/۸	آب منطقه‌ای کرمان
کرمانشاه : سفید برگ ^(۷ و ۱۴) نوخان ۱ ^(۷ و ۱۴) نوخان ۲ ^(۷ و ۱۴) نوخان ۳ ^(۷ و ۱۴)	آب سفید برگ آب خلیفه بزرگوره بزرگوره		نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است	۱/۰ ۲/۳ ۱/۹ ۱/۷	۳/۱ ۸/۳ ۶/۷ ۶/۱	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران " " "
کهگیلویه و بویراحمد : مشترک کهگل و چشمه میشی ^(۷ و ۱۵) کهگل ^(۷ و ۱۵) چشمه میشی ^(۷ و ۱۵) مارون ^(۷ و ۱۶) سپیدار ^(۷ و ۱۶) جوکار ۱ ^(۷ و ۱۶) جوکار ۲ ^(۷ و ۱۶) میانندگان ۱ ^(۷ و ۱۶) میانندگان ۳ ^(۷ و ۱۶) دیلگان ^(۷ و ۱۶) پیچاب ^(۷ و ۱۶) جوبخال ^(۷ و ۱۶)	- کهگل - مارون سپیدار جوکار جوکار لوداب لوداب دیلگان پیچاب جوبخال		نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است نیروگاه از نوع جریان است	۱/۰ ۱/۰ ۰/۶ ۶/۰ ۲/۵ ۲/۵ ۶/۰ ۳/۰ ۹/۸ ۱/۵ ۴/۰ ۵/۰	۴/۳ ۴/۹ ۲/۸ ۲۳/۷ ۷/۸ ۹/۲ ۲۳/۶ ۱۰/۳ ۴۹/۵ ۱۱/۸ ۲۱/۲ ۲۵/۵	شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران " " " " " " " " " " " "
گیلان : سد مخزنی شفارود شهر بیجار امامزاده ابراهیم ^(۷ و ۱۷) رشته رود ^(۷ و ۱۷) درزگری ^(۷ و ۱۸) لاکاتشم ^(۷ و ۱۸) لچور ^(۷ و ۱۸)	شفارود ذیلکی شاخه سفیدرود امامزاده ابراهیم رشته رود لمیر ناورود شاندرمن، گورکشن	۱۳۷/۰ ۹۰/۵	۹۸/۰ ۱۰۴/۶	۷/۰ ۶/۳ ۰/۹ ۲/۶ ۰/۹ ۲/۹ ۹/۰	۳۴/۸ ۲۵/۰ ۳/۱ ۱۳/۴ ۳/۱ ۱۵/۵ ۷۹/۰	آب منطقه‌ای گیلان " شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران " " " " "
لرستان : ماربره مروک سد آبسرد (بزهل) انتقال آب کوه‌دشت ^(۱۹) کرخه ۲ ^(۹) انتقال آب سزار به بختیاری ^(۲۰)	ماربره تیره آبسرد کشکان کرخه سزار	- ۶۸/۰ ۸۵/۰ ● ۷۰/۰ ۳۴/۰	- ۱۲۰/۰ ۶۰/۸ ● ۱۳۲/۰ ۰/۸	- ۱/۰ ۶/۰ ● ۱۸۰/۰ -	۱۲/۰ ۱/۰ ۶/۰ ● ۳۴۰/۰ ۸۷۸/۰	- - - ● ۳۴۰/۰ ۸۷۸/۰

جدول (۲۰۹-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی^(۱) نیروگاه‌های برق‌آبی کشور در سال ۱۳۹۳ ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	حجم کل مخزن (متر مکعب)	ارتفاع سداز (پی متر)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
آب منطقه‌ای مازندران	۱۵۶/۰	۲۵/۰	۲۴۰/۰	۱۵۰/۰	هراز	مازندران : سد هراز
"	۲۲/۰	۹/۵	۱۵۰/۰	۷۸/۰	بابرود	سد مخزنی البرز (پاشا کلا)
"	۵۵/۲	۱۳/۰	۱۲۰/۰	۱۲۷/۰	کسیلیان	کسیلیان
"	۱۳/۰	۴/۲	-	-	تجن	زارم رود
"	-	۵۰/۰	-	۱۰۹/۰	سه هزار	سه هزار
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۳۲/۵	۵/۹	نیروگاه از نوع جریانی است		سجاد رود	شیخ موسی ۱ (۷ و ۲۱)
"	۳۸/۵	۵/۴	نیروگاه از نوع جریانی است		سجاد رود	شیخ موسی ۲ (۷ و ۲۱)
"	۲۱/۵	۴/۰	نیروگاه از نوع جریانی است		سجاد رود	شیخ موسی ۳ (۷ و ۲۱)
"	۲/۳	۰/۹	نیروگاه از نوع جریانی است		یالرود	یالرود (۷ و ۲۲)
"	۱۵/۰	۳/۰	نیروگاه از نوع جریانی است		پل رود	اشکور ۱ (۷ و ۲۳)
"	۴۹/۵	۹/۸	نیروگاه از نوع جریانی است		پل رود	اشکور ۲ (۷ و ۲۳)
"	۱۱/۸	۱/۵	نیروگاه از نوع جریانی است		دو هزار	عسل محله ۱ (۷ و ۲۳)
"	۱۱/۹	۱/۵	نیروگاه از نوع جریانی است		دو هزار	عسل محله ۲ (۷ و ۲۳)
"	۱۴/۷	۲/۸	نیروگاه از نوع جریانی است		آبگرم	آبگرم (۷ و ۲۳)
"	۱۰۰۰/۰	۲۵/۰	نیروگاه از نوع جریانی است		سه برادران	دلیر ^(۲)
"	-	۴۴/۰	نیروگاه از نوع جریانی است		هراز	هراز ۲- پروژه ^(۳)
"	۱۷۵/۰	۳۸/۰	۰/۱	۲۰/۰	دو هزار	دو هزار
شرکت مدیریت منابع آب ایران	۱۷/۵	۲/۶	-	-	رودان	هرمزگان : سمیلان
-	۱۷۰۹۷/۷	۶۹۲۴/۰	-	-		کل کشور ^(۲۴)

(۱) به علت اینکه تعدادی از طرح‌ها مطالعاتی است، لذا تفاوت‌هایی بین اعداد فوق و اعداد سال‌های پیش وجود دارد که در نتیجه تصحیح مطالعات است و امکان تغییر مجدد آنها همچنان وجود دارد. همچنین بعضی از طرح‌های مطالعاتی حذف شده‌اند.

(۲) این پروژه به دلیل عدم تأمین مالی متوقف شده است.

(۳) امکان احداث نیروگاه به دلایل فنی امکان پذیر نمی‌باشد.

(۴) به دلیل مسایل زیست محیطی سد احداث نخواهد شد.

(۵) بسته اول ارومیه

(۶) بسته دوم ارومیه

(۷) بسته سوم ارومیه

(۸) این پروژه به دلیل تغییر سیستم آبدهی حوضه کرخه متوقف شده است.

(۹) بسته چهارم حال و بختیاری

(۱۰) عدم موافقت سازمان محیط زیست با صدور مجوز محیط زیست.

(۱۱) این پروژه به دلیل عدم تأمین مالی و نبود سرمایه گذار متوقف شده است.

(۱۲) بسته سوم شمال

(۱۳) بسته کهگیلویه و بویراحمد

(۱۴) بسته کرمانشاه

(۱۵) بسته توسعه یاسوج

(۱۶) بسته پنجم شمال

(۱۷) این طرح به دلیل تغییر گزینه‌ها در طرح تنگ معشوره و تغییر تخصیص‌های مرتبط متوقف شده است.

(۱۸) به دلیل تعریف طرح انتقال آب سزار به بختیاری فعلاً متوقف شده است.

(۱۹) بسته اول شمال

(۲۰) بسته دوم شمال

(۲۱) بسته چهارم شمال

(۲۲) مطالعاتی که در حال حاضر متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نشده است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۱۰-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق آبی در سال ۱۳۹۳^(۱)

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۳۰۰/۰	۸۰۰/۰	آب آفرینه	آذربایجان شرقی: تلمبه ذخیره‌ای منطقه‌ای آذربایجان ^(۲)
"	-	۱۳/۰	ارس	عمارت - سلیم آغاجی ^(۳)
"	-	۱۱/۶	"	قره آغاج - گولان ^(۳)
"	-	۷/۸	"	لقلان شرقی - شلان ^(۳)
"	-	۱۱/۰	"	مراکنند ^(۳)
"	-	۱۲/۰	"	رویندوزق - ارباب کندی ^(۳)
"	-	۱۰/۳	"	شاه حیدر ^(۳)
"	-	۹/۰	"	سبلان - پیرازمیان ^(۳)
آب منطقه‌ای آذربایجان غربی	۱۶/۰	۸/۲	آق سو	آذربایجان غربی: بداولی
"	۲۲/۰	۱۱/۰	غازان چای	غازان
"	-	-	دریک چای	دریک ^(۴)
"	۱۳/۰	۱۷/۰	لاوین	سیلوه
"	-	-	آواجر چای	گرده بین ^(۴)
"	۱۲/۰	۶/۰	آجرلو چای	آجرلو
"	۸۰/۰	۴۰/۰	-	ماکو
"	۲۷/۰	۱۳/۵	-	زرینه رود
"	۱۳/۰	۹/۲	قوری چای	باروق
"	-	-	زاب	گرژال ^(۴)
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۲۷۰/۰	۴۸۸/۰	قزل اوزن	اردبیل: نمهی ^(۵)
آب منطقه‌ای اردبیل	۴/۰	۰/۶	-	شوت کانال A برگشتی
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	-	۱۲/۷	مارون	اصفهان: ماربر ۱
آب منطقه‌ای البرز	۱۰/۰	●	حسنجون	البرز: سید آباد
"	۱۵/۵	-	-	مهران
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۳۲۳/۰	۶۲۱/۰	زهره	بوشهر: حوضه زهره ^(۶)
آب منطقه‌ای تهران	۳۲/۰	۸/۵	جاجرود	تهران: سد مخزنی ماملو (دروازه)
"	۱۶/۰	۶/۵	نمرود	سد مخزنی نمرود
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۴۶۰/۰	۱۰۰۰/۰	کن گیر	تلمبه ذخیره‌ای منطقه تهران - سمنان ^(۲)
آب منطقه‌ای چهارمحال و بختیاری	-	-	-	چهارمحال و بختیاری: سورک
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	-	۴/۵	العباس	تنگه کوره ^(۳)
"	-	-	-	قلعه تبرک ^(۳)

جدول (۲۱۰-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق آبی در سال ۱۳۹۳^(۱) ... ادامه

نام مجری	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات ساعت)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
				خوزستان:
سازمان آب و برق خوزستان	۲/۵	۱۷/۰	جراحی	رامشیر
"	۵/۰	۱۱/۰	پوتر	نیروگاه زنجیره‌ای پوتر
"	۱/۴	۹/۷۲	دز	نیروگاه سد انحرافی دز و نیروگاه‌های شبکه آبیاری
"	-	-	رود زرد	نیروگاه رود زرد ^(۴)
"	-	-	رود تلخ	سد رود تلخ ^(۴)
"	۱۴۵/۰	۲۵۸/۰	کلو	رود کلو
"	۳/۸	۲۷/۰	شیوند - کارون	شیوند
"	۱۰/۰	۵۷/۵	الله	سد زیر زرد
"	۲/۰	۱۱/۷	مارون	شهدا
"	-	-	زهره	نیروگاه سد انحرافی آسک ^(۴)
"	-	-	مارون	چایزان ^(۴)
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۰۰۰/۰	۱۴۰۰/۰	کارون	تلمبه ذخیره‌ای خوزستان ^(۷)
"	۱۰۰/۰	۲۸۳/۱	سزار	سزار ۱ ^(۸)
"	۹۵/۰	۲۵۵/۹	"	سزار ۲ ^(۸)
"	۵۷/۰	۱۵۳/۵	"	سزار ۴ ^(۸)
				زنجان:
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۲۵۸/۰	۹۰۵/۰	قزل اوزن	پاوه رود ^(۵)
شرکت مدیریت منابع آب ایران	۳/۰	۱۰/۰	انگوران چای	انگوران
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	-	-	قزل اوزن	پایاب پیرتقی - سراب سفید
"	۴۵۵/۰	-	"	حوضه قزل اوزن و شور
"	۷۵۰/۰	۱۴۶۰/۰	طالقان	تلمبه ذخیره‌ای منطقه زنجان ^(۲)
				فارس:
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۲۵/۰	۳۱/۱	شاهپور	حوضه شاهپور دالکی ^(۹)
"	۵/۰	-	-	کره بس ^(۳)
"	۲۰/۰	-	-	چره ^(۳)
				کردستان:
آب منطقه‌ای کردستان	۸/۰	۲۴/۰	قزل اوزن	سیازاخ
				کهگیلویه و بویراحمد:
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۴۵/۰	۳۲۰/۰	زهره	چم باستان ^(۱)
"	۱۲۰/۰	۲۶۵/۰	"	حاج قلندر ^(۱)
"	۱۲۱/۲	۳۸۱/۰	مارون	حوضه مارون جراحی ^(۲)
"	۴۷/۰	۲۷۹/۰	بشار	حوضه بشار ماربر ^(۱)
"	۳۴/۰	۱۵۱/۰	مارون	سرکوه

جدول (۲۱۰-۱): مشخصات طرح‌های مطالعاتی در مرحله شناخت و پتانسیل یابی نیروگاه‌های برق‌آبی در سال ۱۳۹۳^(۱) ... ادامه

نام مجری	قابلیت تولید سالانه (گیگاوات ساعت)	ظرفیت قابل نصب (مگاوات)	نام رودخانه	سد و نیروگاه
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۲۸۳/۰	۷۲/۰	"	کلات
"	۳۰/۰	۶/۷	"	اولون - دلپتا
"	۱۷/۰	۲/۰	لوداب	بالا تنگ لوداب
"	۱۰/۴	۲/۰	"	پایین تنگ لوداب
"	۴۰/۲	۱۲/۰	مارون	تنگ چین
"	۳۴/۰	۱۳/۵	"	ظفر آباد
"	۲۰/۰	۲/۳	"	عزیزی
"	۲۱۹/۰	۱۰۰/۰	"	گردنک
"	-	۱/۵	"	موجن
"	۱۳/۰	۴/۰	"	میرسالار
"	-	۱۳/۳	-	بشار ۲
"	-	۱۸/۳	-	شب لیز
"	-	۱۱/۹	-	شاه بهرام
آب منطقه‌ای گیلان	۱۵/۸	۲/۰	گرگانرود	گیلان : کلیور
"	۸/۱	۱/۰	شیلوشت	شیلوشت
آب منطقه‌ای لرستان	●	۲/۰	کرخه	لرستان: تونل انتقال آب کاکا رضا
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۳۳۳	۴۶۶/۰	زالکی	زالکی ^(۱)
آب منطقه‌ای مازندران	۱۷/۶	۴/۴	نکا رود	مازندران : گلورد نکاء
"	۷۰/۰	۵۶/۰	کلاک	انتقال آب به دشت گلوگاه
"	۱/۰	۰/۳	چرات	آپون (آلاشت)
"	۱/۶	۰/۳	"	آپون (گر رودبار)
"	۹/۳	۱/۵	سجاد رود	سجاد رود
شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران	۱۴۶۰/۰	۱۰۰۰/۰	رودبار محمدآباد	هرمزگان: تلمبه ذخیره‌ای کرمان - هرمزگان ^(۲)
-	۱۶۲۷/۴	۱۲۳۴/۹	-	کل کشور ^(۱۰)

(۱) حذف بعضی از طرح‌ها نسبت به سال قبل به علت نداشتن توجیه فنی - اقتصادی می‌باشد.

(۲) فاز شناخت این طرح به اتمام رسیده، اما به دلیل عدم تأمین مالی نیز متوقف گردیده است.

(۳) طرح در حال بازنگری مطالعات می‌باشد.

(۴) به دلیل فنی امکان احداث نیروگاه نمی‌باشد.

(۵) این پروژه مطالعاتش تمام شده، ولی به دلیل عدم توجیه، کار آن نیز متوقف شده است.

(۶) این پروژه به دلیل عدم تأمین مالی متوقف شده است.

(۷) خاتمه مطالعات و توقف کار.

(۸) این طرح به دلیل مطالعه گزینه جایگزین متوقف شده است.

(۹) این پروژه به دلیل عدم جذابیت گزینه‌ها حذف شده است.

(۱۰) مطالعاتی که در حال حاضر متوقف شده‌اند در جمع لحاظ نشده است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۱۱-۱): وضعیت پروژه‌های برق بادی کشور به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳

استان	در حال بهره‌برداری		اجرایی و مطالعاتی		جمع
	تعداد توربین	ظرفیت اسمی (کیلووات)	ظرفیت (کیلووات)	تعداد توربین	
آذربایجان شرقی	۵	۲۶۵۰	-	۵	۲۶۵۰
اردبیل	۲	۱۳۲۰	-	۲	۱۳۲۰
اصفهان	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
خراسان رضوی	۴۷	۳۴۵۹۰	-	۴۷	۳۴۵۹۰
خوزستان	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
سیستان و بلوچستان	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
فارس	۱	۶۶۰	-	۱	۶۶۰
قزوین	۸	۲۰۰۰۰	-	۸	۲۰۰۰۰
گیلان	۱۵۸	۹۲۲۶۰	۱۶۴۰	۱۵۸	۹۳۹۰۰
جمع	۲۲۴	۱۵۳۴۶۰	۱۶۴۰	۲۲۴	۱۵۵۱۰۰

جدول (۲۱۲-۱): مشخصات سایت‌های توربین‌های بادی در حال بهره‌برداری کشور در سال ۱۳۹۳

نیروگاه بادی	سایت	استان	شهرستان	توربین‌های نصب شده	
				تعداد	ظرفیت (کیلووات)
منجیل	پسکولان	گیلان	رودبار	۲۲	۱۴۵۲۰
	رودبار	"	"	۴	۲۱۵۰
	سیاهپوش	"	"	۷۴	۴۸۸۴۰
	منجیل	"	"	۳۱	۱۳۲۵۰
	هرزویل	"	"	۲۷	۱۳۵۰۰
بینالود	خراسان / بینالود	خراسان رضوی	نیشابور	۴۵	۳۲۳۸۰
	خواف	"	خواف	۲	۲۲۱۰
سهند	دانشگاه سهند تبریز	آذربایجان شرقی	تبریز	۱	۱۰
	عون ابن علی تبریز	"	"	۳	۱۹۸۰
سراب	سراب	آذربایجان شرقی	سراب	۱	۶۶۰
لوتک	زابل	سیستان و بلوچستان	زابل	۱	۶۶۰
بابا کوهی شیراز	بابا کوهی	فارس	شیراز	۱	۶۶۰
ماهشهر خوزستان	ماهشهر	خوزستان	ماهشهر	۱	۶۶۰
سرعین اردبیل	سرعین اردبیل	اردبیل	اردبیل	۱	۶۶۰
نیر	نیر	"	نیر	۱	۶۶۰
صفه اصفهان	صفه اصفهان	اصفهان	اصفهان	۱	۶۶۰
تاکستان	کهک قزوین	قزوین	قزوین	۸	۲۰۰۰۰
جمع		-	-	۲۲۴	۱۵۳۴۶۰

جدول (۲۱۳-۱): توان توربین‌های بادی نصب شده طی سال‌های ۹۳-۱۳۷۳

محل نصب	توان توربین (کیلووات)	زمان نصب و راه‌اندازی	شماره توربین
منجیل	$1 \times 500 = 500$	بهمن ماه ۷۳	منجیل ۱
	$1 \times 550 = 550$	مهر ماه ۷۶	منجیل ۶
	$1 \times 300 = 300$	مهر ماه ۷۶	منجیل ۱۳
	$3 \times 300 = 900$	مرداد ماه ۷۶	منجیل ۱۱، ۱۲، ۱۴
	$4 \times 300 = 1200$	مهر ماه ۷۶	منجیل (۷ الی ۱۰)
	$4 \times 550 = 2200$	آبان ماه ۷۷	منجیل (۲ الی ۱۵)
	$7 \times 300 = 2100$	اسفند ماه ۷۷	منجیل (۱۵ الی ۲۱)
	$2 \times 550 = 1100$	فروردین ماه ۸۲	منجیل (۲۲ و ۲۳)
	$3 \times 550 = 1650$	بهمن ماه ۸۲	منجیل (۲۶ الی ۲۸)
	$2 \times 550 = 1100$	فروردین ماه ۸۳	منجیل ۲۹ و ۳۰
	$1 \times 550 = 550$	خرداد ماه ۸۳	منجیل ۲۵
	$2 \times 550 = 1100$	بهمن ماه ۸۳	منجیل ۲۴ و ۳۱
	پسکولان	$3 \times 660 = 1980$	خرداد ماه ۸۳
$11 \times 660 = 7260$		بهمن ماه ۸۴	پسکولان ۱۲، ۱۵، ۱۳، ۲، ۱، ۳، ۴، ۱۴، ۵، ۷، ۸
$8 \times 660 = 5280$		اسفند ماه ۸۴	پسکولان ۶، ۲۱، ۱۴، ۱۶، ۱۷، ۲۰، ۱۸، ۱۹
رودبار	$1 \times 500 = 500$	بهمن ماه ۷۳	رودبار ۲
	$3 \times 550 = 1650$	بهمن ماه ۷۷	رودبار ۱، ۳، ۴
هرزویل	$3 \times 300 = 900$	آبان ماه ۷۸	هرزویل ۸، ۹، ۱۰
	$1 \times 300 = 300$	آبان ماه ۸۲	هرزویل ۱
	$7 \times 300 = 2100$	دی ماه ۸۲	هرزویل ۳، ۴، ۵، ۶، ۷، ۱۱، ۱۲
	$1 \times 300 = 300$	بهمن ماه ۸۲	هرزویل ۲
	$15 \times 660 = 9900$	آبان ماه ۸۷	هرزویل (۱۳ الی ۲۷)
سیاهپوش	$17 \times 660 = 11220$	مرداد ماه ۸۵	سیاهپوش
	$9 \times 660 = 5940$	اسفند ماه ۸۷	
	$7 \times 660 = 4620$	سال ۹۰	
	$11 \times 660 = 7260$	سال ۹۱	
	$30 \times 660 = 19800$	سال ۹۳	
خراسان بینالود "	$20 \times 660 = 13200$	سال ۸۳	بینالود
	$23 \times 660 = 15180$	سال ۸۶	
	$2 \times 2000 = 4000$	سال ۹۳	
خراسان رضوی	$1 \times 1500 = 1500$	سال ۹۲	خواف (خراسان رضوی) بهمن ارتباط مهر
	$1 \times 710 = 710$	سال ۹۳	خواف (خراسان رضوی) توان باد
دانشگاه سهند تبریز	$1 \times 10 = 10$	سال ۸۵	سهند تبریز
تبریز	$3 \times 660 = 1980$	سال ۸۸	عون ابی علی تبریز
سراب	$1 \times 660 = 660$	سال ۹۳	سراب
زابل	$1 \times 660 = 660$	سال ۸۸	لوتک
شیراز	$1 \times 660 = 660$	سال ۸۹	باباکوهی شیراز
ماهشهر	$1 \times 660 = 660$	سال ۸۹	ماهشهر خوزستان
اردبیل	$1 \times 660 = 660$	سال ۹۱	سرعین اردبیل
اصفهان	$1 \times 660 = 660$	سال ۹۰	صفه اصفهان
نیر	$1 \times 660 = 660$	سال ۹۳	نیر
قزوین	$1 \times 2500 = 2500$	سال ۹۲	کهک تاکستان
	$7 \times 2500 = 17500$	سال ۹۳	

جدول (۲۱۴-۱): تولید برق از نیروگاه‌های برق بادی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

سال	منطقه	نوع مالکیت	کل ظرفیت اسمی (کیلووات)	کل تعداد توربین	تولید ناویژه برق (گیگاوات ساعت)
۱۳۸۵	گیلان، خراسان و تبریز	دولتی	۵۸۸۱۰	۱۱۰	۱۲۵/۳
۱۳۸۶	گیلان، خراسان و تبریز	"	۷۳۹۹۰	۱۳۳	۱۴۳/۴
۱۳۸۷	گیلان، خراسان و تبریز	"	۸۹۸۳۰	۱۵۷	۱۹۶/۳
۱۳۸۸	گیلان، خراسان، تبریز و زابل	"	۹۰۲۹۰	۱۵۶	۲۲۴/۶
۱۳۸۹	گیلان، منجیل	دولتی	۶۰۵۸۰	۱۱۰	۱۰۹/۷
	خراسان، بینالود	"	۲۸۳۸۰	۴۳	۵۰/۶
	سهند تبریز	"	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	"	۱۹۸۰	۳	۱/۲
	لوتک زابل	"	۶۶۰	۱	۱/۱
	باباکوهی شیراز	"	۶۶۰	۱	۰/۱
	ماهشهر خوزستان	"	۶۶۰	۱	۰/۰۴
	جمع		۹۲۹۳۰	۱۶۰	۱۶۲/۶
۱۳۹۰	گیلان، منجیل	دولتی	۶۵۲۰۰ ^(۱)	۱۱۷	۱۵۳/۹
	خراسان، بینالود	"	۲۸۳۸۰	۴۳	۵۸/۲
	سهند تبریز	"	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	"	۱۹۸۰	۳	۳/۴
	لوتک زابل	"	۶۶۰	۱	۰/۷
	باباکوهی شیراز	"	۶۶۰	۱	۰/۵
	ماهشهر خوزستان	"	۶۶۰	۱	۰/۲
	صفه اصفهان	"	۶۶۰	۱	۰/۱
جمع		۹۸۲۱۰	۱۶۸	۲۱۷/۰	
۱۳۹۱	گیلان، منجیل	دولتی	۷۲۴۶۰ ^(۱)	۱۲۸	۱۵۲/۸
	خراسان، بینالود	"	۲۸۳۸۰	۴۳	۴۷/۰
	سهند تبریز	"	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	"	۱۹۸۰	۳	۳/۱
	لوتک زابل	"	۶۶۰	۱	۱/۰
	باباکوهی شیراز	"	۶۶۰	۱	۱/۰
	ماهشهر خوزستان	"	۶۶۰	۱	۰/۳
	صفه اصفهان	"	۶۶۰	۱	۰/۶
	سرعین اردبیل	"	۶۶۰	۱	۰/۸
جمع		۱۰۶۱۳۰	۱۸۰	۲۰۶/۶	
۱۳۹۲	گیلان، منجیل	دولتی	۷۲۴۶۰ ^(۱)	۱۲۸	۱۲۶/۵
	خراسان، بینالود	خصوصی - شرکت تولید نیروی برق سبز بینالود	۲۸۳۸۰	۴۳	۶۴/۸
	خواف	خصوصی - شرکت بهین	۱۵۰۰	۱	۶/۴
	سهند تبریز	"	۱۰	۱	*
	عون ابن علی تبریز	"	۱۹۸۰	۳	۲/۸
	لوتک زابل	"	۶۶۰	۱	۰/۹
	باباکوهی شیراز	"	۶۶۰	۱	۰/۲
	ماهشهر خوزستان	"	۶۶۰	۱	۰/۴
	سرعین اردبیل	"	۶۶۰	۱	۰/۶
	صفه اصفهان	"	۶۶۰	۱	۰/۵
	تاکستان قزوین	خصوصی - شرکت مپنا	۲۵۰۰	۱	۱۷۲/۵
	جمع		۱۱۰۱۳۰	۱۸۲	۳۷۵/۶

جدول (۲۱۴-۱): تولید برق از نیروگاه‌های برق بادی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵... ادامه

سال	منطقه	نوع مالکیت	کل ظرفیت اسمی (کیلووات)	کل تعداد توربین	تولید ناویژه برق (گیگاوات ساعت)
۱۳۹۳	گیلان، منجیل خراسان، بینالود	دولتی	۹۲۲۶۰ ^(۱)	۱۵۸	۱۲۵/۸
		خصوصی - شرکت تولید نیروی برق سبز بینالود	۲۸۳۸۰	۴۳	۵۵/۷
	خواف	خصوصی - شرکت نیبا	۴۰۰۰	۲	●
		خصوصی - شرکت بهین	۱۵۰۰	۱	●
		خصوصی - شرکت توان باد	۷۱۰	۱	●
	سهند تبریز عون ابن علی تبریز	دولتی	۱۰	۱	*
		"	۱۹۸۰	۳	۱/۶
	سراب لوتک زابل	"	۶۶۰	۱	-
		"	۶۶۰	۱	۱/۱
	باباکوهی شیراز ماهشهر خوزستان	"	۶۶۰	۱	۰/۲
		"	۶۶۰	۱	۰/۳۶
	سرعین اردبیل صفه اصفهان	"	۶۶۰	۱	۰/۴۳
		"	۶۶۰	۱	۰/۴۲
	نیر تاکستان قزوین	"	۶۶۰	۱	-
		خصوصی - شرکت مینا	۲۰۰۰۰	۸	۱۷۲/۵
جمع		۱۵۳۴۶۰	۲۲۴	۳۵۸/۱	

ملاحظات: خودمصرفی، با توجه به نوع توربین بین ۰/۵ تا ۱ درصد تولید سالیانه می‌باشد.

(۱) تعداد ۱۱۰ واحد از این نیروگاه به ظرفیت ۶۰/۵۸ مگاوات در دی ماه سال ۱۳۸۹ به شرکت تولید نیروی برق سبز بینالود واگذار شده است.

* مقدار ناچیز است. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۱۵-۱): مشخصات پروژه‌های مطالعاتی و اجرایی مربوط به انرژی باد

نام پروژه	موقعیت جغرافیائی	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۳	ظرفیت طرح (کیلووات)	عمر مفید (سال)	قابلیت تولید سالانه انرژی (گیگاوات ساعت)
طرح فناوری انرژی‌های نو تهیه اطلس باد کشور	کل کشور	۱۳۸۲	۱۳۸۸	۱۰۰	-	-	-
طرح توسعه نیروگاه بادی احداث ۱۰۰/۵ مگاوات توربین بادی نیروگاه بادی بینالود	خراسان	۱۳۷۸	۱۳۹۴	۹۷/۷	۱۰۰۵۰۰ ^(۲)	۲۰	۲۹۱
احداث نیروگاه‌های بادی به ظرفیت ۱۲۸ مگاوات	کل کشور	۱۳۸۰	۱۳۹۴	۹۷/۷۶ ^(۳)	۲۸۳۸۰	۲۰	۶۲
		۱۳۹۳	۱۳۹۴	۴ ^(۴)	۱۲۸۰۰۰	۲۰	۵ ^(۵)

(۱) طبق توافقات به عمل آمده با شرکت توانیر و با هماهنگی و دستور معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی ریاست جمهوری مقرر گشت به منظور ترویج استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور تعداد ۱۵ واحد از توربین‌های ۶۶۰ کیلوواتی در نقاط مختلف کشور احداث گردد که تاکنون ۱۰ واحد از این توربین‌ها در استان‌های مختلف کشور نصب گردیده و در حال بهره‌برداری است.

(۲) از طرح ۱۰۰/۵ مگاواتی توربین بادی، ۹۲/۲۶۰ مگاوات در منطقه منجیل گیلان و ۶/۶ مگاوات آن (عون ابن علی تبریز، لوتک زابل، باباهی کوهی شیراز، ماهشهر خوزستان، سرعین اردبیل، صفه اصفهان، نیر و سراب) به صورت تک توربین در نقاط مختلف کشور نصب گردیده است و ۱/۶۴ مگاوات دیگر نیز در دست اجرا و مطالعه می‌باشد.

(۳) نصب توربین‌های نیروگاه مذکور به اتمام رسیده است و ۲/۲۴ درصد باقیمانده به علت عدم نصب پست برق این پروژه می‌باشد که تا پایان سال ۹۴ به پایان خواهد رسید.

(۴) با توجه به اینکه مقرر گردید پروژه ۱۲۸ مگاوات به دو فاز ۲۲ مگاوات (۳۴ واحد توربین‌های ۶۶۰ کیلوواتی) و ۱۰۶ مگاوات به صورت توربین‌های مگاواتی انجام گردد. لذا در سال ۱۳۹۳، سازمان انرژی‌های نو ایران در حال بررسی و ارزیابی انتخاب نوع، کلاس و ظرفیت توربین‌های بادی مگاواتی با شرایط زیربنایی و پتانسیل باد کشور بوده و با توجه به اهمیت موضوع موارد یاد شده، زمان ورود به فعالیت‌های اجرایی پروژه دچار تأخیر گردید.

(۵) به دلیل عدم تعیین ساختگاه نیروگاه و نداشتن ضریب کارایی توربین‌ها قابلیت تولید سالانه را نمی‌توان محاسبه کرد.

جدول (۲۱۶-۱): ظرفیت اسمی نیروگاه‌های خورشیدی در حال بهره‌برداری کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

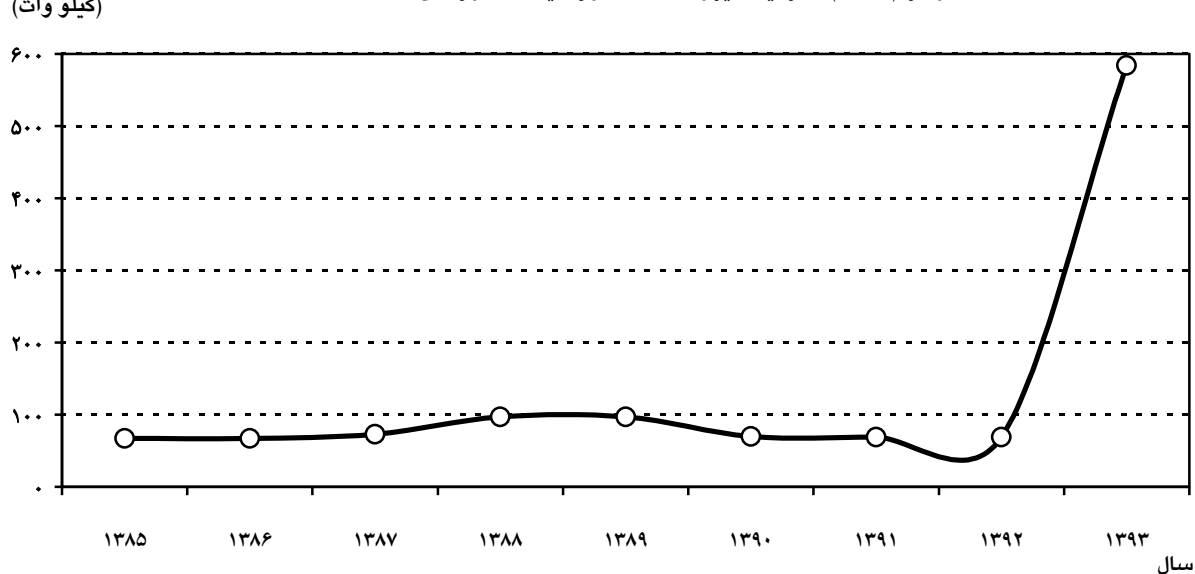
سال	منطقه پروژه (استان)	نوع مالکیت	کل ظرفیت (کیلووات)	عمر مفید (سال)	نوع اتصال به شبکه
۱۳۸۵	البرز، یزد، سمنان	دولتی	۶۷	-	-
۱۳۸۶	البرز، یزد، سمنان	"	۶۷	-	-
۱۳۸۷	البرز، یزد، سمنان، تهران	"	۷۳	-	-
۱۳۸۸	البرز، یزد، سمنان، تهران، آذربایجان شرقی	"	۹۷	-	-
۱۳۸۹	البرز، یزد، سمنان، تهران، آذربایجان شرقی	"	۹۷	-	-
۱۳۹۰	البرز، یزد، سمنان، تهران، آذربایجان شرقی	"	۷۰	-	-
: ۱۳۹۱					
۱۰ کیلووات فتولتائیک	البرز، طالقان	دولتی	۱۰	۲۵	خارج از شبکه
۳۰ کیلووات فتولتائیک	البرز، طالقان	"	۳۰	۲۵	متصل به شبکه
سیستم فتولتائیک تهران ^(۱)	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	"	۵	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی تبریز	آذربایجان شرقی	"	۲۴	۲۵	متصل به شبکه
: ۱۳۹۲					
۱۰ کیلووات فتولتائیک	البرز، طالقان	دولتی	۱۰	۲۵	خارج از شبکه
۳۰ کیلووات فتولتائیک	البرز، طالقان	"	۳۰	۲۵	متصل به شبکه
سیستم فتولتائیک تهران ^(۱)	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	"	۵	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی تبریز	آذربایجان شرقی	"	۲۴	۲۵	متصل به شبکه
: ۱۳۹۳					
۴۰ کیلووات فتولتائیک	البرز، طالقان	دولتی	۵۸۴	۲۵	خارج از شبکه
سیستم فتولتائیک تهران ^(۱)	تهران، ساختمان معاونت امور انرژی	"	۴۰ ^(۲)	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی تبریز ^(۳)	آذربایجان شرقی	"	۲۴	۲۵	متصل به شبکه
خورشیدی آترین پارسپان	تهران	خصوصی	۵۱۴	۲۵	متصل به شبکه

(۱) سیستم ۶ کیلووات هیبرید (باد و خورشید) از ابتدای آبان ماه سال ۱۳۹۱ تغییر کاربری داده و به صورت سیستم متصل به شبکه درآمد است و دیگر سیستم هیبرید نمی‌باشد و به صورت سیستم متصل ۵ کیلووات خورشیدی می‌باشد.

(۲) ۱۰ کیلووات از پنل‌های خورشیدی منفصل از شبکه به صورت متصل به شبکه گشته و ظرفیت نیروگاه به ۴۰ کیلووات تغییر یافته است.

(۳) نیروگاه خورشیدی تبریز جهت نصب و راه اندازی در ساختمان جدید الاحداث جمع آوری شده است. لذا در جمع ظرفیت نیروگاه‌ها، ظرفیت این نیروگاه لحاظ نشده است.

نمودار (۱۸-۱): ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (کیلووات)



جدول (۲۱۷-۱): تولید برق خورشیدی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵^(۱)

(کیلووات ساعت)

سال / شرح	سیستم فتوولتائیک تهران ^(۲)	۳۰ کیلووات فتوولتائیک	نیروگاه دربید یزد	نیروگاه سرکویر سمنان	خورشیدی تبریز	خورشیدی آترین پارسیان	جمع
۱۳۸۵	-	۴۲۰۰۰	۱۷۰۰۰	۲۰۰۰۰	-	-	۷۹۰۰۰
۱۳۸۶	-	۳۲۰۰۰	۱۵۰۰۰	۲۴۰۰۰	-	-	۷۱۰۰۰
۱۳۸۷	-	۳۵۰۰۰	۱۹۰۰۰	۲۱۰۰۰	-	-	۷۵۰۰۰
۱۳۸۸	-	۳۱۰۰۰	۱۵۰۰۰	۲۱۰۰۰	۵۰۰۰	-	۷۲۰۰۰
۱۳۸۹	-	۳۲۰۰۰	۱۷۰۰۰	۱۸۰۰۰	۲۷۶۵۶	-	۹۴۶۵۶
۱۳۹۰	-	۲۴۰۰۰	(۳)	(۳)	۲۴۰۱۰	-	۴۸۰۱۰
۱۳۹۱	۳۵۰۰	۲۶۵۲۹	(۳)	(۳)	۳۳۷۷۹	-	۶۳۸۰۸
۱۳۹۲	۸۵۰۰	۳۴۲۲۶	(۳)	(۳)	۲۵۳۰۲	-	۶۸۰۲۸
۱۳۹۳	۸۴۹۹	(۲)۳۲۰۱۰	(۳)	(۳)	(۵,۶)	●	۴۰۵۰۹

(۱) از آنجا که برق‌رسانی از طریق پروژه ۱۰ کیلووات فتوولتائیک البرز - طالقان به صورت پکیج صورت گرفته و کنترل جهت ثبت ارقام تولید آن نصب نگردیده، در جمع، تولید این پروژه لحاظ نگردیده است.

(۲) سیستم ۶ کیلووات هیبرید (باد و خورشید) از ابتدای آبان ماه سال ۱۳۹۱، تغییر کاربری داده و به صورت سیستم متصل به شبکه درآمد و دیگر سیستم هیبرید نمی‌باشد و به صورت سیستم متصل ۵ کیلووات خورشیدی می‌باشد. از آبان ماه تا آخر اسفند ۹۱ حدود ۳۵۰۰ کیلووات ساعت تولید داشته است.

(۳) به علت رسیدن برق شبکه به این روستاها این نیروگاه‌ها بلااستفاده گشته‌اند و دیگر تولید ندارند.

(۴) ۱۰ کیلووات از پنل‌های خورشیدی منفصل از شبکه به صورت متصل به شبکه گشته و ظرفیت نیروگاه به ۴۰ کیلووات تغییر یافته است.

(۵) پروژه نیروگاه خورشیدی تبریز جهت نصب و راه اندازی در ساختمان جدید الاحداث جمع آوری گردیده است.

(۶) شرکت برق منطقه‌ای آذربایجان نسبت به نصب و راه اندازی ۹۰ کیلووات سامانه خورشیدی از نوع تزریق به شبکه در محوطه ساختمان‌های اداری (شهریار تبریز، امور انتقال ارومیه و امور انتقال اردبیل) اقدام نموده که پروژه مذکور با پیشرفت فیزیکی ۹۵ درصد در آینده نزدیک به بهره برداری خواهد رسید.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۱۸-۱): مشخصات پروژه‌های اجرایی مربوط به انرژی زمین‌گرمایی

نام پروژه	استان	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۳	ظرفیت طرح (مگاوات)	قابلیت تولید سالانه انرژی (کیکوات ساعت)	نوع اتصال به شبکه
نیروگاه زمین‌گرمایی مشکین شهر (انجام حفاری‌های اکتشافی تولیدی و تزریقی) احداث پکیج ۳-۵ مگاواتی	اردبیل	۱۳۸۴	(۱)۱۳۹۹	(۲)۴۴	(۳)۲۰	(۴)۱۵۰	-
	اردبیل	۱۳۸۴	(۵)۱۳۹۶	۶۴/۸۱	۵	(۶)۴۰	متصل به شبکه

(۱) حفر باقیمانده چاه‌های زمین‌گرمایی به علت تصمیمات اتخاذ شده توسط شرکت توانیر فعلاً متوقف می‌باشد.

(۲) این پروژه به دستور توانیر متوقف شده است و فقط ۱۱ حلقه چاه حفر گردیده است. لذا درصد پیشرفت صرفاً مربوط به حفر ۱۱ حلقه چاه زمین‌گرمایی از ۲۵ حلقه چاه می‌باشد.

(۳) در ابتدای این طرح قرار بود ۲۵ حلقه چاه با ظرفیت قابل بهره‌برداری ۵۰ مگاوات حفاری گردد، اما به دلیل عدم تأمین منابع مالی مورد نیاز، ادامه حفاری‌ها متوقف گردید.

(۴) میزان تولید با فرض ظرفیت ۲۰ مگاوات محاسبه شده است.

(۵) سال بهره‌برداری از نیروگاه ۳-۵ مگاواتی با فرض تأمین منابع مالی قابل اجرا خواهد بود.

(۶) میزان تولید با فرض ظرفیت ۵ مگاوات محاسبه شده است.

جدول (۲۱۹-۱): مساحت جنگل‌ها و مراتع کشور براساس میزان تراکم در سال ۱۳۹۳ (منابع زیست توده جامد ایران) (هزار هکتار)

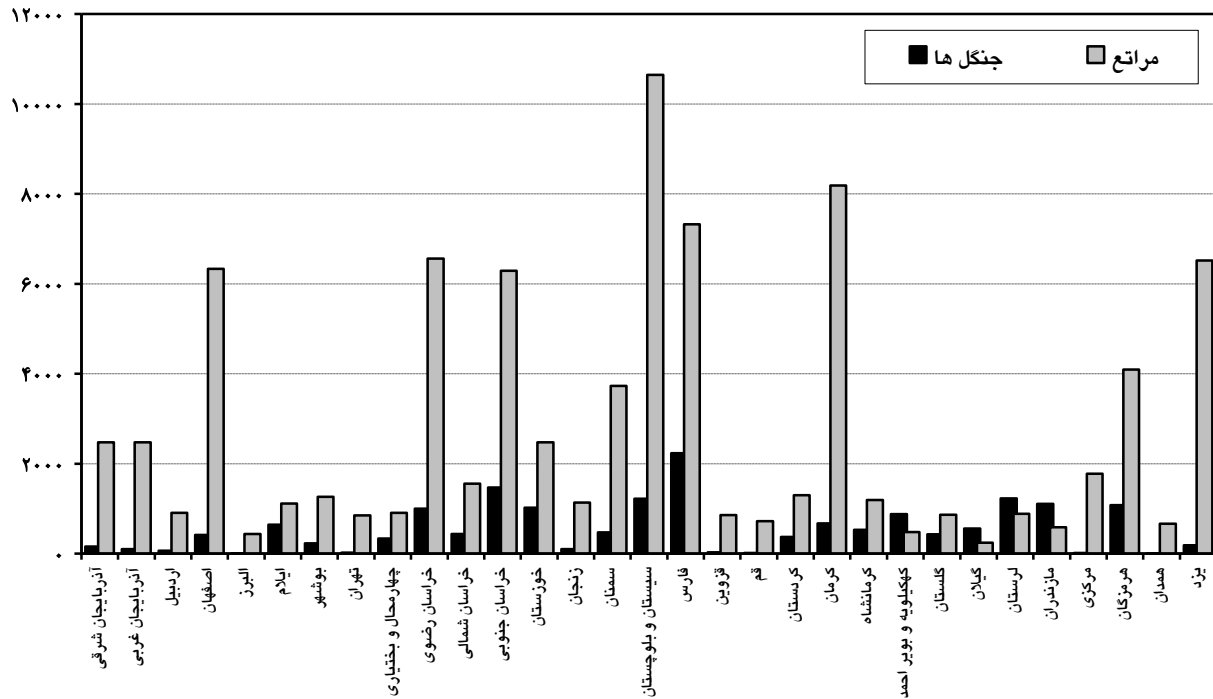
درصد	جمع	سطح شمال	سطح خارج از شمال	نوع سطوح منابع طبیعی کشور
				جنگل:
۱/۷	۱۷۸۰/۳	۱۰۲۴/۵	۷۵۵/۸	انبوه ^(۱)
۳/۴	۳۴۶۸/۳	۶۶۱/۰	۲۸۰۷/۴	نیمه انبوه ^(۱)
۸/۰	۸۱۰۰/۸	۲۵۶/۹	۷۸۴۳/۹	تنک ^(۱)
۰/۰۳	۲۵/۸	-	۲۵/۸	ماندایی
۰/۹	۹۴۳/۹	۲۵/۰	۹۱۸/۹	دست کاشت
۱۴/۱	۱۴۳۱۹/۱	۱۹۶۷/۳	۱۲۳۵۱/۷	جمع
۲/۶	۲۶۶۵/۱	۱۲۳/۵	۲۵۴۱/۶	بیشه‌زار و درختچه زار
				مرتع:
۷/۱	۷۱۸۱/۲	۸۳۷/۸	۶۳۴۳/۴	متراکم ^(۲)
۲۱/۰	۲۱۴۱۹/۲	۷۳۸/۶	۲۰۶۸۰/۵	نیمه متراکم ^(۲)
۵۵/۲	۵۶۲۱۴/۶	۱۱۶/۱	۵۶۰۹۸/۵	کم تراکم ^(۲)
۸۳/۳	۸۴۸۱۵/۰	۱۶۹۲/۵	۸۳۱۲۲/۵	جمع
۱۰۰/۰	۱۰۱۷۹۹/۱	۳۷۸۳/۳	۹۸۰۱۵/۸	جمع کل

(۱) تراکم پوششی در جنگل‌های انبوه بیش از ۵۰ درصد، در جنگل‌های نیمه انبوه ۲۵ تا ۵۰ درصد و در جنگل‌های تنک ۵ تا ۲۵ درصد می‌باشد.

(۲) تراکم پوششی در مراتع متراکم بیش از ۵۰ درصد، در مراتع نیمه متراکم ۲۵ تا ۵۰ درصد و در مراتع کم تراکم ۵ تا ۲۵ درصد می‌باشد.

نمودار (۱۹-۱): پراکندگی جنگل‌ها و مراتع کشور در سال ۱۳۹۳

(هزار هکتار)



جدول (۱-۲۲۰): مساحت و پراکندگی مراتع کشور در سال ۱۳۹۳ به تفکیک استان‌ها

استان	مساحت (هکتار)	زیست‌جرم ^(۱) (هزار تن)	وزن علوفه خشک قابل برداشت (هزار تن)	تعدیل علوفه قابل برداشت مجاز با توجه به نوسانات بارندگی (هزار تن)
آذربایجان شرقی	۲۴۷۳۴۴۱	۱۴۰۸	۷۰۴	۵۹۸
آذربایجان غربی	۲۴۷۲۵۰۸	۱۴۳۶	۷۱۸	۶۱۰
اردبیل	۹۰۳۸۹۶	۵۶۰	۲۸۰	۲۳۸
اصفهان	۶۳۲۸۶۵۵	۱۰۹۴	۵۴۷	۴۶۵
البرز	۴۳۸۱۶۹	(۲)	(۲)	(۲)
ایلام	۱۱۱۲۳۵۷	۴۲۵/۵	۲۱۳	۱۸۱
بوشهر	۱۲۶۲۹۹۵	۲۰۷	۱۰۴	۸۸
تهران	۸۴۸۲۹۸	۱۷۶	۸۸	۷۵
چهارمحال و بختیاری	۹۰۸۱۵۲	۱۸۳	۹۱	۷۸
خراسان رضوی	۶۵۵۸۳۵۶			
خراسان شمالی	۱۵۵۵۲۰۶	۲۰۱۱ ^(۳)	۱۰۰۵ ^(۳)	۸۵۴ ^(۳)
خراسان جنوبی	۶۲۸۸۰۹۲			
خوزستان	۲۴۷۷۶۹۱	۵۲۵	۲۶۲	۲۲۳
زنجان	۱۱۳۷۰۶۰	۳۲۴	۱۶۲	۱۳۸
سمنان	۳۷۳۱۰۸۳	۱۱۴۷	۵۷۴	۴۸۸
سیستان و بلوچستان	۱۰۶۴۸۴۹۹	۱۲۴۱	۶۲۱	۵۲۷
فارس	۷۳۱۹۹۸۷	۳۳۶۹	۱۶۸۴	۱۴۳۲
قزوین	۸۵۳۴۸۵	۳۱۹	۱۶۰	۱۳۶
قم	۷۲۳۰۱۹	۹۲	۴۶	۳۹
کردستان	۱۲۹۴۳۹۷	۹۹۳	۴۹۶	۴۲۲
کرمان	۶۲۶۷۹۲۵	۹۴۰	۴۷۰	۳۹۹
کرمان (جیرفت و کهنوج)	۱۹۱۸۳۷۵	●	●	●
کرمانشاه	۱۱۸۸۴۳۸	۶۲۲	۳۱۱	۲۶۴
کهگیلویه و بویراحمد	۴۷۸۸۱۲	۱۰۳۰	۵۱۵	۴۳۸
گلستان	۸۶۲۸۲۵	۳۵۱	۱۷۶	۱۴۹
گیلان	۲۴۴۹۸۶	۲۰۷	۱۰۴	۸۸
لرستان	۸۸۳۵۰۵	۵۷۸	۲۸۹	۲۴۶
مازندران (ساری)	۳۸۷۵۵۹	۵۲۵	۲۶۲	۲۲۳
مازندران (نوشهر)	۱۹۷۱۵۲	۱۴۲	۷۱	۶۰
مرکزی	۱۷۷۲۹۵۱	۵۳۲	۲۶۶	۲۲۶
هرمزگان	۴۰۹۳۳۴۲	۴۵۲	۲۲۶	۱۹۲
همدان	۶۶۵۷۶۷	۲۲۹	۱۱۴	۹۷
یزد	۶۵۱۸۰۰۷	۲۸۲	۱۴۱	۱۲۰
جمع	۸۴۸۱۴۹۹۱	۲۱۴۰۰	۱۰۷۰۰	۹۰۹۵

(۱) در خصوص زیست جرم جنگل‌های کشور تاکنون مطالعه دقیقی صورت نگرفته است.

(۲) ارقام استان البرز در تهران مستتر می‌باشد.

(۳) مجموع خراسان‌های رضوی، شمالی و جنوبی می‌باشد.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۲۱-۱): پراکندگی جنگل‌های کشور در سال ۱۳۹۳ به تفکیک استان‌ها

(هزار هکتار)

نام استان	جنگل انبوه	جنگل نیمه انبوه	جنگل تنک	جنگل دست کاشت	جنگل‌های ماندایی	بیشه‌زار و درختچه‌زار	سطح کل جنگل‌های استان	سطح جنگل بدون بیشه‌زار و درختچه‌زار
آذربایجان شرقی	۶۹/۱	۳۰/۳	۴۴/۱	-	-	۱۲/۹	۱۵۶/۴	۱۴۳/۵
آذربایجان غربی	۱۷/۷	۲۱/۰	۶۲/۳	-	-	۰/۲	۱۰۱/۲	۱۰۱/۰
اردبیل	۳/۲	۲/۲	۴۵/۸	۰/۵	-	۱۱/۵	۶۳/۲	۵۱/۷
اصفهان	-	۰/۴	۶۴/۴	۳۴۷/۰	-	-	۴۱۱/۸	۴۱۱/۸
البرز	-	-	۲/۳	۰/۱	-	۱/۸	۴/۲	۲/۴
ایلام	۲/۶	۲۱۱/۱	۴۱۶/۸	۴/۰	-	۷/۲	۶۴۱/۷	۶۳۴/۵
بوشهر	-	-	۱۹۰/۵	۱۳/۱	۰/۷	۲۰/۵	۲۲۴/۸	۲۰۴/۳
تهران	-	-	۱۴/۷	۹/۲	-	۰/۳	۲۴/۲	۲۳/۹
چهارمحال و بختیاری	۱۲/۶	۱۰۵/۲	۲۱۷/۸	۰/۱	-	۰/۸	۳۳۶/۴	۳۳۵/۷
خراسان رضوی	۳/۸	۲۹/۲	۴۶۵/۴	۱۶۹/۰	-	۳۲۷/۵	۹۹۴/۹	۶۶۷/۳
خراسان شمالی	۱۹/۲	۱۱۶/۶	۲۸۵/۲	۳/۷	-	۹/۸	۴۳۴/۶	۴۲۴/۷
خراسان جنوبی	-	۳/۱	۵۸۸/۱	۱۲۰/۹	-	۷۵۹/۶	۱۴۷۱/۶	۷۱۲/۰
خوزستان	۲۹۳/۳	۲۹۹/۴	۲۹۴/۸	۵۰/۷	-	۸۱/۷	۱۰۲۰/۱	۹۳۸/۳
زنجان	۰/۰۳	۳/۳	۵۷/۷	-	-	۳۶/۴	۹۷/۶	۶۱/۱
سمنان	۶۴/۰	۶۴/۰	۱۶۸/۶	۴۳/۵	-	۱۲۸/۶	۴۶۸/۷	۳۴۰/۲
سیستان و بلوچستان	-	۲۱/۷	۳۳۸/۹	۵/۱	۵/۰	۸۴۹/۴	۱۲۲۰/۲	۳۷۰/۸
فارس	۵۹/۷	۵۴۰/۷	۱۶۱۷/۲	۱/۴	-	۱۰/۶	۲۲۲۹/۵	۲۲۱۸/۹
قزوین	۲/۴	۱۵/۱	۸/۸	۰/۶	-	۱/۳	۲۸/۲	۲۶/۹
قم	-	-	-	۴/۱	-	۹/۱	۱۳/۳	۴/۱
کردستان	۸۵/۷	۱۸۸/۹	۹۵/۶	۲/۱	-	۱/۰	۳۷۳/۳	۳۷۲/۳
کرمان	۰/۱	۱۹/۰	۳۸۳/۲	۲۸/۷	-	۸۱/۰	۵۱۲/۰	۴۳۱/۰
کرمان (جیرفت و کهنوج)	۴/۰	۲۷/۳	۱۲۹/۶	-	-	-	۱۶۰/۹	۱۶۰/۹
کرمانشاه	۱۱/۵	۲۰۹/۶	۳۰۷/۱	۰/۲	-	-	۵۲۸/۵	۵۲۸/۵
کهگیلویه و بویراحمد	۶۳/۹	۲۵۱/۱	۴۷۸/۸	۱/۹	-	۷۸/۳	۸۷۴/۱	۷۹۵/۸
گلستان	۱۶۳/۱	۱۴۷/۴	۹۳/۹	۱۰/۸	-	۱۱/۳	۴۲۶/۵	۴۱۵/۲
گیلان	۳۰۸/۸	۱۶۱/۱	۶۵/۹	۹/۸	-	۱۱/۵	۵۵۷/۱	۵۴۵/۶
لرستان	۴۲/۹	۶۰۸/۲	۵۷۵/۳	-	-	۰/۱	۱۲۲۶/۴	۱۲۲۶/۴
مازندران (ساری)	۴۵۱/۳	۲۱۵/۰	۲۶/۲	۰/۸	-	۱۰۰/۷	۷۹۴/۰	۶۹۳/۳
مازندران (نوشهر)	۱۰۱/۳	۱۳۷/۵	۷۰/۸	۳/۶	-	-	۳۱۳/۲	۳۱۳/۲
مرکزی	-	-	-	۱/۵	-	۱۱/۸	۱۳/۳	۱/۵
هرمزگان	-	۲۸/۹	۹۶۴/۳	۴۰/۳	۲۰/۱	۱۹/۹	۱۰۷۳/۷	۱۰۵۳/۷
همدان	۰/۱	-	-	۱/۳	-	۳/۴	۴/۸	۱/۴
یزد	-	۱۱/۰	۲۶/۴	۶۹/۷	-	۷۶/۸	۱۸۳/۹	۱۰۷/۱
جمع	۱۷۸۰/۳	۳۴۶۸/۳	۸۱۰۰/۸	۹۴۳/۹	۲۵/۸	۲۶۶۵/۱	۱۶۹۸۴/۱	۱۴۳۱۹/۱

جدول (۲۲۲-۱): تولید فرآورده‌های جنگلی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵ (مترمکعب)

سال / استان	هیزم	زغال چوب	سایر فرآورده‌های چوبی	حجم کل تولید استان
۱۳۸۵	۲۹۴۹۴۳	۵۵۶۸	۵۴۳۹۶۵	۸۴۴۴۷۶
۱۳۸۶	۳۰۹۵۷۹	۴۸۸۴	۶۱۲۵۹۹	۹۲۷۰۶۲
۱۳۸۷	۳۱۰۵۵۶	۵۱۸۴	۶۲۱۹۹۰	۹۳۷۷۳۰
۱۳۸۸	۲۷۸۳۳۹	۵۱۱۸	۵۷۲۵۴۶	۸۵۶۰۰۳
۱۳۸۹	۲۴۸۹۱۴	۳۳۱۸	۵۳۱۵۸۵	۷۸۳۸۱۷
۱۳۹۰	۲۲۱۲۴۷	۲۱۴۸	۵۱۶۲۸۲	۷۳۹۶۷۷
۱۳۹۱	۲۴۶۲۱۲	۲۹۶۴	۵۶۸۲۶۵	۸۱۷۴۴۱
۱۳۹۲	گیلان	۳۲۰۴	۵۹۰۸۴	۷۴۲۳۸
	مازندران	-	۳۴۴۶۲۰	۴۵۵۴۱۷
	گلستان	-	۶۴۸۸۲	۱۳۸۸۱۱
جمع	۱۹۶۷۴۶	۳۲۰۴	۴۶۸۵۸۶	۶۶۸۵۳۶
۱۳۹۳	گیلان	۱۱۲۵۲	۶۴۹۰۰	۷۷۷۱۸
	مازندران	۱۱۲۴۰۰	۳۶۳۴۷۷	۴۷۵۸۷۷
	گلستان	۶۸۱۹۵	۶۴۳۲۰	۱۳۲۵۱۵
جمع	۱۹۱۸۴۷	۱۵۶۶	۴۹۲۶۹۷	۶۸۶۱۱۰

ملاحظات: جمع تولیدات بدون احتساب ۵ درصد افت و آزه خور می‌باشد.
هر تن زغال معادل ۶ مترمکعب هیزم و معادل ۳ مترمکعب زغال می‌باشد.

جدول (۲۲۳-۱): ارزش هر واحد از تولیدات فرآورده‌های جنگلی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶

سال	هیزم (هزار ریال بر مترمکعب)	زغال (هزار ریال بر تن)	سال	هیزم (هزار ریال بر مترمکعب)	زغال (هزار ریال بر تن)
سال ۱۳۸۶:			سال ۱۳۹۰:		
گیلان	۲۰۰	۱۳۵۰	گیلان	۵۷۰	۲۷۵۰
مازندران (نوشهر)	۲۶۱/۵	۱۳۵۰	مازندران (نوشهر)	۵۷۰	۲۷۵۰
مازندران (ساری)	۳۰۰	۱۳۵۰	مازندران (ساری)	۵۷۰	۲۷۵۰
گلستان	۳۶۷	۱۳۵۰	گلستان	۵۷۰	۲۷۵۰
سال ۱۳۸۷:			سال ۱۳۹۱:		
گیلان	۲۲۰	۱۷۵۰	گیلان	۶۲۷	۳۰۲۵
مازندران (نوشهر)	۴۳۰	۱۷۵۰	مازندران (نوشهر)	۶۲۷	۳۰۲۵
مازندران (ساری)	۴۳۷	۱۷۵۰	مازندران (ساری)	۶۲۷	۳۰۲۵
گلستان	۵۱۳	۱۷۵۰	گلستان	۶۲۷	۳۰۲۵
سال ۱۳۸۸:			سال ۱۳۹۲:		
گیلان	۲۲۰	۲۰۰۰	گیلان	۸۹۳	۶۲۵۰
مازندران (نوشهر)	۴۰۶	۲۰۰۰	مازندران (نوشهر)	۸۹۳	۶۲۵۰
مازندران (ساری)	۴۱۳	۲۰۰۰	مازندران (ساری)	۸۹۳	۶۲۵۰
گلستان	۴۸۹	۲۰۰۰	گلستان	۸۹۳	۶۲۵۰
سال ۱۳۸۹:			سال ۱۳۹۳:		
گیلان	۳۸۰	۲۳۵۰	گیلان	۸۹۳	۷۸۰۰
مازندران (نوشهر)	۳۳۱	۲۳۵۰	مازندران (نوشهر)	۱۱۳۴	-
مازندران (ساری)	۴۰۰	۲۳۵۰	مازندران (ساری)	۱۱۸۴	-
گلستان	۳۵۰	۲۳۵۰	گلستان	۱۳۶۸	-

ملاحظات: هر تن زغال معادل ۶ مترمکعب هیزم و معادل ۳ مترمکعب زغال می‌باشد.

جدول (۱-۲۲۴): میزان برداشت‌های غیر مجاز زغال چوب طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

(کیلوگرم)

استان / سال	۱۳۸۵	۱۳۸۶	۱۳۸۷	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳
آذربایجان شرقی	۶۶۱۴	۱۷۹۴	۴۳۷۴	۹۴۲۶	۲۵۰	-	-	۳۵۰	-
آذربایجان غربی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
اردبیل	۶۶۸۲	۹۵	۲۱۹۳۸	۸۴۵۱	۸۱۱۰	۶۷۹۵	۱۳۶۴۲	۶۰۰۳	۷۹۲۷
اصفهان	۷۰۰	۱۲۰۰	۲۹۴۴	۹۸۴۵	۳۰۳۵	۱۶۱۵	۱۱۸۰	۷۷۵۰	۲۲۲۵
البرز	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ایلام	۱۵۰۰	-	۳۸۸۵	۹۲۳	۲۱۱۰	۸۴۹	۱۸۴۰	۱۹۰۵	۲۹۹۷
بوشهر	۱۶۸۱	۸۷۷	۱۳۵۳	۳۲۱۶	۶۸۷۰	۳۳۲	۸۷۶۰	۵۰	۶۹۵
تهران	-	-	-	-	-	۳۵۰	-	۱۲۵۵	-
چهارمحال و بختیاری	۲۴۴۵۵	۴۵۴۰۱	۲۹۸۴۵	۲۵۶۴۹	۱۸۳۹۹	۱۷۶۳۰	۱۹۲۶۹	۱۴۲۵۵	۱۶۴۱۱
خراسان	۲۰۰۰	۲۰۰۰	-	(۱)۱۰۰	(۱)۳۳۳۰	(۱)۱۲۰۰	(۱)۱۴۰	-	(۱)۱۸۱۶
خوزستان	۴۵۳۰	-	-	۱۶۰۰۸	۱۶	۲۹۱۴۲	۱۹۱۰۳	۳۲۱۰۴	۳۹۱۸۴
زنجان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
سمنان	-	۵۸۰۲	-	۱۱۰۰	-	۴۰۰	۲۳۹۲	۳۰۵۰	۹۵۸
سیستان و بلوچستان	-	۱۷۰۰	-	۱۴۶۰	۲۳۲	-	۷۸۱	۳۰۷۲	-
فارس	۱۴۴۴۷	۲۰۴۰۴	۲۱۰۰۵	۱۰۳۰۹	۲۸۴۰	۵۱۵۲	۱۷۲۷	۱۶۹۰	۸۶۹۷
قزوین	-	-	-	-	-	-	-	-	-
قم	-	-	-	-	-	-	-	-	-
کردستان	۳۰۰	-	۱۸۷۰	-	۹۰۰	۲۱۱۵	۳۱۳۰	۴۳۲۰	۱۲۸۰
کرمان	۱۲۲	۱۵۰	-	-	-	۳۹۴۴	-	۷۷۵	-
کرمان (جیرفت)	-	-	۱۲۹۰۰	۳۶۰	-	-	-	-	۱۲۶۵
کرمانشاه	۴۹۶۴	۳۹۶۵	۱۱۵۸۰	۳۷۹۰	۱۴۲۹	۶۹۵۹	۶۴۴۳	۱۱۵۰۰	۴۹۶۰
کهگیلویه و بویراحمد	-	-	۱۰۱۸۶	۶۵۷۰	۵۳۷۷	۲۷۰۹	۳۹۱۸	۴۴۹۸	۱۰۷۰۷
گلستان	۳	-	۵۴۹۰	۸۱۰	۲۴۰	-	۶۵۱۰	۶۳۹	۱۱۶۲
گیلان	-	-	۷۷۸۰	۲۴۲۰	۱۰۰۱۹	۸۶۴۵	۹۶۷۹	۷۴۳۷	۳۲۴۰
لرستان	۲۰۱۳۰	۴۶۲۹۴	۴۰۲۸۱	۴۴۶۴۷	۱۵۹۹۶	۲۱۶۷۴	۲۹۷۵۲	۲۱۶۱۳	۲۲۰۵۲
مازندران (ساری)	۹۰۰۵	۵۵۶۰	۱۰۴۳۰	۱۱۹۳۸	۱۱۷۱۵	۱۲۲۲۶	۸۵۲۴	۷۳۳۵	۱۷۱۳۰
مازندران (نوشهر)	۲۰۰	۶۰۷	-	-	-	-	-	-	۵۰۰۰
مرکزی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
هرمزگان	-	۱۱۵۶	-	۲۰۰	۱۲۵۰	۲۰۵۰	۱۰	۶۰۱	۴۲۵
همدان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
یزد	-	-	-	-	۱۰۰۰	-	۲۷۸۰	۱۰۰	-
جمع	۹۷۳۳۳	۱۳۷۰۰۵	۱۸۵۸۶۱	۱۵۷۲۲۲	۹۳۱۱۸	۱۲۳۷۸۷	۱۳۹۵۸۰	۱۳۰۳۰۲	۱۴۸۱۳۰

(۱) ارقام زغال چوب کشف شده سال ۸۸ به بعد مربوط به استان خراسان رضوی و جنوبی می‌باشد.

جدول (۲۲۵-۱): برآورد مصرف هیزم، زغال چوب، فضولات دامی و بوته و خار در بخش خانگی به تفکیک استان‌ها در سال ۱۳۹۳

استان	هیزم (مترمکعب)	زغال چوب (کیلوگرم)	فضولات دامی (تن)	بوته و خار (تن)
آذربایجان شرقی	۴۱۳۶۳۷	-	۱۸۲۶۹۹	۱۸۳۵
آذربایجان غربی	۲۹۳۰۷۹	-	۸۶۸۰۶	۱۲۷۸
اردبیل	۱۳۶۲۰	۷۹۲۷	۳۷۵۱۹	۱۹۷۸
اصفهان	۷۰۱۶۹	۲۲۲۵	۱۳۳۴۲/۲	۴۳۶۳
البرز	-	-	-	-
ایلام	۶۴۳۸۴	۲۹۹۷	۱۲۸	۸۹۶۸
بوشهر	۱۲۳۵۰	۶۹۵	-	۲۰۲۴
تهران	-	-	-	-
چهارمحال و بختیاری	۶۵۲۷۵۶	۱۶۴۱۱	۳۴۱۳	۲۸۱۴۷۳
خراسان	۱۵۹۳۱۰۱	۱۸۱۶	۱۵۴۶۸۵	۲۷۵۲۲۳
خوزستان	۴۴۳۹۰	۳۹۱۸۴	۱۴۵۶۱	۶۲۵۲
زنجان	۷۷۲۸۵	-	۸۶۲۳۹	۱۰۳۶۲۶
سمنان	۲۳۵۲۰	۹۵۸	۱۱۰۹/۴۳	۱۰۲۸۹
سیستان و بلوچستان	۴۴۱۲۷۹	-	۱۴۲۶	۹۴۶۵
فارس	۲۱۲۹۵۵	۸۶۹۷	۵۲۲۲۸	۳۶۰۵۸
قزوین	۱۳۲۹۸	-	۲۵۳۶۴/۲	۸۵۱
قم	-	-	-	-
کردستان	۷۴۵۶۰۲	۱۲۸۰	۱۹۷۲۱۵	-
کرمان	۱۶۸۲۱۵۱	-	-	۱۶۵۳۷۷
کرمان (جیرفت)	-	۱۲۶۵	-	-
کرمانشاه	۸۴۵۳۳	۴۹۶۰	۲۳۴۳۲/۴	۵۳
کهگیلویه و بویراحمد	۱۱۱۸۷۳۹	۱۰۷۰۷	-	-
گلستان	۴۳۶۱۳۸	۱۱۶۲	۳۷۵	۲۷۱۰۹
گیلان	۱۲۹۹۱	۵۲۵۲۴۰	-	-
لرستان	۸۸۷۴۴۳	۲۲۰۵۲	۳۲۶۷	۹۳۵۷
مازندران (ساری و نوشهر)	۱۸۴۱۸۵	۲۲۱۳۰	۷۷۰	-
مرکزی	-	-	-	-
هرمزگان	۶۳۳۲۳	۴۲۵	-	۱۰۱۷
همدان	-	-	-	-
یزد	۲۶۸۹۱	-	-	۱۶۳۱
جمع مصرف قبل از اجرای طرح جایگزینی سوخت	۹۱۶۷۸۱۹	۶۷۰۱۳۱	۸۸۴۵۷۹	۹۴۸۲۲۷
برآورد مصرف در سال ۱۳۹۳ پس از اجرای طرح هدفمندی یارانه‌ها	۸۱۰۰۰۰۰	۶۷۰۱۳۱	۸۶۳۶۰	۶۰۰۰۰۰
مصرف (هزار بشکه معادل نفت خام)	۶۴۴۳/۴	۳/۲	۲۳۶/۲	۱۶۴۱/۱

جدول (۲۲۶-۱): واردات و صادرات زغال چوب طی سال‌های ۹۳-۱۳۹۱ (تن)

سال	واردات	صادرات
۱۳۹۱	۴۱۵۱/۱	۷۰۲/۳
۱۳۹۲	۴۲۶۰/۳	۵۲۵/۴
۱۳۹۳	۶۱۱۱/۳	۲۵۷/۵

جدول (۲۲۷-۱): مشخصات پروژه‌های انرژی و انادایومی، پسماندهای جامد و مایع شهری (بیوماس) و بیوگاز وزارت نیرو

نام پروژه	نوع فناوری	منطقه پروژه	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۳	ظرفیت طرح (کیلووات)	عمر مفید (سال)
ساخت سیستم ذخیره‌سازی انرژی و انادایومی (تک سل)	پیل و انادایومی	البرز، طالقان	۱۳۸۱	۱۳۸۴	۱۰۰	۰/۰۱	> ۲۰
ساخت استک نیمه صنعتی باتری اکسایشی کاهشی و انادایوم	پیل و انادایومی	البرز، طالقان	۱۳۸۴	۱۳۸۷	۱۰۰	۱	> ۲۰
پتانسیل سنجی ۵ منبع زیست توده در کشور	پتانسیل سنجی	کل کشور	۱۳۷۷	۱۳۷۹	۱۰۰	-	-
امکان‌سنجی نصب نیروگاه زیست‌توده در ۲ منطقه کشور	پتانسیل سنجی	فارس، شیراز - دهنگاه	۱۳۸۳	۱۳۸۴	۱۰۰	۱۰۶۰ ^(۱)	۱۳
احداث نیروگاه زیست توده در شیراز	دهنگاه	فارس	۱۳۸۲	۱۳۸۴	۱۰۰	۶۵۰ ^(۲)	۱۳
احداث نیروگاه زیست توده در مشهد	دهنگاه	خراسان	۱۳۸۸	۱۳۸۸	۱۰۰	۱۲۰۰	-
بیوگاز از لجن فاضلاب	فاضلاب	تهران	۱۳۸۸	۱۳۸۸	۱۰۰	۶۶۰	-
انجام مطالعات به منظور احداث نیروگاه زیست‌توده	پتانسیل سنجی (زائدت جامد شهری)	کل کشور	۱۳۸۵	۱۳۸۹	۹۷/۲۳	۱۰۰۰۰	> ۲۰
پتانسیل سنجی منابع زیست‌توده (منبع پسماندهای مایع - فاضلاب شهری)	پتانسیل سنجی	کل کشور	۱۳۸۴	۱۳۹۵ ^(۳)	۸۳/۱۶	-	-
امکان‌سنجی تولید بیوگاز ساوه	مطالعه	مرکزی	۱۳۸۶	۱۳۹۵ ^(۳)	۹۵/۱۴	۶۰۰	-
احداث پایلوت تولید بیودیزل	مطالعه طراحی و ساخت	مرکزی	۱۳۸۸	۱۳۸۹	۱۰۰	۷۰ ^(۴)	۱۰

(۱) بر مبنای پتانسیل‌سنجی‌های انجام شده ظرفیت قابل نصب در محل دفن زائدت جامد شهری شیراز برابر ۱۰۶۰ کیلووات می‌باشد ولی با توجه به موقعیت و مشخصات دفن زائدت در طول سالیان گذشته، هم اکنون ظرفیت بهره‌برداری از محل دفن این شهر ۴۵۰ کیلووات است.

(۲) میزان واقعی تولید انرژی الکتریکی از محل دفن زائدت جامد شهری مشهد بر مبنای تجهیزات نصب شده حدود ۴۵۶ مگاوات ساعت در ماه می‌باشد که البته در صورت احداث یک دهنگاه مهندسی و نصب تجهیزات کامل، میزان استحصال انرژی از این مقدار بسیار فراتر خواهد بود.

(۳) به علت کمبود اعتبارات مورد نیاز در برنامه چهارم و تغییر شرح خدمات، زمان این پروژه افزایش یافته است.

(۴) لیتر سوخت در ساعت.

جدول (۲۲۸-۱): تولید برق از نیروگاه‌های بیوگاز در کشور

منطقه	کل ظرفیت اسمی (کیلووات)	کل ظرفیت عملی (کیلووات)	تولید ناویژه برق (کیگاوات ساعت)	مصرف داخلی (کیلووات ساعت)
سال ۱۳۸۸	۱۸۶۰	۱۶۶۵	۱/۸	۴۹۵
سال ۱۳۸۹	۶۸۶۰	۵۶۶۵	۱۰/۱	•
سال ۱۳۹۰	۶۸۶۰	۵۶۶۵	۲۱/۹	•
سال ۱۳۹۱	۶۶۶۰	۵۶۶۵	۲۲/۶	•
سال ۱۳۹۲:				
نیروگاه بیوگاز سوز شیراز ^(۱)	۱۲۰۰	۱۰۶۵	۰/۹	•
نیروگاه بیوگاز سوز مشهد ^(۲)	۶۶۰	۶۰۰	۲/۴	•
بیوگاز از لجن فاضلاب تهران	۴۸۰۰	۴۰۰۰	۱۷/۵	•
جمع	۶۶۶۰	۵۶۶۵	۲۰/۸	•
سال ۱۳۹۳:				
نیروگاه بیوگاز سوز شیراز ^(۱)	۱۲۰۰	۱۰۶۵	۱/۸	•
نیروگاه بیوگاز سوز مشهد ^(۲)	۶۶۰	۶۰۰	۲/۲	•
بیوگاز از لجن فاضلاب تهران	۴۸۰۰	۴۰۰۰	۴۳/۰	•
زباله سوزهای تهران	۱۹۰۰	۱۹۰۰	•	•
زباله سوزهای تهران ۲	۳۰۰۰	۳۰۰۰	•	•
زباله سوزهای اصفهان	۳۰۰۰	۳۰۰۰	•	•
جمع	۱۴۵۶۰	۱۰۵۶۵	۴۷/۰	•

۱ و ۲) به زیرنویس جدول (۱-۲۲۷) مراجعه شود.

۳) زباله‌سوز اصفهان در ۲۲ بهمن سال ۱۳۹۳ افتتاح شده ولی به شبکه تزریق نداشته است. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۲۹-۱): مشخصات پروژه‌های در دست اقدام مربوط به پیل سوختی و هیدروژن وزارت نیرو

نام پروژه	نوع فناوری	منطقه پروژه	سال شروع	سال بهره‌برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۳۹۲	ظرفیت طرح (کیلووات)
کمیته راهبردی پیل سوختی	(۱)	کل کشور	۱۳۸۱	(۲)	(۳)	-
طراحی و ساخت پیل سوختی پلیمری ۱۰ کیلووات	پیل سوختی پلیمری	البرز، طالقان	۱۳۸۹	۱۳۹۱	۱۰۰	۱۰
طراحی و ساخت دستگاه تست پیل سوختی ۱۰ کیلووات	پیل سوختی پلیمری	تهران و البرز، طالقان	۱۳۹۰	۱۳۹۲	۱۰۰	تستر ۱۰ کیلووات
طراحی و ساخت استک ۱۰۰ وات پیل سوختی اکسید جامد با هدف تدوین دانش فنی اتصال دهنده‌ها و آب بندها	پیل سوختی اکسید جامد	تهران	۱۳۸۹	(۳) ۱۳۹۳	۹۰	۱۰۰ وات و تدوین دانش فنی
تدوین دانش فنی ساخت استک ۵۰ وات پیل سوختی اکسید جامد با قابلیت استفاده از گاز طبیعی	پیل سوختی اکسید جامد	تهران	۱۳۹۱	(۳) ۱۳۹۴	۸۰	۵۰ وات و تدوین دانش فنی
وسعه نانو کامپوزیت پلی بنزولایمدازول الکیدهای هیگروسکوپیک برای غشای الکترولیت پیل‌های سوختی پلیمری	غشاء	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۰۰	-
تدوین دانش فنی ساخت استک ۱۰۰ وات پیل سوختی غشای پلیمری بومی	پیل سوختی	تهران	۱۳۹۱	۱۳۹۳	۱۰۰	۱۰۰ وات و تدوین دانش فنی
تجدید نظر در مطالعات امکان‌سنجی تحلیل‌پذیری و تدوین استراتژی توسعه پیل سوختی در کشور	سیاست‌گذاری	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۲	۱۰۰	-
انجام خدمات مشاوره در خصوص بررسی امکان ساخت و تولید پودر هیدرید منیزیم برای ذخیره سازی هیدروژن مورد استفاده در پیل‌های سوختی	ذخیره‌سازی هیدروژن	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۰۰	-
خرید، نصب، راه‌اندازی و بهره‌برداری یک واحد رفورمر گاز طبیعی با ظرفیت ۵ نرمال مترمکعب بر ساعت گاز هیدروژن	تولید هیدروژن	البرز، طالقان	۱۳۸۹	۱۳۹۱	۱۰۰	۵ نرمال مترمکعب بر ساعت
بررسی کامل روش‌های تولید هیدروژن (مزایا و معایب فنی و اقتصادی)	تولید هیدروژن	تهران	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۰۰	-
طراحی و ساخت نمونه سیستم تولید و فراورش سوخت ATR برای استفاده در پیل سوختی	تولید هیدروژن	البرز، طالقان	۱۳۹۱	۱۳۹۳	۱۰۰	-
طراحی و ساخت ماژول تخلیص هیدروژن برای سیستم الکترولیز آب ۱ نرمال مترمکعب بر ساعت گاز هیدروژن	تولید هیدروژن	طالقان	۱۳۹۱	۱۳۹۳	۱۰۰	تخلیص ۱ نرمال مترمکعب بر ساعت هیدروژن
پروژه پایلوت فن‌آوری هیدروژن در مقیاس نیمه صنعتی	(۵)	البرز، طالقان	۱۳۷۵	۱۳۹۶	۷۰	۲۰۰

(۱) این کمیته در سال‌های ۱۳۸۴، ۱۳۸۵ و ۱۳۸۶ پیگیری تصویب سند راهبرد ملی توسعه فناوری پیل سوختی و انجام فعالیت‌های مرتبط با دبیرخانه و همچنین به روزرسانی وب‌سایت و چاپ بولتن را در دست اجرا داشته است.

(۲) برنامه عملیاتی تدوین شده در بازه زمانی ۱۵ ساله (سه برنامه ۵ ساله) از زمان تصویب سند انجام خواهد شد.

(۳) فعالیت‌های مرتبط با کمیته راهبردی پیل سوختی به صورت مستمر می‌باشد.

(۴) زمان اتمام پروژه تمدید گشته است. (۵) تولید مایع سازی، ذخیره سازی و عرضه هیدروژن.

جدول (۲۳۰-۱): خلاصه مشخصات مجوزها و ظرفیت تجمعی پروژه‌های نیروگاهی برق تجدیدپذیر غیر دولتی

صادر توسط وزارت نیرو در پایان سال ۱۳۹۳

(مگاوات)

مرحله پیشرفت نیروگاه‌ها	بادی	خورشیدی	زیست توده	برق آبی کوچک	جمع
در حال بهره‌برداری	۳۸/۹	۰/۵	۱۰/۶	-	۵۰/۰
قرارداد خرید برق مبادله شده	۱۴۷۹/۰	۱۵/۳	-	۳/۸	۱۴۹۸/۱
دارای پروانه احداث	۱۱۳/۵	۰/۱	۲/۰	-	۱۱۵/۶
دارای موافقتنامه اولیه احداث	۳۷۴۸/۵	۸۱۵/۱	۳/۵	۱۲/۱	۴۵۷۹/۲
در حال مطالعه امکان‌سنجی	۹۵۹/۰	۲۰۱/۰	۷/۵	-	۱۱۶۷/۵
مجوزهای باطل شده	۵۱۴۳/۵	۹۲۰/۰	۱۷۶/۹	۳۲/۱	۶۲۷۲/۵
جمع ظرفیت پرونده‌های تشکیل شده	۱۱۴۸۲/۴	۱۹۵۲/۰	۲۰۰/۵	۴۸/۰	۱۳۶۸۲/۸

۸-۱۱-۱- جداول محیط زیست

- انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور
- انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی
- سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای
- صرفه جویی حاصل از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای

جدول (۲۳۱-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور در سال ۱۳۹۳ (تن)

بخش/گاز	NO _x	SO _۲	SO _۲	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
مصرف نهایی انرژی خانگی، تجاری و عمومی	۱۱۵۳۷۱	۳۷۵۰۵	۳۹۷	۴۸۰۸۳	۱۱۲۰۵	۱۳۷۲۶۹۷۵۷	۴۱۶۸	۵۲۲
صنعت	۱۷۳۱۲۹	۱۷۲۷۱۵	۲۵۳۰	۲۱۹۴۵	۱۷۷۹۳	۱۰۰۳۹۲۶۶۹	۲۱۳۸	۲۷۹
حمل و نقل	۹۷۹۸۱۲	۵۸۸۹۰۴	۷۱۵۸	۹۰۳۵۵۵۴	۳۲۹۸۸۵	۱۵۰۱۷۳۴۲۲	۴۸۴۸۸	۶۲۹۱
کشاورزی	۵۴۰۰۴	۵۵۵۱۹	۳۴۰	۱۲۲۳۴	۲۳۶۰۴	۱۲۴۷۴۸۱۵	۵۹۰	۳۶۷۲
مصرف بخش انرژی پالایشگاهی	•	•	•	•	•	•	•	•
نیروگاهی	۶۵۱۶۱۰	۶۲۷۹۳۴	۴۵۸۶	۱۷۷۶۶۰	۳۱۱۰۵	۱۷۷۷۴۴۹۱۳	۴۲۴۳	۶۵۴
جمع	۱۹۷۳۹۲۶	۱۴۸۲۵۷۷	۱۵۰۱۱	۹۲۹۵۴۷۶	۴۱۳۵۹۲	۶۰۲۲۶۷۳۷۶	۶۰۱۰۲	۱۱۴۷۳

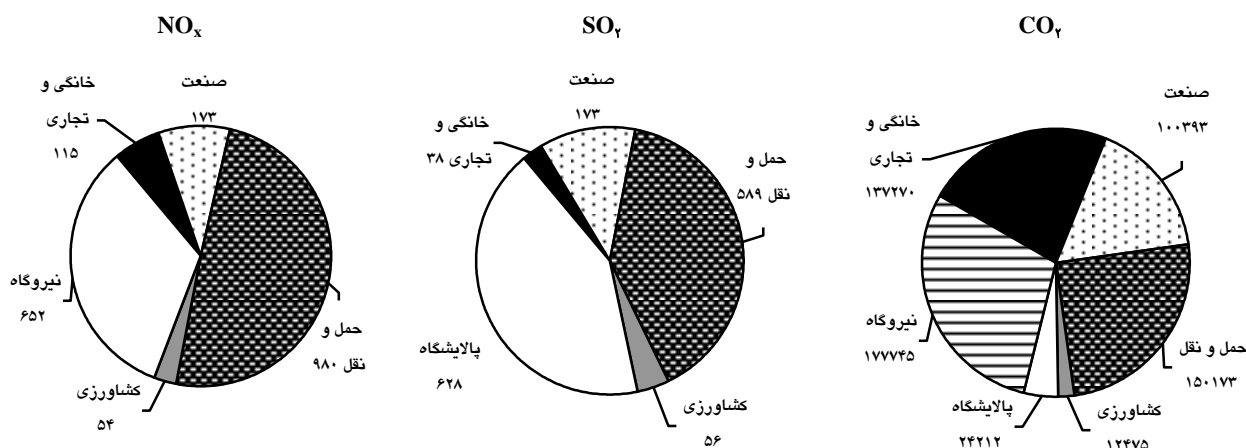
• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۲-۱): سهم هر یک از بخش‌های مصرف کننده انرژی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۳ (درصد)

بخش/گاز	NO _x	SO _۲	SO _۲	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
مصرف نهایی انرژی خانگی، تجاری و عمومی	۵/۸۴	۲/۵۳	۲/۶۴	۰/۵۲	۲/۷۱	۲۲/۷۹	۶/۹۴	۴/۵۵
صنعت	۸/۷۷	۱۱/۶۵	۱۶/۸۵	۰/۲۴	۴/۳۰	۱۶/۶۷	۳/۵۶	۲/۴۳
حمل و نقل	۴۹/۶۴	۳۹/۷۲	۴۷/۶۸	۹۷/۲۰	۷۹/۷۶	۲۴/۹۳	۸۰/۶۸	۵۴/۸۴
کشاورزی	۲/۷۴	۳/۷۴	۲/۲۷	۰/۱۳	۵/۷۱	۲/۰۷	۰/۹۸	۳۲/۰۱
مصرف بخش انرژی پالایشگاهی	•	•	•	•	•	•	•	•
نیروگاهی	۳۳/۰۱	۴۲/۳۵	۳۰/۵۵	۱/۹۱	۷/۵۲	۲۹/۵۱	۷/۰۶	۵/۷۰
جمع	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰	۱۰۰/۰۰

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

نمودار (۲۰-۱): میزان انتشار SO_۲، CO_۲ و NO_x از بخش‌های مختلف انرژی در سال ۱۳۹۳ (هزار تن)



جدول (۲۳۳-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از مصرف انواع سوخت در بخش انرژی کشور در سال ۱۳۹۳

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سوخت/ گاز
۱۵	۲۲۱	۷۳۹۰۲۷۹	-	۱۳۵۰۶	-	۲۹	۱۳۸۲	گاز مایع
۲۷۷۰	۲۸۵۵۹	۶۰۴۰۱۶۲۵	۳۳۰۰۶	۸۸۸۶۱۱۵	-	۳۸۰۸۴	۳۴۲۷۵۰	بنزین
۷۹	۳۹۴	۹۴۳۸۰۸۵	-	۲۸۲۷	-	۸۶۹۹	۱۸۱۳	نفت سفید
۷۳۰۳	۴۸۸۹	۱۰۳۶۳۴۷۷۱	۳۱۰۴۶۸	۱۶۴۷۰۰	۷۳۰۵	۵۳۸۰۹۲	۸۰۱۴۷۲	نفت گاز
۳۴۶	۱۷۳۲	۶۳۸۸۸۴۰۲	۱۷۱۷۷	۹۱۲۴۸	۷۴۰۵	۸۷۱۵۹۴	۱۵۶۲۱۹	نفت کوره
۵	۱	۱۶۲۶۸۱	۸۸	۲۳۸۰۰	-	۱۰۲	۹۱۸	JP4
۱۰۹	۲۷	۳۸۹۸۴۶۶	۱۹۸۷۳	۱۰۸۴۰	۳۰۱	۲۵۲۹۲	۴۰۶۴۹	ATK
۶۳۲	۲۲۶۵۷	۳۴۰۲۰۳۵۱۶	۳۲۹۸۰	۱۰۲۴۴۱	-	۶۸۵	۶۲۸۷۲۳	گاز طبیعی
۶	۴۳	۱۴۴۶۰۵	•	•	•	•	•	ضایعات حیوانی
۴۰	۳۰۱	۱۰۰۴۲۰۱	•	•	•	•	•	بوته و خار
۱۵۸	۱۱۸۳	۴۴۱۵۸۷۵	•	•	•	•	•	هیزم
۰/۱	۱	۲۱۹۲	•	•	•	•	•	زغال چوب
۱	۰/۴	۴۰۸۰۱	•	•	•	•	•	زغال سنگ
۰/۲۲	۲/۶	۱۱۵۴۰۵	•	•	•	•	•	گاز کک
۱	۱۴	۳۵۲۱۰۴۸	•	•	•	•	•	گاز کوره بلند
۸	۷۸	۴۰۰۵۴۲۴	•	•	•	•	•	گاز پالایشگاه
۱۱۴۷۳	۶۰۱۰۲	۶۰۲۲۶۷۳۷۶	۴۱۳۵۹۲	۹۲۹۵۴۷۶	۱۵۰۱۱	۱۴۸۲۵۷۷	۱۹۷۳۹۲۶	جمع

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۴-۱): سهم سوخت‌های فسیلی در انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای در سال ۱۳۹۳ (درصد)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سوخت/ گاز
۰/۱	۰/۴	۱/۲	-	۰/۱	-	◇	۰/۱	گاز مایع
۲۴/۱	۴۷/۵	۱۰/۰	۸/۰	۹۵/۶	-	۲/۶	۱۷/۴	بنزین
۰/۷	۰/۷	۱/۶	-	◇	-	۰/۶	۰/۱	نفت سفید
۶۳/۷	۸/۱	۱۷/۲	۷۵/۱	۱/۸	۴۸/۷	۳۶/۳	۴۰/۶	نفت گاز
۳/۰	۲/۹	۱۰/۶	۴/۲	۱/۰	۴۹/۳	۵۸/۸	۷/۹	نفت کوره
◇	◇	◇	◇	۰/۳	-	◇	◇	JP4
۱/۰	۰/۰۵	۰/۶	۴/۸	۰/۱	۲/۰	۱/۷	۲/۱	ATK
۵/۵	۳۷/۷	۵۶/۵	۸/۰	۱/۱	-	۰/۰۵	۳۱/۹	گاز طبیعی
۰/۰۵	۰/۰۷	◇	•	•	•	•	•	ضایعات حیوانی
۰/۳۵	۰/۵۰	۰/۱۷	•	•	•	•	•	بوته و خار
۱/۳۷	۱/۹۷	۰/۷۳	•	•	•	•	•	هیزم
◇	◇	◇	•	•	•	•	•	زغال چوب
◇	◇	◇	•	•	•	•	•	زغال سنگ
◇	◇	◇	•	•	•	•	•	گاز کک
◇	◇	۰/۵۸	•	•	•	•	•	گاز کوره بلند
۰/۰۷	۰/۱۳	۰/۶۷	•	•	•	•	•	گاز پالایشگاه
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	جمع

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۵) - میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای ناشی از تولید و مصرف انرژی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶ (تن)

سال / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
۱۳۸۶	۱۳۷۸۹۵۷	۱۴۲۴۹۷۳	۱۴۹۵۱	۸۴۵۶۵۰۲	۳۶۷۲۳۹	۴۹۲۲۶۴۹۵۷	۴۳۰۰۱	۱۱۵۲۵
۱۳۸۷	۱۸۰۸۵۵۳	۱۵۹۸۶۱۷	۱۵۸۵۳	۸۹۷۳۶۲۸	۳۸۶۷۵۷	۵۲۳۲۹۳۶۱۷	۴۶۲۱۴	۱۲۱۰۱
۱۳۸۸	۱۸۳۶۲۶۵	۱۶۷۸۰۷۸	۱۶۹۵۳	۸۶۵۱۰۷۰	۳۹۳۳۹۹	۵۳۸۵۲۷۸۹۴	۵۰۳۱۴	۱۲۱۴۷
۱۳۸۹	۱۸۰۵۸۲۳	۱۳۵۵۶۵۶	۱۳۸۹۶	۸۲۰۱۲۲۳	۶۵۵۶۰۰	۵۳۲۳۲۴۸۴۳	۵۲۲۳۶	۱۱۹۶۷
۱۳۹۰	۱۸۴۲۸۳۱	۱۴۲۵۸۰۰	۱۳۴۷۱	۸۰۳۳۹۸۹	۳۹۳۰۵۵	۵۴۷۰۱۴۵۷۱	۵۳۳۰۷	۱۱۲۸۳
۱۳۹۱	۱۸۶۱۳۷۴	۱۵۴۰۵۰۰	۱۳۶۳۶	۸۵۲۳۷۵۲	۴۰۰۹۸۳	۵۵۶۸۶۶۴۴۲	۵۷۰۴۹	۱۱۶۰۹
۱۳۹۲	۱۹۴۶۸۳۸	۱۶۱۲۸۲۳	۱۴۶۱۹	۹۱۳۶۵۸۹	۴۱۱۵۱۶	۵۸۷۴۴۵۷۲۷	۵۹۱۸۱	۱۱۸۸۸
۱۳۹۳	۱۹۷۳۹۲۶	۱۴۸۲۵۷۷	۱۵۰۱۱	۹۲۹۵۴۷۶	۴۱۳۵۹۲	۶۰۲۲۶۷۳۷۶	۶۰۱۰۲	۱۱۴۷۳

جدول (۲۳۶) - سرانه انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶ (کیلوگرم به ازای هر نفر)

سال / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
۱۳۸۶	۱۸/۷	۱۹/۳	۰/۲	۱۱۴/۸	۵/۰	۶۶۸۳/۸	۰/۶	۰/۲
۱۳۸۷	۲۴/۹	۲۲/۰	۰/۲	۱۲۳/۶	۵/۳	۷۲۰۹/۵	۰/۶	۰/۲
۱۳۸۸	۲۴/۹	۲۲/۸	۰/۲	۱۱۷/۵	۵/۳	۷۳۱۱/۹	۰/۷	۰/۲
۱۳۸۹	۲۴/۲	۱۸/۱	۰/۲	۱۰۹/۷	۸/۸	۷۱۲۳/۰	۰/۷	۰/۲
۱۳۹۰	۲۴/۵	۱۹/۰	۰/۲	۱۰۶/۹	۵/۲	۷۲۷۹/۰	۰/۷	۰/۲
۱۳۹۱	۲۴/۵	۲۰/۳	۰/۲	۱۱۲/۱	۵/۳	۷۳۲۳/۵	۰/۸	۰/۲
۱۳۹۲	۲۵/۳	۲۱/۰	۰/۲	۱۱۸/۷	۵/۳	۷۶۳۴/۹	۰/۸	۰/۲
۱۳۹۳	۲۴/۸	۱۸/۶	۰/۲	۱۱۶/۷	۵/۲	۷۵۵۸/۰	۰/۸	۰/۱

جدول (۲۳۷) - میزان صرفه‌جویی ناشی از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای به قیمت سال ۱۳۹۲

(ریال بر کیلوگرم)

نوع گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
مقدار هزینه ^(۱)	۶۰۰۰	۱۸۲۵۰	•	۱۸۷۵	۴۳۰۰۰	۱۰۰	۲۱۰۰	•

(۱) براساس مطالعه بانک جهانی و سازمان حفاظت محیط زیست و تجدیدنظر انجام شده در سال ۱۳۹۲. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۸) - میزان صرفه‌جویی ناشی از عدم انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای بخش‌های مصرف کننده

انرژی در سال ۱۳۹۳^(۱)

(میلیارد ریال)

بخش / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O	جمع
مصرف نهایی انرژی خانگی، تجاری و عمومی	۶۹۲	۶۸۴	•	۹۰	۴۸۲	۱۳۷۲۷	۹	•	۱۵۶۸۴
صنعت	۱۰۳۹	۳۱۵۲	•	۴۱	۷۶۵	۱۰۰۳۹	۴	•	۱۵۰۴۱
حمل و نقل	۵۸۷۹	۱۰۷۴۸	•	۱۶۹۴۲	۱۴۱۸۵	۱۵۰۱۷	۱۰۲	•	۶۲۸۷۲
کشاورزی	۳۲۴	۱۰۱۳	•	۲۳	۱۰۱۵	۱۲۴۷	۱	•	۳۶۲۴
مصرف بخش انرژی پالایشگاه	•	•	•	•	•	۲۴۲۱	۱	•	۲۴۲۲
نیروگاه	۳۹۱۰	۱۱۴۶۰	•	۳۳۳	۱۳۳۸	۱۷۷۷۴	۹	•	۳۴۸۲۳
جمع	۱۱۸۴۴	۲۷۰۵۷	•	۱۷۴۲۹	۱۷۷۸۴	۶۰۲۲۷	۱۲۶	•	۱۳۴۴۶۷

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۳۹-۱): میزان صرفه‌جویی ناشی از عدم انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش‌های مصرف کننده انرژی طی سال‌های ۹۳-۱۳۹۲^(۱)

(میلیارد ریال)

سال / نوع گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O	جمع
۱۳۹۲	۱۱۶۸۱	۲۹۴۳۴	•	۱۷۱۳۱	۱۷۶۹۵	۵۸۷۴۵	۱۲۴	•	۱۳۴۸۱۰
۱۳۹۳	۱۱۸۴۴	۲۷۰۵۷	•	۱۷۴۲۹	۱۷۷۸۴	۶۰۲۲۷	۱۲۶	•	۱۳۴۴۶۷

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۴۰-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی در سال ۱۳۹۳

(تن)

سوخت	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
بنزین	۶۸۲	۷۶	-	۱۷۶۷۵	۶۶	۱۲۰۱۴۵	۵	۱
نفت سفید	۱۷۹۹	۸۶۳۴	-	۲۸۰۶	-	۹۳۶۷۵۱۸	۳۹۱	۷۸
نفت گاز	۴۵۳۱	۱۴۲۲۷	۱۸۱	۱۸۱	۹۰۶	۲۵۵۳۳۸۶	۱۰۳	۲۱
نفت کوره	۳۰۰۹	۱۴۱۲۳	۲۱۶	۱	۳۰۱	۹۷۱۶۵۰	۳۸	۸
گاز مایع	۱۳۴۸	۲۹	-	۱۳۴۸۴	-	۶۱۹۰۰۳۶	۹۸	۱۰
گاز طبیعی	۱۰۴۰۰۲	۴۱۶	-	۱۳۹۳۶	۹۹۳۲	۱۱۲۴۵۹۳۴۷	۲۰۰۵	۲۰۰
ضایعات حیوانی	•	•	•	•	•	۱۴۴۶۰۵	۴۳	۶
بوته و خار	•	•	•	•	•	۱۰۰۴۲۰۱	۳۰۱	۴۰
هیزم	•	•	•	•	•	۴۴۱۵۸۷۵	۱۱۸۳	۱۵۸
زغال چوب	•	•	•	•	•	۲۱۹۲	۱	۰/۱
زغال سنگ	•	•	•	•	•	۴۰۸۰۱	۰/۴	۱
جمع	۱۱۵۳۷۱	۳۷۵۰۵	۳۹۷	۴۸۰۸۳	۱۱۲۰۵	۱۳۷۲۶۹۷۵۷	۴۱۶۸	۵۲۲

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۴۱-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش خانگی، تجاری و عمومی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶

(تن)

سال / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
۱۳۸۶	۱۳۰۲۲۷	۱۴۴۹۹۸	۱۸۲۰	۷۹۷۹۶	۱۳۵۰۶	۱۴۲۳۳۵۱۲۵	۴۲۴۶	۵۹۴
۱۳۸۷	۱۲۵۶۶۳	۱۳۱۶۳۳	۱۶۴۷	۶۷۸۳۵	۱۳۰۱۲	۱۳۵۰۹۸۴۲۰	۴۰۶۲	۵۶۶
۱۳۸۸	۱۲۲۹۱۵	۱۰۸۵۰۸	۱۳۲۵	۵۵۰۴۷	۱۱۴۹۱	۱۳۸۴۳۰۶۵۵	۴۰۴۵	۵۵۱
۱۳۸۹	۱۱۹۷۲۴	۹۵۴۴۲	۱۲۰۰	۷۶۴۳۵	۱۲۰۰۰	۱۳۳۳۵۷۵۹۷	۳۸۲۷	۵۰۷
۱۳۹۰	۱۱۵۹۳۴	۵۲۸۸۷	۵۸۲	۴۷۰۷۳	۱۱۲۸۴	۱۳۶۶۵۶۱۲۹	۳۷۸۶	۴۸۴
۱۳۹۱	۱۰۷۳۰۲	۵۳۷۷۴	۶۱۴	۴۵۵۵۲	۱۰۵۱۷	۱۲۷۶۲۶۳۴۶	۴۰۱۹	۵۱۸
۱۳۹۲	۱۱۶۶۴۴	۵۰۶۴۶	۵۷۸	۴۶۴۵۰	۱۱۳۴۷	۱۳۸۲۰۵۰۵۵	۴۲۳۳	۵۳۷
۱۳۹۳	۱۱۵۳۷۱	۳۷۵۰۵	۳۹۷	۴۸۰۸۳	۱۱۲۰۵	۱۳۷۲۶۹۷۵۷	۴۱۶۸	۵۲۲

جدول (۲۴۲) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت در سال ۱۳۹۳ (تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سوخت
۱	۵	۱۰۹۹۱۵	۶۰	۱۶۱۷۰	-	۶۹	۶۲۴	بنزین
۰/۲	۱	۲۱۰۹۲	-	۶	-	۱۹	۴	نفت سفید
۵۹	۲۹۴	۷۲۵۵۵۳۹	۳۸۶۳	۵۱۵	۵۱۵	۴۰۴۲۸	۱۲۸۷۵	نفت گاز
۷۰	۳۵۲	۹۰۷۶۸۰۳	۲۸۱۱	۱۰	۲۰۱۵	۱۳۱۹۳۰	۲۸۱۰۹	نفت کوره
۰/۱	۱	۵۱۳۰۶	-	۲۲	-	۰/۱	۳۴	گاز مایع
۱۴۸	۱۴۸۰	۸۳۰۴۵۹۵۵	۱۱۰۵۹	۵۲۲۲	-	۲۶۹	۱۳۱۴۸۳	گاز طبیعی
۰/۲	۲	۱۰۷۵۲۸	•	•	•	•	•	گاز کک
۰/۳	۲/۸	۷۲۴۵۳۱	•	•	•	•	•	گاز کوره بلند
۲۷۹	۲۱۲۸	۱۰۰۳۹۲۶۶۹	۱۷۷۹۳	۲۱۹۴۵	۲۵۳۰	۱۷۲۷۱۵	۱۷۳۱۲۹	جمع

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۴۳) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش صنعت طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶ (تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سال / گاز
۳۲۵	۲۰۷۱	۷۹۳۹۸۴۵۸	۱۷۴۳۲	۲۲۷۶۷	۵۱۱۲	۳۴۳۲۱۸	۱۵۶۰۶۶	۱۳۸۶
۳۶۲	۲۲۸۵	۸۵۹۲۹۹۰۷	۱۹۱۰۷	۲۵۵۵۰	۵۸۶۸	۳۹۳۲۲۰	۱۷۱۳۳۱	۱۳۸۷
۳۲۹	۲۱۳۷	۸۴۸۶۲۰۹۰	۱۸۲۷۸	۳۳۷۴۰	۵۱۱۶	۳۴۳۳۷۴	۱۶۶۱۶۷	۱۳۸۸
۳۱۶	۲۱۳۵	۸۸۵۵۴۲۷۲	۱۸۱۴۳	۳۲۲۹۵	۴۴۶۷	۳۰۰۳۹۷	۱۶۸۲۱۲	۱۳۸۹
۲۷۰	۲۰۰۹	۹۱۵۳۶۱۷۵	۱۶۷۷۶	۲۴۵۵۳	۲۸۰۶	۱۹۰۴۶۵	۱۶۲۰۵۶	۱۳۹۰
۲۷۹	۲۰۷۵	۹۴۵۹۸۷۸۵	۱۷۲۲۸	۱۴۶۸۷	۲۹۹۶	۲۰۲۵۸۹	۱۶۸۰۶۵	۱۳۹۱
۲۶۷	۲۰۲۳	۹۳۳۷۶۱۷	۱۶۹۶۸	۱۵۶۶۹	۲۵۱۶	۱۷۱۸۶۷	۱۶۲۹۲۴	۱۳۹۲
۲۷۹	۲۱۲۸	۱۰۰۳۹۲۶۶۹	۱۷۷۹۳	۲۱۹۴۵	۲۵۳۰	۱۷۲۷۱۵	۱۷۳۱۲۹	۱۳۹۳

جدول (۲۴۴) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش حمل و نقل کشور در سال ۱۳۹۳ (تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سوخت
۲۷۶۸	۲۸۵۴۵	۵۹۹۴۵۴۳۲	۳۲۷۵۵	۸۸۱۸۷۸۵	-	۳۷۷۹۵	۳۴۰۱۵۳	حمل و نقل جاده‌ای ^(۱) : بنزین
۲۸۵۹	۲۸۵۹	۵۲۳۲۰۲۸۴	۲۵۴۴۷۴	۱۳۸۸۰۴	۳۸۵۶	۳۲۳۸۷۶	۵۲۰۵۱۵	نفت گاز
۳	۱۰۵	۷۱۶۹۳	•	•	•	•	•	گاز مایع
۵۴	۱۶۸۷۹	۱۵۲۷۲۵۵۱	•	•	•	•	•	گاز طبیعی
۵۶۸۵	۴۸۳۸۸	۱۲۹۶۰۹۹۶۰	۲۸۷۲۲۹	۸۹۵۷۵۸۹	۳۸۵۶	۳۶۱۶۷۱	۸۶۰۶۶۸	جمع
۴۹۳	۷۲	۱۲۷۶۹۶۴	۵۹۸۲	۳۲۶۳	۹۱	۷۶۱۴	۱۲۲۳۴	حمل و نقل ریلی: نفت گاز
۴۹۳	۷۲	۱۲۷۶۹۶۴	۵۹۸۲	۳۲۶۳	۹۱	۷۶۱۴	۱۲۲۳۴	جمع
•	•	۲۲۳۲۷۸	۱۲۲	۳۲۸۴۷	-	۱۴۱	۱۲۶۷	حمل و نقل دریایی: بنزین
•	•	۲۷۶۹۹۷۰	۱۲۸۰۲	۶۹۸۳	۱۹۴	۱۶۲۹۴	۲۶۱۸۶	نفت گاز
•	•	۱۲۲۳۲۱۰۴	۳۷۸۸	۱۴	۲۷۱۶	۱۷۷۷۹۰	۳۷۸۸۰	نفت کوره
•	•	۱۵۲۲۵۳۵۲	۱۶۷۱۲	۳۹۸۴۴	۲۹۱۰	۱۹۴۲۲۴	۶۵۳۳۳	جمع
۵	۱	۱۶۲۶۸۱	۸۸	۲۳۸۰۰	-	۱۰۲	۹۱۸	حمل و نقل هوایی: (^۲) JP4
۱۰۹	۲۷	۳۸۹۸۴۶۶	۱۹۸۷۳	۱۰۸۴۰	۳۰۱	۲۵۲۹۲	۴۰۶۴۹	(^۲) ATK
•	•	•	۰/۸	۲۱۸	-	۰/۹	۸	بنزین
۱۱۴	۲۸	۴۰۶۱۱۴۷	۱۹۹۶۲	۳۴۸۵۸	۳۰۱	۲۵۳۹۵	۴۱۵۷۵	جمع
۶۲۹۱	۴۸۴۸۸	۱۵۰۱۷۳۴۲۲	۳۲۹۸۸۵	۹۰۳۵۵۵۴	۷۱۵۸	۵۸۸۹۰۴	۹۷۹۸۱۲	جمع کل

(۱) میزان انتشار آلاینده‌ها و گازهای گلخانه‌ای در بخش حمل و نقل جاده‌ای براساس میزان مصرف سوخت برآورد شده در این بخش محاسبه گردیده است. آمار سوخت مصرفی در کل بخش حمل و نقل و زیربخش‌های هوایی و دریایی از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و آمار سوخت مصرفی در زیر بخش ریلی از سایت شرکت راه آهن جمهوری اسلامی ایران استخراج گردیده و مابه‌التفاوت این ۳ زیربخش از کل سوخت مصرفی در بخش حمل و نقل به عنوان سوخت مصرفی در زیر بخش جاده‌ای (شهری و برون شهری) منظور گردیده است.

(۲) به علت عدم دسترسی به آمار مصرف این حامل انرژی به تفکیک بخش حمل و نقل هوایی داخلی و بین‌المللی، امکان ارائه میزان انتشار این دو بخش به صورت مجزا وجود ندارد. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۴۵) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سال / گاز
۵۵۸۲	۳۲۴۸۷	۱۱۵۵۰۲۴۳۹	۲۸۵۴۲۸	۸۳۳۱۴۰۹	۴۴۹۵	۴۰۰۷۲۴	۸۴۴۷۴۹	۱۳۸۶
۵۸۳۲	۳۵۳۶۷	۱۲۲۲۳۳۲۸۲	۲۹۹۹۶۹	۸۶۸۵۸۶۶	۴۶۹۵	۸۸۹۰۷۵	۸۸۵۲۴۵	۱۳۸۷
۵۸۲۶	۳۹۶۰۴	۱۳۳۹۴۰۴۲۹	۳۰۷۲۷۰	۸۳۸۲۲۲۱	۶۵۹۷	۵۴۳۹۱۱	۹۱۰۷۷۸	۱۳۸۸
۵۷۳۶	۴۱۶۵۶	۱۲۴۶۸۱۴۹۰	۵۶۸۸۳۴	۷۹۳۷۴۷۸	۴۲۴۷	۳۸۹۳۵۸	۸۷۱۹۷۲	۱۳۸۹
۵۶۸۶	۴۲۴۷۰	۱۲۶۳۷۷۸۰۰	۳۰۷۶۸۰	۷۷۹۹۷۳۵	۴۵۷۲	۴۱۰۴۰۲	۸۷۰۰۸۶	۱۳۹۰
۵۹۳۰	۴۵۶۷۸	۱۳۰۷۹۱۴۹۲	۳۱۴۶۷۴	۸۲۸۶۹۹۲	۴۳۲۷	۳۹۷۹۷۲	۸۹۵۷۱۵	۱۳۹۱
۶۱۳۲	۴۷۰۲۵	۱۳۵۹۸۷۹۱۹	۳۲۰۷۲۵	۸۸۹۷۶۲۱	۴۵۷۶	۴۱۷۹۹۳	۹۲۹۱۳۷	۱۳۹۲
۶۲۹۱	۴۸۴۸۸	۱۵۰۱۷۳۴۲۲	۳۲۹۸۸۵	۹۰۳۵۵۵۴	۷۱۵۸	۵۸۸۹۰۴	۹۷۹۸۱۲	۱۳۹۳

جدول (۲۴۶) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل جاده‌ای کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سال / گاز
۵۱۵۹	۳۲۴۱۶	۱۰۶۹۸۳۹۰۵	۲۵۸۳۱۸	۸۲۶۸۹۴۰	۳۴۵۶	۳۲۵۱۷۲	۷۸۰۶۴۷	۱۳۸۶
۵۳۸۹	۳۵۲۹۳	۱۱۳۲۳۵۸۰۵	۲۷۰۶۷۷	۸۶۱۹۹۱۱	۳۶۲۳	۳۴۰۷۴۹	۸۱۶۶۱۰	۱۳۸۷
۵۳۶۴	۳۹۵۲۶	۱۱۵۸۲۰۳۵۷	۲۷۰۷۶۱	۸۳۱۲۷۱۰	۳۶۴۲	۳۴۰۹۹۲	۸۰۷۲۴۵	۱۳۸۸
۵۲۵۴	۴۱۵۷۵	۱۱۷۴۷۰۰۹۳	۲۷۵۲۶۶	۷۸۹۰۵۳	۳۷۳۷	۳۴۶۹۳۱	۸۰۱۹۹۴	۱۳۸۹
۵۲۱۲	۴۲۳۹۰	۱۱۷۹۵۱۸۰۱	۲۷۵۷۲۹	۷۷۰۷۸۶۳	۳۷۵۲	۳۴۷۵۸۴	۷۹۸۵۵۱	۱۳۹۰
۵۴۳۰	۴۵۵۹۵	۱۲۳۸۵۸۶۰۱	۲۸۲۸۲۴	۸۲۰۸۲۶۳	۳۸۳۱	۳۵۶۳۹۴	۸۲۸۴۷۵	۱۳۹۱
۵۶۰۷	۴۶۹۳۸	۱۲۷۲۱۳۳۷۵	۲۸۳۸۸۵	۸۸۲۳۳۱۲	۳۸۱۲	۳۵۷۴۷۲	۸۴۹۷۱۵	۱۳۹۲
۵۶۸۵	۴۸۳۸۸	۱۲۹۶۰۹۹۶۰	۲۸۷۲۲۹	۸۹۵۷۵۸۹	۳۸۵۶	۳۶۱۶۷۱	۸۶۰۶۶۸	۱۳۹۳

جدول (۲۴۷) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل ریلی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سال / گاز
۳۳۱	۴۸	۸۵۸۵۰۴	۴۰۲۲	۲۱۹۹	۶۱	۵۱۱۹	۸۲۲۷	۱۳۸۶
۳۵۰	۵۱	۹۰۶۹۸۵	۴۲۴۹	۲۳۲۲	۶۴	۵۴۰۸	۸۶۹۱	۱۳۸۷
۳۵۵	۵۱	۹۱۹۲۷۳	۴۳۰۷	۲۳۵۱	۶۵	۵۴۸۱	۸۸۰۹	۱۳۸۸
۳۷۲	۵۴	۹۶۵۰۱۵	۴۵۲۱	۲۴۶۷	۶۸	۵۷۵۴	۹۲۴۷	۱۳۸۹
۳۷۲	۵۴	۹۶۳۶۷۶	۴۵۱۵	۲۴۶۲	۶۸	۵۷۴۶	۹۲۳۴	۱۳۹۰
۳۹۸	۵۸	۱۰۳۱۶۴۵	۴۸۳۳	۲۶۳۶	۷۳	۶۱۵۱	۹۸۸۶	۱۳۹۱
۴۲۰	۶۱	۱۰۸۸۹۹۹	۵۱۰۲	۲۷۸۳	۷۷	۶۴۹۳	۱۰۴۳۵	۱۳۹۲
۴۹۳	۷۲	۱۲۷۶۹۶۴	۵۹۸۲	۳۲۶۳	۹۱	۷۶۱۴	۱۲۲۳۶	۱۳۹۳

جدول (۲۴۸) - ۱: میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل دریایی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶

(تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سال / گاز
•	•	۴۳۸۱۹۵۰	۷۳۹۰	۱۸۸۵۳	۷۴۲	۵۰۴۶۸	۲۲۷۴۵	۱۳۸۶
•	•	۴۷۷۵۳۳۸	۹۲۹۰	۱۷۸۷۶	۷۷۱	۵۲۲۸۸۶	۲۶۵۶۹	۱۳۸۷
•	•	۱۳۳۹۲۸۵۰	۱۳۸۱۴	۲۳۹۵۲	۲۶۱۳	۱۷۴۰۴۹	۵۶۰۸۲	۱۳۸۸
•	•	۲۳۲۹۵۸۵	۲۷۰۰۴۸	۴۴۰۳۶	۱۵۶	۱۲۵۰۷	۲۰۸۹۰	۱۳۸۹
•	•	۳۸۰۲۴۷۶	۹۵۷۲	۵۳۸۰۱	۴۸۳	۳۴۳۴۸	۲۴۹۵۹	۱۳۹۰
•	•	۲۲۶۹۴۷۵	۹۲۴۶	۴۲۴۲۵	۱۵۵	۱۲۸۲۰	۲۰۲۶۰	۱۳۹۱
•	•	۳۹۳۹۸۸۶	۱۳۲۳۳	۴۲۴۸۴	۴۰۸	۳۰۴۸۴	۳۰۵۴۶	۱۳۹۲
•	•	۱۵۲۲۵۳۵۲	۱۶۷۱۲	۳۹۸۴۴	۲۹۱۰	۱۹۴۲۲۴	۶۵۳۳۳	۱۳۹۳

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۴۹-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای حمل و نقل هوایی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶ (تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سال / گاز
۹۲	۲۳	۳۲۷۸۰۸۰	۱۵۶۹۸	۴۱۴۱۷	۲۳۶	۱۹۹۶۵	۳۳۱۳۰	۱۳۸۶
۹۳	۲۳	۳۳۱۵۲۵۴	۱۵۷۵۳	۴۵۷۵۷	۲۳۷	۲۰۰۳۲	۳۳۳۷۵	۱۳۸۷
۱۰۷	۲۷	۳۸۰۷۹۴۹	۱۸۳۸۸	۴۳۲۰۸	۲۷۷	۲۳۳۸۹	۳۸۶۴۲	۱۳۸۸
۱۱۰	۲۷	۳۹۱۶۷۹۷	۱۸۹۹۹	۴۱۹۲۲	۲۸۶	۲۴۱۶۶	۳۹۸۴۱	۱۳۸۹
۱۰۲	۲۶	۳۶۵۹۸۴۷	۱۷۸۶۴	۳۵۶۰۹	۲۶۹	۲۲۷۲۴	۳۷۳۴۲	۱۳۹۰
۱۰۲	۲۵	۳۶۳۱۷۷۱	۱۷۷۷۱	۳۳۶۶۸	۲۶۸	۲۲۶۰۷	۳۷۰۹۴	۱۳۹۱
۱۰۵	۲۶	۳۷۴۵۶۵۹	۱۸۵۰۵	۲۹۰۴۲	۲۷۹	۲۳۵۴۴	۳۸۴۴۰	۱۳۹۲
۱۱۴	۲۸	۴۰۶۱۱۴۷	۱۹۹۶۲	۳۴۸۵۸	۳۰۱	۲۵۳۹۵	۴۱۵۷۵	۱۳۹۳

جدول (۲۵۰-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی در سال ۱۳۹۳ (تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سوخت
۰/۱	۳	۲۸۵۵	۲	۴۲۰	-	۲	۱۶	بنزین
۰/۴	۲	۴۹۴۷۵	-	۱۵	-	۴۶	۱۰	نفت سفید
۳۶۶۶	۵۳۲	۹۴۹۸۹۸۰	۲۳۵۹۸	۱۱۷۹۹	۳۳۷	۵۵۲۸۸	۵۳۹۳۹	نفت گاز
۰/۱۰	۰/۵	۱۲۵۹۴	۳/۹	۰/۰۱۴	۳	۱۸۳	۳۹	نفت کوره
۵	۵۲	۲۹۱۰۹۱۱	•	•	•	•	•	گاز طبیعی
۳۶۷۲	۵۹۰	۱۲۴۷۴۸۱۵	۲۳۶۰۴	۱۲۲۳۴	۳۴۰	۵۵۵۱۹	۵۴۰۰۴	جمع

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۵۱-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش کشاورزی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶ (تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سال / گاز
۴۵۰۸	۷۲۶	۱۲۲۱۰۰۱۹	۲۹۰۲۶	۲۲۲۹۶	۴۱۴	۶۸۰۶۵	۶۶۵۹۹	۱۳۸۶
۴۸۰۴	۸۰۵	۱۳۱۷۱۲۳۷	۳۰۹۵۶	۲۷۴۳۹	۴۵۷	۷۳۵۰۵	۷۱۲۹۷	۱۳۸۷
۴۸۸۹	۸۲۷	۱۳۶۶۲۲۱۴	۳۱۴۸۷	۲۸۵۴۵	۴۴۹	۷۳۷۵۸	۷۲۳۶۵	۱۳۸۸
۴۸۳۴	۷۴۱	۱۳۷۱۸۰۶۳	۳۱۰۹۵	۱۷۱۵۸	۴۴۴	۷۳۱۰۵	۷۱۱۷۴	۱۳۸۹
۴۱۳۶	۶۴۲	۱۲۳۴۴۳۰۱	۲۶۵۹۳	۱۴۱۲۸	۳۸۱	۶۲۶۳۹	۶۰۸۷۱	۱۳۹۰
۴۱۳۸	۶۴۹	۱۲۶۱۲۲۷۴	۲۶۶۰۷	۱۴۶۹۰	۳۸۰	۶۲۵۴۲	۶۰۹۰۰	۱۳۹۱
۴۰۸۷	۶۴۴	۱۲۹۳۷۲۲۹	۲۶۲۷۶	۱۴۱۴۱	۳۷۵	۶۱۶۵۹	۶۰۱۱۰	۱۳۹۲
۳۶۷۲	۵۹۰	۱۲۴۷۴۸۱۵	۲۳۶۰۴	۱۲۲۳۴	۳۴۰	۵۵۵۱۹	۵۴۰۰۴	۱۳۹۳

جدول (۲۵۲-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز در سال ۱۳۹۳ (تن)

N _۲ O	CH _۴	CO _۲	SPM	CO	SO _۲	SO _۲	NO _x	سوخت
۳	۱۷	۴۳۰۷۴۷	•	•	•	•	•	نفت گاز
۱۱	۵۶	۱۴۳۵۰۴۰	•	•	•	•	•	نفت کوره
۳۱	۳۰۸	۱۷۲۶۳۳۴۵	•	•	•	•	•	گاز طبیعی
۸	۷۸	۴۰۰۵۴۲۴	•	•	•	•	•	گاز پالایشگاه
۲	۱۷	۱۰۷۷۲۴۴	•	•	•	•	•	گاز مایع
۵۵	۴۷۶	۲۴۲۱۱۸۰۰	•	•	•	•	•	جمع

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

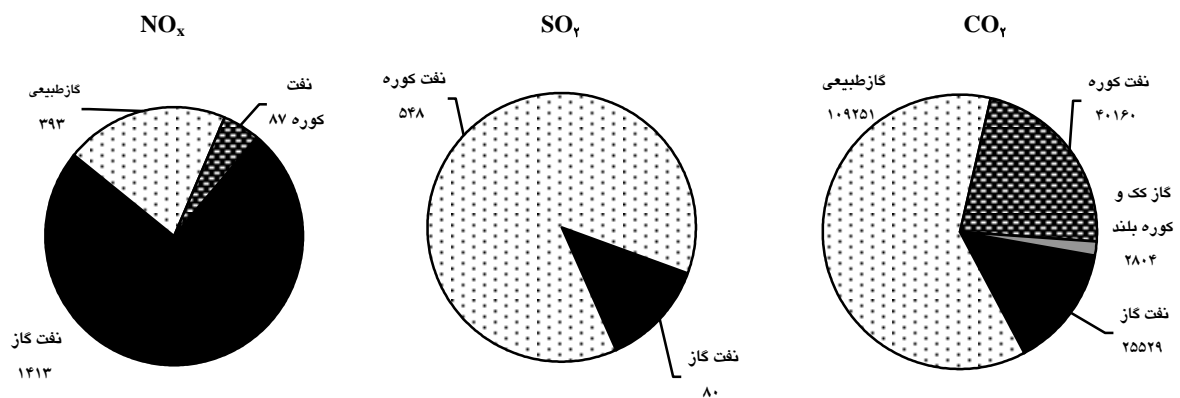
جدول (۲۵۳-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش پالایشگاه نفت و گاز طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶ (تن)

سال / گاز	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
۱۳۸۶	•	•	•	•	•	۲۱۳۰۷۹۲۴	۴۴۴	۵۵
۱۳۸۷	•	•	•	•	•	۲۲۸۳۳۰۸۵	۴۵۲	۵۳
۱۳۸۸	•	•	•	•	•	۲۳۴۱۱۷۳۵	۴۶۴	۵۴
۱۳۸۹	•	•	•	•	•	۲۴۰۲۸۲۷۳	۴۷۴	۵۵
۱۳۹۰	•	•	•	•	•	۲۳۵۲۲۵۰۱	۴۶۴	۵۴
۱۳۹۱	•	•	•	•	•	۲۶۰۷۵۳۳۵	۵۲۴	۶۲
۱۳۹۲	•	•	•	•	•	۲۷۰۵۲۶۹۳	۵۳۱	۶۲
۱۳۹۳	•	•	•	•	•	۲۴۲۱۱۸۰۰	۴۷۶	۵۵

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۵۴-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی براساس نوع نیروگاه در سال ۱۳۹۳ (تن)

نوع نیروگاه	NO _x	SO _۲	SO _۳	CO	SPM	CO _۲	CH _۴	N _۲ O
وزارت نیرو								
بخاری	۱۳۸۵۱۳	۴۶۵۳۸۴	۱۹۸۵	۱۵۱۹۱۳	۱۰۱۶۵	۴۹۵۲۴۰۱۵	۱۳۳۷	۲۳۷
گازی	۵۱۹۴۲	۱۰۹۱۲	۲۷۶	۱۹۶۰	۲۶۷۷	۱۸۳۶۱۳۸۷	۳۷۷	۵۱
سیکل ترکیبی	۶۶۸۷۴	۶۴۴۵	۲۰۴	۱۹۶۷	۱۸۴۶	۱۰۷۴۴۲۸۳	۲۵۸	۲۵
دیزل	۱۲۷	۳۸۲	۶	۰/۱	۲۴	۶۸۵۹۹	۳	۱
جمع	۲۵۷۴۵۶	۴۸۳۱۲۳	۲۴۷۱	۱۵۵۸۳۹	۱۴۷۱۲	۷۸۶۹۸۲۸۵	۱۹۷۵	۳۲۴
بخش خصوصی								
بخاری	۴۳۷۱۱	۸۳۵۶۰	۴۹۱	۱۱۷۴۵	۳۱۱۸	۱۷۶۹۱۶۹۷	۴۲۸	۶۸
گازی	۱۰۸۷۱۷	۳۹۴۹۲	۸۷۰	۳۳۰۶	۶۴۷۹	۳۸۲۵۴۴۳۰	۸۷۴	۱۲۹
سیکل ترکیبی	۲۲۷۶۱۲	۲۱۶۰۰	۷۴۷	۳۸۹۱	۶۳۶۸	۳۵۷۸۷۹۹۴	۸۸۰	۱۲۴
جمع	۳۸۰۰۴۱	۱۴۴۶۳۳	۲۱۰۹	۱۸۹۴۳	۱۵۹۶۵	۹۱۷۳۴۱۲۲	۲۱۸۲	۳۲۱
صنایع بزرگ	۱۴۱۱۳	۱۷۹	۶	۲۸۷۸	۴۲۸	۷۳۱۲۵۰۷	۸۶	۹
جمع کل	۶۵۱۶۱۰	۶۲۷۹۳۴	۴۵۸۶	۱۷۷۶۶۰	۳۱۱۰۵	۱۷۷۷۴۴۹۱۳	۴۲۴۳	۶۵۴

نمودار (۲۱-۱): میزان انتشار SO_۲، CO_۲ و NO_x از بخش‌های مختلف انرژی در سال ۱۳۹۳ (هزار تن)

جدول (۲۵۵-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی در سال ۱۳۹۳ به تفکیک نوع سوخت (تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سوخت
وزارت نیرو								
۴۸	۲۴۰	۶۲۱۸۱۵۱	۲۰۹۶	۹۶۶	۵۰۵	۱۸۹۶۹	۳۳۱۱۷	نفت گاز
۷۰	۷۰۵	۳۹۸۳۳۴۱۵	۴۳۸۹	۶۴۱۶۱	-	-	۱۵۳۲۵۱	گاز طبیعی
۲۰۶	۱۰۳۰	۳۲۶۴۶۷۱۹	۸۲۲۸	۹۰۷۱۲	۱۹۶۶	۴۶۴۱۵۴	۷۱۰۸۹	نفت کوره
۳۲۴	۱۹۷۵	۷۸۶۹۸۲۸۵	۱۴۷۱۲	۱۵۵۸۳۹	۲۴۷۱	۴۸۳۱۲۳	۲۵۷۴۵۶	جمع
بخش خصوصی								
۱۵۴	۷۷۰	۱۹۲۷۶۸۴۲	۶۷۲۲	۲۱۶۸	۱۶۲۰	۶۱۲۱۹	۱۳۷۹۹۲	نفت گاز
۱۱۶	۱۱۵۶	۶۴۹۴۳۷۸۸	۷۱۹۷	۱۶۲۶۴	-	-	۲۲۵۹۵۵	گاز طبیعی
۵۱	۲۵۶	۷۵۱۳۴۹۲	۲۰۴۵	۵۱۱	۴۸۹	۸۳۴۱۴	۱۶۰۹۳	نفت کوره
۳۲۱	۲۱۸۲	۹۱۷۳۴۱۲۲	۱۵۹۶۵	۱۸۹۴۳	۲۱۰۹	۱۴۴۶۳۳	۳۸۰۰۴۱	جمع
صنایع بزرگ								
۰/۴	۲	۳۳۹۰۸	۲۵	۲۰	۶	۱۷۹	۸۱	نفت گاز
۷	۷۳	۴۴۷۴۲۰۵	۴۰۳	۲۸۵۸	-	-	۱۴۰۳۲	گاز طبیعی
۰/۰۲	۰/۱۸	۷۸۷۷	•	•	•	•	•	گاز کک ^(۱)
۱	۱۱	۲۷۹۶۵۱۷	•	•	•	•	•	گاز کوره بلند ^(۱)
۹	۸۶	۷۳۱۲۵۰۷	۴۲۸	۲۸۷۸	۶	۱۷۹	۱۴۱۱۳	جمع
۶۵۴	۴۲۴۳	۱۷۷۷۴۴۹۱۳	۳۱۱۰۵	۱۷۷۶۶۰	۴۵۸۶	۶۲۷۹۳۴	۶۵۱۶۱۰	جمع کل

(۱) به عنوان بخشی از سوخت مصرفی در نیروگاه شرکت ذوب آهن اصفهان به مصرف می‌رسند.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۵۶-۱): میزان انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶

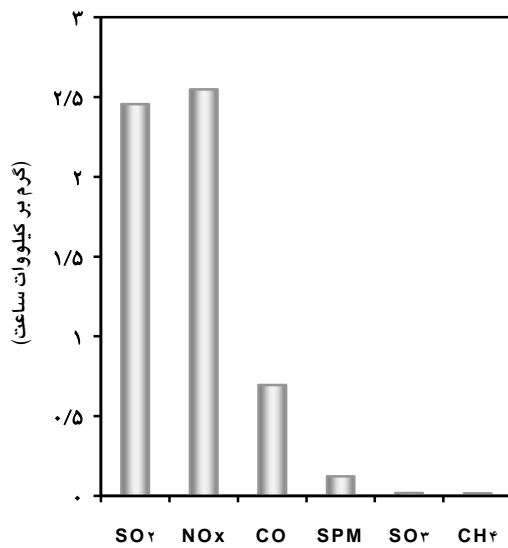
(تن)

N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₂	NO _x	سال / گاز
۴۵۷	۳۰۰۱	۱۲۰۰۴۱۵۷۴	۲۱۸۴۸	۲۳۴	۳۱۱۰	۴۶۷۶۶۳	۱۸۱۲۳۰	۱۳۸۶
۴۹۱	۳۲۹۹	۱۴۷۰۳۱۸۷۵	۲۳۷۱۵	۱۶۶۹۳۹	۳۱۸۶	۵۸۰۳۴۸	۵۵۴۷۸۴	۱۳۸۷
۵۱۰	۳۳۴۵	۱۵۰۳۲۸۲۱۹	۲۴۸۷۳	۱۵۱۵۱۷	۳۴۶۵	۶۰۸۳۹۵	۵۶۳۹۹۸	۱۳۸۸
۵۳۱	۳۵۲۲	۱۵۴۷۷۷۳۸۶	۲۵۵۲۸	۱۳۷۸۵۷	۳۵۳۸	۴۹۷۳۵۴	۵۷۴۷۴۱	۱۳۸۹
۶۶۶	۴۰۸۷	۱۶۵۱۸۴۸۷۷	۳۰۷۲۴	۱۴۸۵۰۰	۵۱۳۰	۷۰۹۴۰۸	۶۳۴۸۸۴	۱۳۹۰
۶۹۸	۴۲۷۳	۱۷۴۶۶۴۰۸۷	۳۱۹۵۷	۱۶۱۸۳۱	۵۳۱۹	۸۲۳۶۲۳	۶۲۹۳۹۲	۱۳۹۱
۸۰۳	۴۷۲۵	۱۷۹۸۲۵۲۱۵	۳۶۱۹۹	۱۶۲۷۰۷	۶۵۷۴	۹۱۰۶۵۸	۶۷۸۰۲۴	۱۳۹۲
۶۵۴	۴۲۴۳	۱۷۷۷۴۴۹۱۳	۳۱۱۰۵	۱۷۷۶۶۰	۴۵۸۶	۶۲۷۹۳۴	۶۵۱۶۱۰	۱۳۹۳

جدول (۲۵۷-۱): شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۳

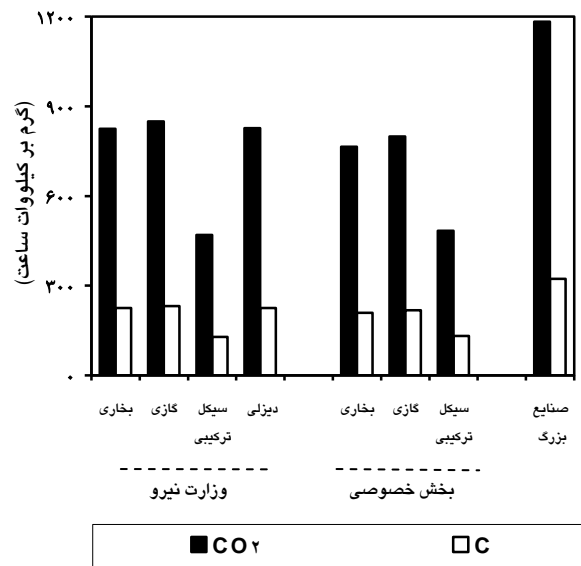
(گرم بر کیلووات ساعت)

C	N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₃	NO _x	نوع نیروگاه
وزارت نیرو									
۲۲۴/۹۷۲	۰/۰۰۴	۰/۰۲۲	۸۲۴/۸۹۹	۰/۱۶۹	۲/۵۳۰	۰/۰۳۳	۷/۷۵۲	۲/۳۰۷	بخاری
۲۳۱/۶۴۶	۰/۰۰۲	۰/۰۱۷	۸۴۹/۳۷۰	۰/۱۲۴	۰/۰۹۱	۰/۰۱۳	۰/۵۰۵	۲/۴۰۳	گازی
۱۲۸/۱۶۷	۰/۰۰۲	۰/۰۱۱	۴۶۹/۹۴۵	۰/۰۸۱	۰/۰۸۶	۰/۰۰۹	۰/۲۸۲	۲/۹۲۵	سیکل ترکیبی
۲۲۵/۳۷۶	۰/۰۱۲	۰/۰۳۶	۸۲۶/۳۷۹	۰/۲۹۲	۰/۰۰۱	۰/۰۷۰	۴/۶۰۵	۱/۵۲۵	دیزلی
بخش خصوصی									
۲۰۸/۶۱۰	۰/۰۰۳	۰/۰۱۹	۷۶۴/۹۰۲	۰/۱۳۵	۰/۵۰۸	۰/۰۲۱	۳/۶۱۲	۱/۸۹۰	بخاری
۲۱۷/۷۶۳	۰/۰۰۳	۰/۰۱۸	۷۹۸/۴۶۳	۰/۱۳۵	۰/۰۶۹	۰/۰۱۸	۰/۸۲۴	۲/۲۶۹	گازی
۱۳۱/۹۶۸	۰/۰۰۲	۰/۰۱۲	۴۸۳/۸۸۲	۰/۰۸۶	۰/۰۵۳	۰/۰۱۰	۰/۲۹۲	۳/۰۷۷	سیکل ترکیبی
۳۲۲/۵۴۵	۰/۰۰۱	۰/۰۱۴	۱۱۸۲/۶۶۵	۰/۰۶۹	۰/۴۶۵	۰/۰۰۱	۰/۰۲۹	۲/۲۸۳	صنایع بزرگ
۱۸۹/۵۲۰	۰/۰۰۳	۰/۰۱۷	۶۹۴/۹۰۶	۰/۱۲۲	۰/۶۹۵	۰/۰۱۸	۲/۴۵۵	۲/۵۴۸	میانگین کل

نمودار (۲۲-۱): میانگین شاخص انتشار گازهای SO₂.NO_x، CO، SPM از بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۳

نمودار (۲۳-۱): شاخص انتشار کربن و دی اکسید کربن از

بخش نیروگاهی کشور در سال ۱۳۹۳



جدول (۲۵۸-۱): میانگین شاخص انتشار گازهای آلاینده و گلخانه‌ای بخش نیروگاهی کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۶

(گرم بر کیلووات ساعت)

C	N ₂ O	CH ₄	CO ₂	SPM	CO	SO ₂	SO ₃	NO _x	سال / گاز
۱۷۶/۱۵	۰/۰۰۲	۰/۰۱۵	۶۴۵/۸۸۵	۰/۱۱۶	۰/۰۰۲	۰/۰۱۷	۲/۵۲۱	۰/۹۹۳	۱۳۸۶
۱۸۴/۸۶۲	۰/۰۰۳	۰/۰۱۷	۶۷۷/۸۲۶	۰/۱۲۷	۰/۷۶۶	۰/۰۲	۳/۰۵۸	۲/۵۵۲	۱۳۸۷
۱۸۸/۶۴۳	۰/۰۰۲	۰/۰۱۶	۶۹۱/۶۹	۰/۱۱۶	۰/۷۰۷	۰/۰۱۶	۲/۸۴۳	۲/۶۳۱	۱۳۸۸
۱۸۴/۹۷۶	۰/۰۰۲	۰/۰۱۶	۶۷۸/۲۴۴	۰/۱۱۴	۰/۶۰۹	۰/۰۱۶	۲/۲۳۷	۲/۶۶۲	۱۳۸۹
۱۹۵/۳۲۱	۰/۰۰۳	۰/۰۱۸	۷۱۶/۱۷۸	۰/۱۳۵	۰/۶۵۳	۰/۰۲۳	۳/۱۱۹	۲/۷۹۲	۱۳۹۰
۱۹۶/۲۱۹	۰/۰۰۳	۰/۰۱۸	۷۱۹/۴۶۸	۰/۱۳۳	۰/۶۷۵	۰/۰۲۲	۳/۴۳۵	۲/۶۲۵	۱۳۹۱
۲۰۹/۳۱۳	۰/۰۰۳	۰/۰۲۰	۷۶۷/۴۸۱	۰/۱۵۴	۰/۶۹۴	۰/۰۲۸	۳/۸۸۷	۲/۸۹۴	۱۳۹۲
۱۸۹/۵۲۰	۰/۰۰۳	۰/۰۱۷	۶۹۴/۹۰۶	۰/۱۲۲	۰/۶۹۵	۰/۰۱۸	۲/۴۵۵	۲/۵۴۸	۱۳۹۳

۹-۱۱-۱- جداول بهینه سازی عرضه و تقاضای انرژی

• صنعت

- صرفه جویی حاصل از اجرای طرح های صنعتی

• حمل و نقل

- تعداد خودروهای دوگانه سوز کشور

- احداث و راه اندازی جایگاه های CNG و فروش آن

- صرفه جویی حاصل از طرح های اجرایی بخش حمل و نقل

• ساختمان و تجهیزات انرژی بر خانگی

- صرفه جویی انرژی در طرح های بخش ساختمان دریافت کننده حمایت مالی

- پروژه های اجرایی در زمینه مبحث ۱۹ ساختمان و میزان صرفه جویی حاصل از آن

- استانداردهای مصرف انرژی

- صرفه جویی حاصل از ارتقا راندمان لوازم خانگی دارای برچسب انرژی

• عرضه و تأمین انرژی

- افزایش کارایی و بهینه سازی واحدهای نیروگاه ها

• آموزش و آگاهسازی

جدول (۲۵۹-۱): پروژه‌های مصوب توسط سازمان بهره‌وری انرژی در بخش صنعت و صرفه جویی حاصل از اجرای آن در سال‌های ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳

برآورد صرفه جویی حاصل از اجرای کامل طرح		عنوان پروژه
ارزش صرفه جویی (میلیارد ریال)	انرژی الکتریکی (میلیون کیلووات ساعت)	
سال ۱۳۹۲		
۵/۶	۴۵/۵	- تبدیل سیستم انتقال پنوماتیکی به مکانیکی در فرآیند تولید سیمان کارخانه آرتا اردبیل
سال ۱۳۹۳		
۶/۵	۳/۵	- جایگزینی الواتور به جای ایرلیفت در فرآیند تولید سیمان در کارخانه سیمان اردستان
۸/۶	۳/۳	- جایگزینی الواتور به جای ایرلیفت در فرآیند تولید سیمان در کارخانه سیمان خوزستان
۵/۵	۲/۲	- جایگزینی کوره القایی موجود با کوره القایی پربازده در کارخانه ریخته گری اصفهان
۱/۳	۰/۵	- تعویض ۵ دستگاه الکتروموتور موجود با راندمان بالا در شرکت تولید کانی فراوران
۷/۰	۲/۸	- جایگزینی الواتور به جای ایرلیفت در فرآیند تولید سیمان در کارخانه سیمان شاهرود
۱۰/۷	۴/۳	- مدار بسته نمودن آسیاب سیمان و استفاده از درایو در فن های گریت کولر در کارخانه سیمان اردستان
۳۹/۶	۱۶/۶	جمع

جدول (۲۶۰-۱): تعداد خودروهای دوگانه سوز کشور تا پایان سال ۱۳۹۳ (دستگاه)

شرح / سال	۱۳۹۳	۱۳۸۳-۹۲
تبدیل کارگاهی	(۱)	۹۱۴۴۹۶
تبدیل کارخانه‌ای	۱۷۰۰۰۰	۲۲۲۷۸۳۸
تعداد خودروهای دوگانه سوز	۱۷۰۰۰۰	۳۱۴۲۳۳۴

(۱) پروژه تبدیل کارگاهی در سال ۱۳۹۲ در وزارت نفت خاتمه یافته است.

جدول (۲۶۱-۱): تعداد جایگاه‌های CNG احداث و راه‌اندازی شده طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۵

مجموع	دو منظوره	تک منظوره			سال
		صنایع دفاع	خصوصی	غیرخصوصی	
۵۳	۱۹	-	۴	۳۰	۱۳۸۵
۲۲۳	۱۴۹	-	۱۵	۵۹	۱۳۸۶
۴۲۳	۱۸۳	۷۷	۳۸	۱۲۵	۱۳۸۷
۳۷۴	۱۸۲	۱۳۳	۱۵	۴۴	۱۳۸۸
۴۵۰	۱۹۷	۱۶۸	۳۳	۵۲	۱۳۸۹
۲۲۶	۵۴	۱۲۸	۴۱	۳	۱۳۹۰
۱۲۵	۲۷	۶۷	۲۶	۵	۱۳۹۱
۱۶۹	۴۹	۷۱	۳۶	۱۳	۱۳۹۲
۸۱	۲۱	۴۵	۱۳	۲	۱۳۹۳
۲۱۲۴	۸۸۱	۶۸۹	۲۲۱	۳۳۳	جمع (عملکرد سال‌های ۹۳-۱۳۸۵)
۲۲۸۹	۸۸۸	۷۰۰	۲۳۲	۴۶۹	تعداد کل جایگاه‌ها (از ابتدای اجرای طرح)
۱۲۵	۴۱	۵۷	۲۴	۳	تعداد جایگاه‌های در حال ساخت
۲۴۱۴	۹۲۹	۷۵۷	۲۵۶	۴۷۲	جمع کل

مأخذ: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران.

جدول (۱-۲۶۲): میزان فروش CNG در کشور طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۷

(میلیون مترمکعب)

سال	میزان مصرف CNG
۱۳۸۷	۱۸۴۱
۱۳۸۸	۳۳۸۴
۱۳۸۹	۵۵۴۳
۱۳۹۰	۶۲۴۶
۱۳۹۱	۶۹۱۷
۱۳۹۲	۶۶۶۴
۱۳۹۳	۷۰۶۵

مأخذ: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران.

جدول (۱-۲۶۳): میزان صرفه جویی سالانه حاصل از جایگزینی مصرف گاز طبیعی به جای مصرف بنزین

(میلیون بشکه معادل نفت خام)

عنوان پروژه	۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲ ^(۱)
خودروهای سبک CNG سوز	۶۷/۲۷	۱۰۱/۳۵	۱۳۸/۹۷	۱۷۵/۱
خودروهای سنگین CNG سوز	۱۱/۷۷	۱۶/۲۷	۲۱/۲۶	۲۶/۰۴

(۱) این پروژه در سال ۱۳۹۲ خاتمه یافته است.

جدول (۱-۲۶۴): پیش بینی میزان صرفه جویی ناشی از اجرای استاندارد مصرف سوخت خودروهای سبک و موتورسیکلت

سال	صرفه جویی سالانه (میلیون لیتر)	
	استاندارد مصرف سوخت خودروهای سبک به شماره ملی (۲-۴۲۴۱)	استاندارد مصرف سوخت موتورسیکلت به شماره ملی (۲-۶۶۲۶)
۱۳۸۵	۲۴/۲۹	۲۰/۶۸
۱۳۸۶	۹۱/۲۴	۸۵/۰۱
۱۳۸۷	۱۸۹/۰۲	۱۶۹/۴۲
۱۳۸۸	۲۹۱/۸۹	۲۶۲/۱۴
۱۳۸۹	۵۰۳/۹	۳۹۲/۶۲
۱۳۹۰	۷۴۸/۴۱	۵۵۳/۴۸
۱۳۹۱	۱۰۰۴/۷۲	۶۷۹/۷۸
۱۳۹۲	۱۱۹۶/۵۳	۷۵۶/۹۴
۱۳۹۳	۱۴۲۷/۶۷	۸۴۰/۴۲

جدول (۲۶۵-۱): پیش‌بینی صرفه‌جویی حاصل از طرح‌های اجرایی بخش حمل و نقل طی سال‌های ۹۳-۱۳۸۹^(۱)

مقدار صرفه جویی سالانه (هزار بشکه معادل نفت خام)					تعداد اجرا شده	عنوان پروژه
۱۳۸۹	۱۳۹۰	۱۳۹۱	۱۳۹۲	۱۳۹۳		
۲۴/۲۱	۲۷/۶۷	۳۱/۱۳	۳۴/۵۹	۳۸/۰۴	۵۰۰	نصب بادشکن
۰/۴۷	۰/۵۸	۰/۷۰	۰/۸۲	۰/۹۳	۱۰۰	نصب پیش گرمکن
-	-	۲/۶۴	۷/۲۸	۱۰/۹۱	۱۰۰۰	نصب و راه اندازی بخاری درجا در کابین خودروهای سنگین
۳۷۰۲/۳۹	۴۶۲۹/۲۴	۵۵۵۵/۰۹	۶۴۸۰/۹۴	۷۴۰۶/۷۸	۲۲۵۰	وارد نمودن ۲۲۵۰ دستگاه اتوبوس گازسوز به ناوگان حمل و نقل عمومی ^(۲)

(۱) اطلاعات جدول مجدداً توسط شرکت بهینه سازی مصرف سوخت به روز شده است.

(۲) این تعداد اتوبوس از سال ۱۳۸۶ به ناوگان حمل و نقل عمومی اضافه شده است.

جدول (۲۶۶-۱): میزان تسهیلات پرداختی به صورت قرض‌الحسنه از محل طرح یارانه سود تسهیلات

به طرح‌های خاتمه یافته جهت تولید لوازم خانگی در سال ۱۳۹۳ (سازمان بهره‌وری انرژی ایران)

تسهیلات پرداختی (میلیارد ریال)	کل کاهش توان (پیک سایی) (مگاوات)	میزان صرفه جویی برق (مگاوات ساعت)	تعداد (دستگاه)	نوع طرح
۱۴۵	۳۰/۵	۱۳۳۶۹۵/۴	۶۹۰۸۱۴	حمایت از ارتقای رتبه انرژی یخچال، یخچال فریزر و فریزر خانگی با رتبه های A, B, +A
۵۵	۴۲/۲	۶۰۷۱۰/۷	۱۸۸۳۹۲	حمایت از ارتقای EER کولر آبی
۲۰۰	۷۲/۷	۱۹۴۴۰۶/۱	۸۷۹۲۰۶	جمع

جدول (۲۶۷-۱): پروژه های مصوب توسط سازمان بهره وری انرژی در بخش تجهیزات انرژی بر و

صرفه جویی حاصل از اجرای آن در سال ۱۳۹۳

صرفه جویی حاصل از اجرای کامل طرح		عنوان پروژه
انرژی الکتریکی قابل صرفه جویی (گیگاوات ساعت)	ارزش صرفه جویی (میلیارد ریال)	
۶۷	۱۶۷/۵	جایگزینی گاز مبرد R134a با ظرفیت ۱۲۰ هزار دستگاه در سال در کارخانجات تولید یخچال فریزر
۲/۴	۶/۰	تولید روکش کولر آبی به تعداد ۳۵۰۰۰ واحد در یک واحد تولیدی
۱۱۸۸	۲۹۷۰	جایگزینی خط تولید لامپ رشته‌ای با لامپ پربازده در یک کارخانه تولید لامپ
۱۲۵۷/۴	۳۱۴۳/۵	جمع

جدول (۱-۲۶۸): پروژه‌های اجرایی توسط وزارت نفت در زمینه مبحث ۱۹ ساختمان و میزان صرفه‌جویی گاز طبیعی حاصل از آن

سال	نوع طرح	تولید		میزان صرفه‌جویی واحد (مترمکعب در سال)	کل میزان صرفه‌جویی پیش بینی شده (میلیون مترمکعب در سال)
		میزان	واحد		
۱۳۹۲	نصب پنجره دو جداره در ساختمان‌های شرکت ملی نفت ایران گروه ۱	۵۱۴۶	مترمربع	۲۴	۰/۱۲
	نصب پنجره دو جداره در ساختمان‌های شرکت ملی نفت ایران گروه ۲	۲۵۰۰	مترمربع	۲۴	۰/۰۶
	عایق‌های حرارتی و محصولات نوین ساختمانی	۱۴۶۱۰۰۰	مترمربع	۹	۱۳/۱۵
۱۳۹۳	عایق‌های حرارتی و محصولات نوین ساختمانی	۱۲۰۰۰۰۰	مترمربع	۵/۰۹-۳/۳ ^(۱)	۳/۹۶

(۱) بسته به جنس محصول از ۳/۳ تا ۵/۰۹ متفاوت است.

جدول (۱-۲۶۹): میزان صرفه‌جویی سالانه گاز طبیعی حاصل از ارتقاء راندمان لوازم خانگی دارای برچسب انرژی در سال‌های ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳ توسط وزارت نفت

عنوان استاندارد	وضعیت مصرف فعلی (مترمکعب)	رده	وضعیت مصرف هدف (مترمکعب)	رده	تولید سالانه (دستگاه)	میزان صرفه‌جویی مصرف با ارتقاء رده فعلی به رده هدف (میلیون مترمکعب)
۱۳۹۲						
- آبگرمکن فوری گاز سوز	۹۴۰	G	۵۱۰	A	۳۱۲۵۰۰	۱۳۴/۴
- بخاری گازسوز دودکش دار	۱۳۰۰	G	۸۴۵	A	۱۰۰۰۰۰۰	۴۵۵
- بخاری گازسوز بدون دودکش	-	G	۲۵۰	A	۲۵۰۰۰۰	-
۱۳۹۳						
- آبگرمکن فوری گاز سوز	۵۵۴	C			۶۰۰۰۰	
	۶۱۰	D			۲۵۰۰۰۰	
	۶۷۰	E	۵۵۴	C	۲۷۰۰۰	۱۹/۴۸
	۷۳۰	F			۱۲۰۰۰	
	۷۹۰	G			۱۰۰۰	
- بخاری گازسوز دودکش دار	۱۳۰۰	D			۱۲۰۰۰۰	
	۱۴۰۰	E			۲۶۰۰۰۰	
	۱۶۰۰	F	۱۰۰۰	C	۳۵۰۰۰۰	۸۴۰/۰
	۱۸۰۰	G			۳۰۰۰۰۰	
	۲۰۰۰	زیر G			۲۵۰۰۰۰	
- بخاری گازسوز بدون دودکش	-	A	۶۱۰	-	۲۵۰۰۰۰	-

جدول (۱-۲۷۰): عملکرد اجرای طرح افزایش کارایی و بهینه‌سازی واحدهای نیروگاهی طی سال‌های ۹۳-۱۳۹۱

عنوان پروژه	میزان افزایش توان هر واحد (مگاوات)	آخرین وضعیت اجرایی پروژه
سال ۱۳۹۱ سیستم فاگ ^(۱) واحد ۶ نیروگاه زاهدان سیستم فاگ ^(۱) بلوک ۲ (واحدهای ۳ و ۴ و ۵) سیکل منتظر قائم	۲/۵ هر واحد ۸	شروع پروژه در سال ۱۳۹۱: تست عملکرد مربوطه در تابستان ۱۳۹۲ با موفقیت انجام و سیستم تحویل موقت گردید. شروع پروژه در سال ۱۳۹۱: در تابستان ۱۳۹۲ تست عملکرد انجام شده که همراه با دیفکت بوده است. سیستم تحویل موقت گردید و بررسی جهت رفع دیفکت‌ها و نیز رسانیدن افزایش تولید به ۸/۲ مگاوات مندرج در قرارداد در جریان است.
سال ۱۳۹۲ خنک کاری هوای ورودی کمپرسور سیکل ترکیبی واحدهای ۳ و ۴ نیروگاه منتظر قائم	۲۰	در تیر ماه ۱۳۹۲ بهره‌برداری آزمایشی انجام و پس از رفع دیفکت‌های مربوطه در تابستان ۱۳۹۳ بهره‌برداری مطمئن انجام گرفته است.
سال ۱۳۹۳ سیکل ترکیبی شهید رجایی (واحدهای ۳ و ۴) سیکل ترکیبی قم ^(۲) (واحدهای ۳ و ۴) سیکل ترکیبی زواره ^(۲) (واحدهای ۱ و ۲) بازسازی بویلر (لوله‌های سوپر هیت) نیروگاه بندر عباس نصب سیستم پایش سوخت در نیروگاه رامین	واحد ۳ : ۹ واحد ۴ : ۱۱ هر واحد : ۱۱-۱۲ هر واحد ۱۲ ۱۰ --	شروع پروژه از سال ۱۳۹۳ بوده، تست کارایی هر دو واحد انجام شده است. واحد ۳ متعاقباً پس از رفع دیفکت‌ها تحویل موقت خواهد شد و واحد ۴ نیز در سال ۱۳۹۴ تحویل موقت خواهد شد. در سال ۱۳۹۳ فاز مطالعاتی و تهیه اسناد مناقصه آغاز شده و در سال ۱۳۹۴ مورد بهره‌برداری قرار خواهد گرفت. در سال ۱۳۹۳ فعالیت‌های اجرا سیستم آغاز شده است و در تیر ماه ۱۳۹۴ به بهره‌برداری خواهد رسید. این پروژه در سال ۹۰ شروع و در سال ۱۳۹۳ تحویل دایم شد. در سال ۹۱ شروع و در سال ۹۳ دوره گارانتی را طی می‌نماید.

(۱) سیستم فاگ، سیستم خنک کن هوای ورودی جهت مواجهه با کاهش توان تولیدی در تابستان می‌باشد. (۲) نیروگاه‌های تحت پوشش بخش خصوصی.

جدول (۱-۲۷۱): نتایج حاصل از پروژه‌های پایلوت انجام شده در سال ۱۳۹۳ از محل طرح توسعه استفاده از لامپ کم مصرف

عنوان و مجری پروژه	تعداد لامپ‌ها / چراغ‌های تعویض شده	کاهش توان (کیلووات)	صرفه جویی در مصرف انرژی سالیانه (مگاوات ساعت)	صرفه جویی سوخت (بشکه معادل نفت خام)
اصلاح سیستم روشنایی معابر با استفاده از چراغ‌های LED				
شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان	۳۵۰	۳۵	۱۴۱	۲۹۰
شرکت توزیع نیروی برق استان یزد	۳۵۰	۳۵	۱۴۱	۲۹۰
شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان جنوبی	۲۰۲	۲۰/۲	۸۱	۱۶۷
شرکت توزیع نیروی برق شهرستان اصفهان	۳۴۸	۳۴/۸	۱۴۰	۲۸۸
جمع	۱۲۵۰	۱۲۵	۵۰۳	۱۰۳۵
اصلاح سیستم روشنایی با استفاده از لامپ‌های LED لوله‌ای در ساختمان‌های دولتی				
شرکت توانیر	۱۶۰۰	۴۸	۹۶	۱۹۸
شرکت برق منطقه‌ای استان خوزستان	۱۴۰۰	۴۲	۸۴	۱۷۳
شرکت برق منطقه‌ای استان هرمزگان	۱۳۰۰	۳۹	۷۸	۱۶۱
شرکت برق منطقه‌ای استان یزد	۱۴۰۰	۴۲	۸۴	۱۷۳
شرکت برق منطقه‌ای استان زنجان	۱۷۰۰	۵۱	۱۰۲	۲۱۰
شرکت برق منطقه‌ای استان سیستان و بلوچستان	۶۰۰	۱۸	۳۶	۷۴
بیمارستان طالقانی تهران	۴۱۰۰	۱۲۳	۸۶۱	۱۷۷۵
جمع	۱۲۱۰۰	۳۶۳	۱۳۴۱	۲۷۶۴
جمع کل	۱۳۳۵۰	۴۸۸	۱۸۴۳	۳۷۹۹

بخش دوم: تحولات بخش انرژی در جهان

۲-۱- مروری بر تحولات بازار جهانی انرژی

نفت:

- وجود ذخایر تثبیت شده نفت جهان در سال ۲۰۱۴ به میزان ۱۷۰۰/۱ میلیارد بشکه با عمری بالغ بر ۵۲/۵ سال.
- کاهش ذخایر نفت جهان متأثر از کاهش ۳۸۶/۹ میلیون بشکه‌ای ذخایر نفت کشورهای غیر OECD و کاهش ۵۳۱/۳ میلیون بشکه‌ای ذخایر کشورهای OECD.
- اختصاص ۴۳/۴ درصد از ذخایر نفتی جهان به سه کشور ونزوئلا، عربستان سعودی و کانادا.
- اختصاص بیشترین حجم کاهش ذخایر نفت خام جهان به میزان ۱۸۵۲/۵ میلیون بشکه در سال ۲۰۱۴ به کشور روسیه به دلیل کاهش اکتشافات و افزایش برداشت.
- افزایش ۱۹۴۷/۳ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل تحت تأثیر افزایش ذخایر کشورهای عربستان سعودی، قطر و عمان.
- تولید ۳۷۸۱/۳ میلیون تن نفت خام در سال ۲۰۱۴ با رشد ۲/۰ درصد نسبت به سال قبل از آن.
- اختصاص ۱۸/۴ درصد از کل تولید نفت جهان به آمریکای شمالی، ۱۰/۱ درصد به آمریکای مرکزی و جنوبی، ۲۰/۷ درصد به اروپا و اورآسیا، ۳۱/۲ درصد به خاورمیانه، ۹/۷ درصد به آفریقا و ۹/۹ درصد به آسیا و اقیانوسیه.
- اختصاص بیشترین حجم افزایش تولید نفت جهان به ایالات متحده آمریکا در منطقه آمریکای شمالی به دلیل افزایش تولید نفت شل در این منطقه.
- کاهش ۵/۰ میلیون تن نفت مکزیکی نسبت به سال قبل به دلیل پیشرفت در روش اندازه‌گیری دقیق در سطح تولید.
- اختصاص بیشترین حجم کاهش تولید نفت در میان کشورهای عضو اوپک به کشور لیبی به دلیل اختلافات و خشونت‌های سیاسی و همچنین عدم حاکمیت مرکزی در لیبی نسبت به سال قبل.
- افزایش حجمی قابل ملاحظه تولید نفت خام کشور روسیه با ۳/۳ میلیون تن افزایش نسبت به سال قبل به دلیل افزایش تولید توسط شرکت‌های انرژی کوچک و متوسط، علی‌رغم کاهش قیمت‌ها.
- بیشترین کاهش تولید نفت خام در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل با ۴۸/۹ درصد کاهش به سوریه به دلیل ناآرامی‌های موجود در سوریه از جمله در اختیار گرفتن تعداد زیادی از چاه‌های بزرگ نفت سوریه توسط نظامیان شورشی، افزایش حملات تروریست‌ها بر ضد تأسیسات نفتی، تحریم‌های غرب و تصمیم شرکت‌های خارجی برای متوقف کردن تولید.
- مصرف ۳۷۸۵/۹ میلیون تن نفت خام در سال ۲۰۱۳ با کاهش ۷/۵ میلیون تن نسبت به سال قبل از آن.
- اختصاص ۴۷/۴ درصد مصرف نفت خام جهان شامل مصرف بخش تبدیل، خود مصرفی بخش انرژی و مصرف نهایی به کشورهای OECD و اختصاص ۵۲/۶ درصد باقیمانده به کشورهای غیر OECD.
- ایالات متحده آمریکا با سهمی معادل ۱۹/۹ درصدی از کل مصرف نفت خام جهان، دارای مقام نخست مصرف‌کننده نفت جهان.

- پیشی گرفتن مصرف نفت خام جهان از تولید آن در سال ۲۰۱۳ و در نتیجه کاهش موجودی انبارهای نفت جهان.
- اختصاص کمترین میزان مصرف نفت خام در ده سال اخیر به کشورهای منطقه اروپا و اورآسیا به ویژه کشورهای OECD اروپایی، به دلیل کند بودن روند رشد اقتصادی اروپا و همچنین واکنش مصرف‌کنندگان به قیمت‌های بالای سوخت به ویژه در بخش حمل و نقل.
- اختصاص بیشترین کشور مصرف‌کننده نفت خام در منطقه خاورمیانه به عربستان سعودی به میزان ۱۰۸/۰ میلیون تن و با رشد منفی ۶/۱ درصد نسبت به سال قبل با توجه به کاهش بهای نفت از طرف این کشور به دلایل سیاسی.
- اختصاص بیشترین سهم مصرف نفت خام در جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه به میزان ۳۳/۸ درصد و همچنین بیشترین مصرف نفت خام به کشورهای این منطقه در بخش پالایشگاهی به میزان ۱۲۶۸/۴ میلیون تن.
- رشد ۱/۴ درصدی ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال قبل از آن، عمدتاً متأثر از افزایش ظرفیت پالایشی در کشورهای غیر OECD به ویژه چین، امارات متحده عربی، روسیه و عربستان سعودی و کاهش ظرفیت کشورهای OECD نظیر ژاپن، ایالات متحده آمریکا، انگلستان و استرالیا.
- کشورهای آمریکا، چین و روسیه هر یک با ظرفیت پالایشگاهی ۱۷/۸، ۱۴/۱ و ۶/۳ میلیون بشکه در روز، ۳ کشور بزرگ پالایش‌کننده نفت خام در جهان.
- کاهش ظرفیت پالایشی کشورهای اروپایی به خصوص در انگلستان در سال ۲۰۱۴ به میزان ۱۳۰/۵ هزار بشکه در روز نسبت به سال قبل از آن. اکثر پالایشگاه‌های اروپا، عملیات پالایشی خود را به دلیل افزایش هزینه‌های پالایشی در پی اجرای برخی از مقررات سخت زیست محیطی به همراه سودهای اندک پالایشی، حجم پائین تقاضا، عدم دسترسی به نفت خام و گاز ارزان و رقابت‌های شدید در بازار، متوقف کردند.
- تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD به میزان ۱۹۴۵/۳ میلیون تن و سهم ۳۳/۲، ۳۰/۰، ۷/۶، ۷/۵، ۲/۰، ۱/۵ و ۱۸/۲ درصدی نفت گاز، بنزین موتور، نفت جت، نفت کوره سنگین، گازمایع و اتان، نفت سفید و سایر فرآورده‌ها از کل تولید فرآورده‌ها در سال ۲۰۱۴.
- تولید و مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در جهان در پایان سال ۲۰۱۳، به ترتیب به میزان ۳۵۷۴/۱ و ۳۹۱۶/۴ میلیون تن.
- کاهش ۱/۳ درصدی مصرف سالانه فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD و افزایش ۳/۷ درصدی آن در کشورهای غیر OECD از سال ۲۰۰۴ تا کنون.
- اختصاص بیشترین و کمترین سهم از مصارف فرآورده‌های عمده نفتی جهان به نفت گاز و نفت سفید به میزان ۳۳/۳ و ۱/۸ درصد.
- اختصاص بالاترین سهم از مصارف انرژی فرآورده‌های نفتی جهان به بخش حمل و نقل با ۶۴/۰ درصد در سال ۲۰۱۳.
- واردات و صادرات نفت خام در جهان در پایان سال ۲۰۱۳، به ترتیب به میزان ۲۰۹۲/۷ و ۲۰۲۲/۹ میلیون تن.

- ایالات متحده آمریکا با وجود کاهش رشد واردات نفت خام نسبت به سال قبل به میزان ۹/۴ درصد، همچنان دارای مقام نخست واردکننده نفت در جهان.
- اختصاص بیشترین و کمترین واردکننده نفت خام به ترتیب به منطقه آسیا و اقیانوسیه و خاورمیانه به میزان ۹۶۸/۳ و ۲۱/۳ میلیون تن در سال ۲۰۱۳.
- اختصاص رتبه اول و دوم به دو کشور عربستان سعودی و روسیه هریک به میزان ۳۷۵/۹ و ۲۳۳/۷ میلیون تن به عنوان بزرگترین صادرکنندگان نفت خام جهان در سال ۲۰۱۳.
- اختصاص بیشترین کاهش به کشورهای ایران در خاورمیانه و لیبی در آفریقا به دلیل وجود تحریمها در ایران و وقوع ناآرامیها و تنشها در لیبی در سال ۲۰۱۳.
- اختصاص بیشترین افزایش حجم صادرات نفت خام به کشور کانادا با ۱۳/۹ میلیون تن افزایش به دلیل افزایش تولید در این کشور و وجود خریدار مطمئنی نظیر ایالات متحده آمریکا در سال ۲۰۱۳.
- واردات و صادرات فرآوردههای نفتی در جهان در پایان سال ۲۰۱۳، به ترتیب به میزان ۱۱۵۷/۴ و ۱۲۲۴/۳ میلیون تن.
- اختصاص بزرگترین واردکنندگان فرآوردههای نفتی در جهان به کشورهای سنگاپور، هلند، ایالات متحده آمریکا، چین و ژاپن هر یک با سهمی معادل ۹/۰، ۷/۷، ۵/۶، ۴/۷ و ۳/۹ درصد.
- اختصاص بیشترین افزایش حجم واردات فرآوردههای نفتی نسبت به سال گذشته، به ترتیب با ۷/۷، ۶/۵، ۵/۴ و ۵/۰ میلیون تن افزایش مربوط به کشورهای عربستان سعودی، مالزی، آلمان و بلژیک به دلیل تأمین نیاز بخش صنعت و حمل و نقل جادهای در عربستان سعودی، تقاضای نفتا در واحدهای کراکر مالزی، که سبب گردیده این کشور جهت جبران نیازهای خود، نفتا را به صورت تک محموله به مدت ۱۲ ماه خریداری نماید، همچنین به ویژه در بخش حمل و نقل جادهای در دو کشور آلمان و بلژیک.
- کاهش قابل ملاحظه قیمت نفت خام در سال ۲۰۱۴، به دلیل متوقف شدن سیاست آزادسازی اقتصادی ایالات متحده آمریکا و تقویت قیمت دلار و کاهش قیمت نفت خام جهانی و نیز عدم قبول کاهش تولید از سوی برخی از کشورها به ویژه کشورهای عضو اوپک از جمله عربستان سعودی و امارات متحده عربی.
- تأثیر کاهش قیمت نفت خام جهان بر اقتصاد کشورهای اروپایی.
- تأثیر کاهش قیمت نفت بر محیط زیست و به دنبال آن متوقف شدن تحقیق و توسعه فناوریهای نوین در زمینه تولید انرژیهای تجدیدپذیر یا سبز در مقیاس انبوه و صنعتی و ایجاد خطر برای کره زمین و ساکنین آن.
- کاهش ۹/۳ و ۹/۰ درصدی قیمت نفت خام سبک و سنگین ایران در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال قبل از آن.

گاز طبیعی:

- برآورد ذخایر گازی جهان به میزان ۱۸۷/۱ تریلیون متر مکعب در سال ۲۰۱۴ با عمری معادل ۵۴/۱ سال.

- سهم مناطق مختلف دنیا از ذخایر گاز طبیعی جهان در سال ۲۰۱۴: خاورمیانه ۴۲/۷ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۱/۰ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۸/۲ درصد، آفریقا ۷/۶ درصد، آمریکای شمالی ۶/۵ درصد و آمریکای مرکزی و جنوبی ۴/۱ درصد.
- اختصاص بیشترین افزایش حجم ذخایر گاز طبیعی به روسیه (۳۸۵/۱ میلیارد متر مکعب) به دلیل سرمایه‌گذاری در مناطق جدید این کشور و اختصاص بیشترین کاهش حجم ذخایر گاز طبیعی قطر (۱۵۰/۱ میلیارد متر مکعب) به دلیل عدم انجام فعالیت‌های توسعه‌ای و اکتشافی جدید، در کنار برداشت از این ذخایر
- تولید ۳۵۲۵/۵ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی در جهان در سال ۲۰۱۴ با افزایش رشدی معادل ۰/۳ درصد نسبت به سال قبل از آن.
- سهم مناطق مختلف دنیا از تولید گاز طبیعی جهان: اروپا و اورآسیا ۳۲/۱ درصد، آمریکای شمالی ۲۶/۶ درصد، خاورمیانه ۱۵/۹ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۸ درصد، آفریقا ۵/۶ درصد و آمریکای مرکزی و جنوبی ۵/۰ درصد.
- تولید بیش از یک سوم گاز طبیعی جهان توسط دو کشور ایالات متحده آمریکا و روسیه.
- اختصاص بیشترین افزایش و کاهش حجم تولید گاز طبیعی در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال قبل، به کشورهای آمریکا و روسیه به ترتیب با ۳۷/۸ میلیارد متر مکعب افزایش و ۴۱/۹ میلیارد متر مکعب کاهش.
- واردات و صادرات گاز طبیعی به میزان ۱۰۰۶/۲ و ۱۰۲۵/۷ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۴ و کاهش رشد ۳/۷ درصدی واردات نسبت به سال قبل و کاهش ۳/۹ درصدی صادرات در دوره مشابه.
- ۶۷/۳ درصد سهم مبادله گاز طبیعی از طریق خط لوله و ۳۲/۷ درصد به صورت LNG.
- افزایش تجارت جهانی LNG از ۳۲۱/۰ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۳ به ۳۲۸/۷ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۴ به دلایل متعددی از جمله عدم توسعه شبکه خطوط لوله و اتصالات داخلی برخی از کشورهای واردکننده LNG، به ویژه در کشورهای غیر OECD.
- مصرف نهایی گاز طبیعی معادل ۱۶۴۳/۳ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۲ به ۱۶۹۵/۰ و افزایش ۳/۴ میلیارد متر مکعب نسبت به سال گذشته آن.
- کاهش مصرف گاز طبیعی در کشورهای غیر OECD پس از سال‌ها، به دلیل سیاست‌های برخی از کشورهای آسیایی در کاهش مصرف گاز طبیعی در ترکیب سوخت مصرفی نیروگاه‌های آنان و توسعه ظرفیت نیروگاه‌های زغال سوز.
- منطقه اروپا و آسیا با سهم ۳۴/۹ درصد در جایگاه نخست در میان مناطق مصرف‌کننده گاز جهان.
- اختصاص ۶۲/۹ درصد مصرف نهایی گاز طبیعی جهان به دو کشور اسلواکی و ایالات متحده آمریکا.
- افزایش مصرف گاز طبیعی در چین ناشی از سیاست‌های جدید کاهش CO₂ ناشی از مصرف زغال سنگ و نفت و جایگزینی گاز طبیعی در این کشور و به راه اندازی ترمینال‌های دریافت LNG.

- افزایش تقاضای گاز طبیعی در آمریکای مرکزی و جنوبی ناشی از افت تولید برق آبی به دلیل خشکسالی حاکم بر این منطقه.
- سهم بخش‌های صنعت، خانگی، تجاری و عمومی، حمل و نقل، مصارف غیر انرژی، کشاورزی و سایر مصارف از مجموع مصارف نهایی گاز طبیعی در سال ۲۰۱۳ به ترتیب به میزان ۳۷/۱، ۳۰/۴، ۱۳/۷، ۶/۹، ۱۱/۱، ۰/۶ و ۰/۲ درصد.
- نوسان در قیمت گاز طبیعی در بازارهای مختلف نسبت به سال گذشته با افزایش ۳۲/۲ درصدی و ۱۷/۳ درصد در بازار کانادا و ایالات متحده و کانادا تا کاهش ۲۲/۷ درصدی و ۱۵/۱ درصدی در بازار انگلیس و سیف اتحادیه اروپا.

برق:

- کل ظرفیت نصب شده برق کشورهای OECD در پایان سال ۲۰۱۴ با رشد ۲/۳ درصدی نسبت به سال قبل از آن به ۲۸۶۰/۷ گیگاوات.
- سهم ۶۰/۱ درصدی از کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD به نیروگاه‌های حرارتی، ۱۶/۶ درصدی به نیروگاه‌های آبی، ۱۰/۶ درصدی به نیروگاه‌های هسته‌ای، ۷/۵ درصدی به نیروگاه‌های بادی و ۵/۲ درصد به سایر نیروگاه‌ها در سال ۲۰۱۴.
- اختصاص ۶۰/۴ درصد ظرفیت نیروگاه‌های برق کشورهای OECD به چهار کشور ایالات متحده آمریکا، ژاپن آلمان و کانادا.
- تولید ۱۰۷۷۲/۷ تراوات ساعت برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ و تولید ۵۸/۷ درصد از برق کشورهای OECD از سوخت‌های فسیلی، ۱۸/۴ درصد از انرژی هسته‌ای، ۱۳/۵ درصد از انرژی آبی و ۹/۴ درصد از سایر انرژی‌های تجدید پذیر و پسماندها.
- رشد تولید برق حاصل از انرژی‌های تجدیدپذیر (سوخت‌های زیستی ۱/۹ درصد، زمین‌گرایی ۴/۱ درصد و رشد حاصل از بکارگیری انرژی باد، خورشید و سایر انرژی‌های تجدیدپذیر ۱۱/۸ درصد) و کاهش رشد تولید برق حاصل از سوخت‌های فسیلی و آبی به میزان ۲/۵ و ۱/۲ درصد نسبت به سال ۲۰۱۳.
- روند نزولی رشد تولید برق (۰/۸ درصد) از منابع مختلف در کشورهای OECD در مقایسه با سال قبل، به دلیل رکود بخش صنعت اروپا، کاهش بی‌وقفه تقاضای گاز این منطقه، در نتیجه کاهش تقاضای گاز در بخش نیروگاهی، کاهش نسبی جذابیت اقتصادی گاز در مقایسه با منابع انرژی تجدیدپذیر و ذغال سنگ یارانه‌دار برای بخش تولید برق و نهایتاً افت شدید قیمت سهمیه‌های کربن منتشره در سال ۲۰۱۳.
- اختصاص بالاترین سهم انرژی‌های تجدیدپذیر، سوخت‌های زیستی و پسماند در تولید برق کشورها به کشور دانمارک با ۵۸/۵ درصد سهم، و تولید ۴۱/۰ درصدی برق تولیدی این کشور از نیروی باد و برنامه‌ریزی جهت

- توسعه روند استفاده هرچه بیشتر از این انرژی و تولید برق در سواحل دریا.
- تولید ناویژه ۲۳۴۰۵/۷ تراوات ساعت برق در جهان در سال ۲۰۱۳ با رشدی معادل ۲/۹ درصد نسبت به سال قبل از آن و اختصاص ۴۱/۹ درصد از کل تولید برق جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه.
 - توقف تولید برق هسته‌ای ژاپن در سال ۲۰۱۴ پس از حادثه در نیروگاه فوکوشیما در سال ۲۰۱۱ و رسیدن تولید برق هسته‌ای در اکتبر ۲۰۱۳ به صفر و تولید ۸۴/۳ درصد تولید برق این کشور با تکیه بر سوخت‌های فسیلی و همچنین آغاز راه اندازی نیروگاه هسته‌ای بر اساس قوانین تازه.
 - جهش قدرتمندانه چین به سوی انرژی‌های تجدیدپذیر، بیانگر نقطه عطفی مهم در این زمینه و حرکت به سوی تولید برق از آب، باد و انرژی خورشیدی و در نتیجه افزایش امنیت انرژی و کاهش انتشار کربن.
 - چین بزرگترین کشور تولید کننده برق جهان با در اختیار داشتن ۲۳/۳ درصد تولید برق و پشت سرگذشتن آمریکا به عنوان بزرگترین تولید کننده برق دنیا از سال ۲۰۱۱ به بعد.
 - جایگاه نخست چین در تولید برق از زغال سنگ در جهان با در اختیار داشتن سهم ۴۲/۸ درصد از مصرف این سوخت و سهم ۹۵/۰ درصدی مصرف آن نسبت به سایر سوخت‌های قابل احتراق و ۷۴/۲ درصدی از کل تولید برق این کشور در منطقه و حکمفرما باقی ماندن این سوخت بر بازار چین.
 - میزان واردات، صادرات، تلفات انتقال و توزیع، مصارف داخلی نیروگاه‌ها، خود مصرفی بخش انرژی و سایر مصارف برق جهان در سال ۲۰۱۳ به ترتیب بالغ بر ۶۹۷/۰، ۶۶۲/۱، ۱۹۰۲/۶، ۱۲۲۱/۸، ۸۳۱/۷ و ۴/۱ تراوات ساعت.
 - اختصاص کمترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق در سال ۲۰۱۳ به ترتیب به مناطق آمریکای شمالی و آسیا و اقیانوسیه با ۶/۷ و ۷/۴ درصد و بیشترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق با ۱۴/۶، ۱۲/۸ و ۱۱/۴ به ترتیب به مناطق آمریکای مرکزی و جنوبی، آفریقا و خاورمیانه.
 - مصرف نهایی ۱۹۵۰۱/۷ تراوات ساعت برق در جهان در سال ۲۰۱۳ با اختصاص ۴۲/۳ درصد به بخش صنعت، ۲۷/۰ درصد به بخش خانگی، ۲۲/۴ درصد به بخش تجاری و عمومی، ۲/۸ درصد به بخش کشاورزی، ۱/۵ درصد به بخش حمل و نقل و ۴/۰ درصد به سایر مصارف.
 - چین بزرگترین مصرف کننده برق جهان با سهم ۲۳/۱ درصدی و رشد ۹/۳ درصدی به دلیل رشد تولیدات صنایع سنگین و افزایش تولید فولاد خام و تولید خودرو.
 - متوسط قیمت برق بخش خانگی و صنعتی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴، به ترتیب به میزان ۱۷/۹ و ۱۲/۶ سنت به ازای هر کیلووات ساعت.

زغال سنگ:

- برآورد ۸۹۱/۵ میلیارد تن حجم ذخایر زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۳ با طول عمر ۱۱۰ سال.

- اختصاص بیش از ۷۲ درصد از ذخایر زغال سنگ جهان به پنج کشور ایالات متحده آمریکا، روسیه، چین، استرالیا و هندوستان.
- تولید ۸۰۲۴/۹ میلیون تن زغال سنگ و محصولات حاصل از آن در سال ۲۰۱۴ و کاهش ۷/۲ درصدی آن نسبت به سال ۲۰۱۳.
- تولید ۷۸۹۱/۱ میلیون تن انواع زغال سنگ کک شو، حرارتی، لیگنیت و نارس در جهان و رشد ناچیز آن نسبت به سال قبل و دارا بودن بالاترین سهم تولید در بین حامل‌های مختلف انرژی، پس از نفت خام.
- سهم زغال سنگ حرارتی ۷۵/۸، کک شو ۱۳/۵، لیگنیت و نارس ۱۰/۴ درصد و سنگ نفت ۰/۳ درصد از کل تولید جهانی زغال سنگ.
- تولید ۵۳۷۵/۲ میلیون تن زغال سنگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه و دارا بودن ۶۸/۱ درصد از کل تولید جهانی.
- تولید ۳۶۰۷/۶ میلیون تن زغال سنگ توسط کشور چین در سال ۲۰۱۴، و اختصاص رتبه اول زغال سنگ جهان (۴۵/۷ درصد از کل تولید) به این کشور در سال مورد نظر.
- اختصاص بیشترین افزایش تولید زغال سنگ جهان به هندوستان با رشدی معادل ۹/۷ درصد نسبت به سال قبل.
- مصرف ۸۰۹۱/۲ میلیون تن زغال سنگ و فرآورده های حاصل از آن در سال ۲۰۱۴ و کاهش ۷/۴ درصدی نسبت به سال پیش.
- سهم مصرف زغال حرارتی، کک شو، لیگنیت و نارس و سنگ نفت به ترتیب ۷۶/۵، ۱۳/۰ و ۱۰/۲ و ۰/۳ درصد از مصرف زغال سنگ جهان.
- مصرف ۷۹۵۴/۱ میلیون تن انواع زغال سنگ کک شو، حرارتی، لیگنیت و نارس و سنگ نفت در جهان و کاهش ۰/۹ درصدی آن نسبت به سال قبل.
- کاهش مصرف زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۴ به نسبت چند سال اخیر به دلیل آرام شدن نرخ رشد اقتصادی در جهان، برنامه ریزی برای صنایع دارای شدت انرژی بالا و مدیریت میزان مصرف انرژی در صنایع مذکور، افزایش نگرانی‌ها در خصوص آلودگی‌های زیست محیطی عدم رقابت پذیری زغال سنگ با گاز طبیعی و انرژی‌های تجدید پذیر به دلیل هزینه‌های بالاتر استخراج، تولید، حمل.
- حجم ۱۴۴۰/۹ و ۱۳۹۷/۶ میلیون تن واردات و صادرات جهانی زغال سنگ.
- اختصاص ۷۰/۶ و ۶۱/۱ درصد از واردات و صادرات جهانی زغال سنگ به منطقه آسیا و اقیانوسیه در سال ۲۰۱۴.
- اختصاص بیشترین واردات زغال سنگ جهان به کشورهای چین، هندوستان، ژاپن، کره جنوبی و عمده صادرات زغال سنگ جهان به سه کشور اندونزی، استرالیا، فدراسیون روسیه ایالات متحده آمریکا.
- کاهش ۳/۴، ۷/۷، ۱۸/۵ و ۱۲/۱ درصدی قیمت اسپات زغال سنگ منطقه آپالاجی مرکزی ایالات متحده آمریکا، قیمت شاخص پایه شمال غرب اروپا، قیمت سیف وارداتی زغال سنگ کک شو و حرارتی ژاپن.

۲-۲- نفت^۱

۲-۲-۱- ذخایر نفت

مجموع ذخایر تثبیت شده نفت جهان در پایان سال ۲۰۱۴، با ۹۱۸/۳ میلیون بشکه کاهش نسبت به سال قبل از آن به ۱۷۰۰/۱ میلیارد بشکه رسید. این امر به دلیل کاهش ذخایر نفت در کشورهای OECD و غیر OECD به ترتیب به میزان ۵۳۱/۳ و ۳۸۶/۹ میلیون بشکه بوده است. در این سال، سه کشور ونزوئلا، عربستان سعودی و کانادا در مجموع با سهمی معادل ۴۳/۴ درصد، بیشترین میزان ذخایر نفت جهان را در اختیار داشته‌اند. در این میان سهم ذخایر کشور ونزوئلا ۱۷/۵، عربستان سعودی ۱۵/۷ و کانادا ۱۰/۲ درصد بوده است. ذخایر نفت دو کشور ونزوئلا و کانادا در دهه اخیر، به علت وجود ذخایر تثبیت شده نفت فوق سنگین و غیر متعارف افزایش چشمگیری داشته است. این امر موجب ارتقاء جایگاه این دو کشور به رتبه‌های اول و سوم جهان گردیده است.

سهم ذخایر نفتی کشورهای عضو اوپک در پایان سال مزبور، ۷۱/۶ درصد بوده است. در سال ۲۰۱۴، حدود یک سوم ذخایر نفت جهان و نیمی از ذخایر کشورهای عضو اوپک به دو کشور ونزوئلا و عربستان سعودی تعلق داشته است. ذخایر نفتی اوپک عمدتاً در منطقه خاورمیانه قرار گرفته است، که از آن جمله می‌توان به عربستان سعودی، ایران، عراق و کویت اشاره کرد که در مجموع ۳۹/۸ درصد از ذخایر کل جهان را به خود اختصاص داده‌اند.

در میان مناطق مختلف جهان، منطقه خاورمیانه با دارا بودن ۸۱۰/۷ میلیارد بشکه ذخایر معادل ۴۷/۷ درصد از کل ذخایر تثبیت شده نفت جهان، مقام اول را به خود اختصاص داده است. مناطق آمریکای مرکزی و جنوبی، آمریکای شمالی، اروپا و اورآسیا، آفریقا و آسیا و اقیانوسیه نیز به ترتیب با دارا بودن ۱۹/۴، ۱۳/۷، ۹/۱، ۷/۶ و ۲/۵ درصد از ذخایر تثبیت شده نفت جهان در رتبه‌های بعدی قرار دارند. مهمترین تحولات بخش ذخایر در سال ۲۰۱۴، در مناطق و کشورهای مختلف جهان بدین شرح می‌باشد:

- افزایش ۴۳۲/۱ میلیون بشکه‌ای ذخایر تثبیت شده در منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی نسبت به سال قبل تحت تأثیر افزایش اکتشاف ذخایر در کشورهای کلمبیا و برزیل و کاهش ذخایر کشور اکوادور.
- کاهش ۲۴۰۸/۵ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه اروپا و اورآسیا نسبت به سال قبل تحت تأثیر افزایش برداشت و کاهش ذخایر کشور روسیه، کاهش ذخایر کشور نروژ به دلیل کاهش طبیعی در ذخایر میادین نفتی دریای شمال و کاهش ذخایر کشور دانمارک.
- اختصاص بیشترین کاهش در ذخایر نفت جهان به کشور روسیه، با ۱۸۵۲/۵ میلیون بشکه.
- افزایش ۱۹۴۷/۳ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل عمدتاً تحت تأثیر افزایش ذخایر کشورهای عربستان سعودی، قطر و عمان.
- کاهش ۹۰۵/۰ میلیون بشکه ذخایر تثبیت شده در منطقه آفریقا نسبت به سال قبل تحت تأثیر کاهش ذخایر نفتی کشور گینه استوایی و مصر.

عمر ذخایر نفت جهان به طور متوسط ۵۲/۵ سال برآورد شده است که با توجه به میزان برداشت نفت در سال

(۱) شامل نفت خام، شیل، شن‌های قیردار، مایعات و میعانات گازی می‌شود و سوخت‌های مایعی را که از سایر منابع نظیر مشتقات زغال‌سنگ به دست آمده، در برنمی‌گیرند.

۲۰۱۴، عمر میادین نفتی آمریکای مرکزی و جنوبی بیش از ۱۰۰ سال، خاورمیانه ۷۷/۸، آفریقا ۴۲/۸، آمریکای شمالی ۳۴/۰، اروپا و اورآسیا ۲۴/۷ و آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۱ سال برآورد می‌گردد. لازم به ذکر است که عمر ذخایر نفتی کلیه کشورهای عضو اوپک به استثنای اکوادور، قطر، آنگولا و الجزایر به بیش از ۴۰ سال می‌رسد.

۲-۲-۲- تولید نفت

در سال ۲۰۱۴، تولید نفت جهان با ۷۲/۵ میلیون تن افزایش نسبت به سال قبل از آن (۲/۰ درصد رشد) به ۳۷۸۱/۳ میلیون تن رسید. کشورهای عضو اوپک همواره نقش کلیدی را در تولید نفت جهان به عهده دارند. در این سال، تولید نفت این کشورها نسبت به سال قبل تغییر چندانی نداشته و تنها ۰/۲ درصد کاهش داشته است. در سال مورد بررسی، کشورهای آفریقایی به ویژه لیبی در میان کشورهای عضو اوپک، بیشترین کاهش تولید نفت را داشته‌اند. تولید نفت در این کشور به دلیل اختلافات و خشونت‌های سیاسی و همچنین عدم حاکمیت مرکزی نسبت به سال قبل، ۴۸/۸ درصد کاهش داشته است. در مقابل بیشترین افزایش تولید در میان کشورهای عضو اوپک عمدتاً متعلق به کشورهای خاورمیانه به ویژه عراق بوده است. در سال ۲۰۱۴، از کل تولید نفت جهان ۱۸/۴ درصد به آمریکای شمالی، ۱۰/۱ درصد به آمریکای مرکزی و جنوبی، ۲۰/۷ درصد به اروپا و اورآسیا، ۳۱/۲ درصد به خاورمیانه، ۹/۷ درصد به آفریقا و ۹/۹ درصد به آسیا و اقیانوسیه تعلق داشته است. اهم تحولات بخش تولید نفت در کشورهای مختلف جهان در سال مورد بررسی به شرح ذیل می‌باشد:

- افزایش ۶۵/۱ میلیون تن تولید نفت خام در منطقه آمریکای شمالی نسبت به سال قبل به دلیل افزایش تولید نفت شل در این منطقه.
- اختصاص بیشترین افزایش تولید نفت خام جهان به ایالات متحده آمریکا به میزان ۵۴/۴ میلیون تن نسبت به سال قبل.
- اختصاص رتبه سوم به ایالات متحده آمریکا به عنوان بزرگترین تولیدکننده نفت جهان بعد از کشورهای روسیه و عربستان سعودی.
- کاهش ۵/۰ میلیون تن تولید نفت مکزیک به دلیل به کارگیری روش‌های اندازه‌گیری دقیق و پیشرفته در سطح تولید.
- بیشترین افزایش و کاهش تولید در منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی مربوط به دو کشور برزیل و ونزوئلا هر یک به میزان ۱۱/۷ و ۱/۲ میلیون تن نسبت به سال قبل. کاهش تولید نفت ونزوئلا به دلیل کاهش قیمت‌های جهانی نفت خام بوده است.
- افزایش تولید نفت برزیل به دلیل افزایش تولید در میادین نفتی پری سلت و لولا و نیز به دلیل فعال بودن شرکت‌ها در اکتشاف میادین نفتی بزرگ.
- کاهش تولید نفت خام در کشورهای آذربایجان (به دلیل ایجاد مشکلات فنی در بزرگترین میدان نفتی این کشور)، انگلستان (به دلیل پیر شدن میادین نفتی این کشور) و قزاقستان (به دلیل توقف تولید در بزرگترین

میدان نفتی این کشور) به ترتیب به میزان ۱۲۴۴، ۱۱۹۱ و ۱۰۰۰ هزار تن نسبت به سال قبل در منطقه اروپا و اورآسیا.

- افزایش حجمی قابل ملاحظه تولید نفت خام کشور روسیه با ۳/۳ میلیون تن افزایش نسبت به سال قبل به دلیل افزایش تولید توسط شرکت‌های انرژی کوچک و متوسط، علی‌رغم کاهش قیمت‌ها.
- افزایش ۲/۲ درصد تولید نفت خام در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل عمدتاً به دلیل افزایش تولید نفت خام در عراق و ایران.
- افزایش تولید نفت خام در عراق به دلیل تقویت اقتصاد جهانی و افزایش تقاضای جهانی، علی‌رغم بی‌ثباتی سیاسی و خشونت‌ها در این کشور.
- افزایش ظرفیت تولید نفت خام ایران جهت حفظ نمودن سهم خود در اوپک علی‌رغم وجود تحریم‌های بین‌المللی.
- بیشترین کاهش تولید نفت خام در منطقه خاورمیانه نسبت به سال قبل با ۴۸/۹ درصد کاهش به سوریه اختصاص داشته است که به دلیل ناآرامی‌های موجود در این کشور از جمله در اختیار گرفتن تعداد زیادی از چاه‌های بزرگ نفت سوریه توسط نظامیان شورشی، افزایش حملات تروریست‌ها به تأسیسات نفتی، تحریم‌های غرب و تصمیم شرکت‌های خارجی برای متوقف کردن تولید بوده است.
- کاهش ۷/۱ درصدی تولید نفت در منطقه آفریقا نسبت به سال قبل به دلیل کاهش چشمگیر تولید نفت در کشور لیبی به میزان ۴۸/۸.
- اختصاص بیشترین کاهش حجم تولید نفت خام منطقه آفریقا با ۲۳/۵ میلیون تن به کشور لیبی به دلیل اختلافات و خشونت‌های سیاسی و همچنین عدم حاکمیت مرکزی.
- کاهش ۲/۰ میلیون تنی تولید نفت در منطقه آسیا و اقیانوسیه نسبت به سال قبل عمدتاً به دلیل کاهش تولید نفت در کشورهای استرالیا و اندونزی.
- کاهش تولید نفت استرالیا به میزان ۹/۲ درصد نسبت به سال قبل به دلیل عدم استخراج و اکتشاف میادین نفتی جدید و کاهش تولید نفت اندونزی به میزان ۴/۴ درصد نسبت به سال قبل به دلیل عمر بالای میادین و زیر ساخت‌های قدیمی.

۳-۲-۲- مصرف نفت خام

کل مصرف نفت خام جهان (شامل مصرف در بخش تبدیل، خود مصرفی بخش‌های مولد انرژی و مصرف نهایی) در پایان سال ۲۰۱۳، با ۷/۵ میلیون تن کاهش نسبت به سال قبل به ۳۷۸۵/۹ میلیون تن رسید. این میزان کاهش عمدتاً متأثر از افزایش ۲۱/۸ میلیون تنی مصرف نفت خام در کشورهای غیر OECD و کاهش ۲۹/۳ میلیون تنی مصرف نفت خام در کشورهای OECD می‌باشد. در بین مناطق مختلف جهان، بیشترین مصرف نفت خام به ترتیب مربوط به منطقه آسیا و اقیانوسیه، اروپا و اورآسیا و آمریکای شمالی به میزان ۱۲۸۱/۴، ۹۱۴/۰ و ۸۸۵/۱ میلیون تن می‌باشد. ایالات متحده آمریکا نیز با مصرف ۷۵۵/۳ میلیون تن و سهمی معادل ۱۹/۹ درصد از کل مصرف به عنوان بزرگترین مصرف‌کننده نفت خام در

جهان محسوب می‌گردد. کشور چین با مصرف ۴۸۴/۵ میلیون تن و سهمی معادل ۱۲/۸ درصد، همچنان مقام بزرگترین مصرف‌کننده نفت خام در میان کشورهای غیر OECD و مقام دوم مصرف نفت خام جهان را بعد از ایالات متحده آمریکا دارا می‌باشد. این کشور با ۱۹/۴ میلیون تن افزایش در سال ۲۰۱۳، بیشترین افزایش حجمی مصرف نفت خام را در جهان داشته است. در ده سال اخیر متوسط رشد سالانه مصرف نفت خام در کشور چین حدود ۶/۹ درصد بوده که پایین‌تر از متوسط نرخ رشد سالانه اقتصادی (۱۰/۲ درصد) این کشور می‌باشد. بعد از دو کشور ایالات متحده آمریکا و چین، کشورهای برزیل، ایران، تایلند، قزاقستان، مکزیک و هندوستان در رتبه‌های بعدی قرار دارند.

در سال ۲۰۱۳، مصرف نفت خام جهان از تولید آن پیشی گرفته و اختلاف بین تولید و مصرف، موجب کاهش موجودی انبارهای نفت جهان گردیده است. این در حالی است که، میزان افزایش تولید نفت نسبت به سال قبل از آن (۵/۰ میلیون تن) بیشتر از مصرف نفت جهان (۷/۵- میلیون تن) بوده است. در سال ۲۰۱۳، اکثر کشورهای مناطق مختلف جهان با کاهش مصرف نفت خام مواجه بوده‌اند:

در منطقه آمریکای شمالی، کانادا با کاهش ۶/۱ میلیون تن، در منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی ونزوئلا با کاهش ۷/۶ میلیون تن، در منطقه اروپا و اورآسیا، ایتالیا با کاهش ۱۱/۰ میلیون تن مصرف نفت خام نسبت به سال قبل مواجه بوده‌اند. کشور اوکراین در منطقه اروپا و اورآسیا با کاهش رشد ۲۰/۳ درصدی مصرف نفت خام، بیشتر به دلیل تنش‌های موجود در این کشور مواجه شده است. در منطقه خاورمیانه، کشورهای سوریه و عمان به ترتیب ۳۴/۱ و ۸/۲ درصد نسبت به سال قبل کاهش مصرف داشته‌اند. البته در کشور سوریه به دلیل ناآرامی‌ها و حملات تروریستی این موضوع تشدید شده است. در آفریقا، کشور لیبی ۱۱/۱ درصد کاهش نسبت به سال قبل داشته است. در این کشور نیز ناآرامی‌های ناشی از جنگ بیشتر به این موضوع دامن زده است.

مهمترین تحولات بخش مصرف نفت خام در سال ۲۰۱۳، در مناطق و کشورهای مختلف جهان بدین شرح می‌باشد:

- اختصاص ۵۲/۶ درصد مصرف نفت خام جهان (مصرف بخش تبدیل، خود مصرفی بخش انرژی و مصرف نهایی) به کشورهای غیر OECD و ۴۷/۴ درصد به کشورهای OECD.
- اختصاص ۳۳/۸ درصد مصرف نفت خام جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه، ۲۴/۱ درصد به اروپا و اورآسیا، ۲۳/۴ درصد به منطقه آمریکای شمالی، ۹/۰ درصد به خاورمیانه، ۶/۷ درصد به آمریکای مرکزی و جنوبی و ۲/۹ درصد به منطقه آفریقا.
- اختصاص بیشترین تغییرات حجم نفت خام مصرفی جهان به ترتیب با ۱۹/۴ میلیون تن افزایش و ۱۱/۰ میلیون تن کاهش به کشورهای چین و ایتالیا.
- ایالات متحده آمریکا با سهمی معادل ۱۹/۹ درصد از کل مصرف جهان، دارای مقام نخست مصرف‌کننده نفت خام در جهان.
- کاهش ۸/۴ درصدی رشد مصرف نفت خام نسبت به سال قبل در کانادا به دلیل افت قیمت‌های جهانی نفت.
- بیشترین افزایش و کاهش حجم مصرف نفت خام در منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی مربوط به دو کشور برزیل و ونزوئلا به ترتیب به میزان ۷/۵ و ۷/۶ میلیون تن نسبت به سال قبل.

- کاهش رشد مصرف نفت خام در ونزوئلا به دلیل کاهش قیمت جهانی نفت و تأثیر منفی بر اقتصاد این کشور.
- اختصاص کمترین میزان مصرف نفت خام در ده سال اخیر به کشورهای منطقه اروپا و اورآسیا به ویژه کشورهای OECD اروپایی، به دلیل کند بودن روند رشد اقتصادی اروپا و همچنین واکنش مصرف‌کنندگان به قیمت‌های بالای سوخت به ویژه در بخش حمل و نقل.
- کاهش ۱۱/۰ و ۷/۸ میلیون تنی مصرف نفت خام مربوط به دو کشور ایتالیا و انگلستان در منطقه اروپا و اورآسیا.
- اختصاص بیشترین مصرف‌کننده نفت خام در منطقه خاورمیانه به عربستان سعودی به میزان ۱۰۸/۰ میلیون تن و با رشد منفی ۶/۱ درصدی نسبت به سال قبل با توجه به کاهش بهای نفت از طرف این کشور به دلایل سیاسی.
- اختصاص بیشترین سهم مصرف نفت خام در جهان به منطقه آسیا و اقیانوسیه به میزان ۳۳/۸ درصد و همچنین بیشترین مصرف نفت خام به کشورهای این منطقه در بخش پالایشگاهی به میزان ۱۲۶۸/۴ میلیون تن.
- اختصاص بیشترین افزایش حجمی مصرف نفت خام در منطقه آسیا و اقیانوسیه (۱۹/۴ میلیون تن) به کشور چین به دلیل افزایش ۲ برابری بخش پالایشگاهی این کشور طی ده سال اخیر.
- رشد ۸/۸ درصدی مصرف نفت خام تایلند نسبت به سال قبل، به دلیل افزایش تقاضای نفت خام با وجود بحران‌های مالی جهانی.

۴-۲-۲- ظرفیت پالایشگاه‌های نفت

در پایان سال ۲۰۱۴، ظرفیت پالایشگاه‌های نفت در جهان با ۱/۳ میلیون بشکه افزایش به حدود ۹۶/۵ میلیون بشکه در روز رسید که نسبت به سال قبل از آن ۱/۴ درصد رشد داشته است. این افزایش عمدتاً ناشی از افزایش ظرفیت پالایشگاهی چهار کشور چین، امارات متحده عربی، روسیه و عربستان سعودی می‌باشد. لازم به ذکر است که این افزایش متأثر از افزایش ۲۲۲۵/۹ هزار بشکه در روز ظرفیت پالایشی در کشورهای غیر OECD و کاهش ۹۰۸/۷ هزار بشکه‌ای در ظرفیت کشورهای OECD می‌باشد. سهم هر یک از مناطق جهان از ظرفیت پالایشی یاد شده به این شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۲۲/۰ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۶/۳ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۴/۶ درصد، خاورمیانه ۹/۸ درصد، آفریقا ۳/۷ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۳۳/۶ درصد.

در سال ۲۰۱۴، آمریکا، چین و روسیه هریک با ظرفیت پالایشگاهی ۱۷/۸، ۱۴/۱ و ۶/۳ میلیون بشکه در روز، ۳ کشور بزرگ پالایش‌کننده نفت خام در جهان به شمار می‌روند.

بیشترین افزایش ظرفیتی پالایشی جهان در سال ۲۰۱۴، با افزایش ۷۴۱/۰ هزار بشکه به منطقه خاورمیانه اختصاص داشته است، به خصوص در دو کشور امارات متحده عربی و عربستان سعودی که ظرفیت پالایشی آنها در این سال به ترتیب ۴۳۳/۰ و ۳۰۰/۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. پس از منطقه خاورمیانه، منطقه آسیا و اقیانوسیه با افزایش ۴۱۹/۶ هزار بشکه ظرفیت پالایشی در رتبه دوم جهان قرار گرفته است. افزایش ظرفیت پالایشی در این منطقه به خصوص در کشور چین می‌باشد که ظرفیت پالایش آن ۷۹۳/۲ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. در بین کشورهای منطقه اروپا و اورآسیا، روسیه نیز با افزایش ظرفیت پالایشگاهی ۳۱۱/۰ هزار بشکه در روز جزو کشورهای

است که بیشترین افزایش ظرفیت پالایشگاهی را داشته‌اند. در این سال، چین، عربستان سعودی به منظور مقابله با افت تقاضای منطقه و وابستگی خود به محصولات فرآوری شده دیگر کشورها، ظرفیت پالایشی خود را افزایش دهند.

در سال مورد بررسی، بیشترین کاهش ظرفیت پالایشی به ترتیب با ۳۷۳/۴، ۱۳۳/۶، ۱۳۰/۵ و ۱۲۶/۳ هزار بشکه در روز به کشورهای ژاپن، ایالات متحده آمریکا، انگلستان و استرالیا تعلق داشته است. از جمله دلایل کاهش ظرفیت پالایشی در ژاپن، سونامی است که چند سال قبل در این کشور رخ داده و تأسیسات این کشور را تخریب کرده است. در مورد ایالات متحده آمریکا، علی‌رغم اینکه تولید نفت داخلی در این کشور از منابع غیر متعارف افزایش یافته و در پی آن قیمت نفت وست تگزاس کاهش قابل ملاحظه‌ای داشته و سود فراوانی را برای پالایشگران به ارمغان آورده است و بدین جهت، این کشور را به عنوان بزرگترین پالایش کننده نفت خام جهان معرفی کرده است. با این وجود، به دلیل بحران مالی آمریکا و کاهش تقاضای فرآورده در این کشور، ظرفیت پالایشی آن در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال قبل ۰/۷ درصد کاهش داشته است. در اروپا نیز، افزایش هزینه‌های پالایشی در پی اجرای برخی از مقررات سخت زیست محیطی به همراه سودهای اندک پالایشی، حجم پائین تقاضا، عدم دسترسی به نفت خام و گاز ارزان و رقابت‌های شدید در بازار، سبب گردید تا بیشتر پالایشگاه‌های اروپا، عملیات پالایشی خود را متوقف کنند. با اینکه سوخت دیزل سوخت غالب در این منطقه است، ولی بسیاری از پالایشگاه‌های فعال در این منطقه از سال‌ها پیش تا کنون، اقدام به افزایش تولید بنزین در واحدهای پالایشی خود کرده‌اند. در استرالیا نیز بسته شدن پالایشگاه بریزبین (Brisbane) در منطقه کوئیزلند استرالیا، باعث کاهش ظرفیت پالایشی این کشور در سال ۲۰۱۴ گردید.

در سال ۲۰۱۳، نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان با رشد ناچیزی نسبت به سال قبل از آن به ۳۷۲۲/۵ میلیون تن رسید. بیشترین افزایش حجم خوراک پالایشگاه‌ها مربوط به دو منطقه آسیا و اقیانوسیه و آمریکای شمالی به ترتیب به میزان ۱۳/۳ و ۱۰/۳ میلیون تن مربوط می‌باشد و بیشترین کاهش حجم خوراک مصرفی به منطقه اروپا و اورآسیا به میزان ۳۱/۸ میلیون تن تعلق دارد.

۵-۲-۲- تولید و مصرف فرآورده‌های نفتی

در سال ۲۰۱۴، تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD، ۱۹۴۵/۳ میلیون تن بود که سهم نفت گاز ۳۳/۲، بنزین موتور ۳۰/۰، نفت جت ۷/۶، نفت کوره سنگین ۷/۵، گاز مایع و اتان ۲/۰، نفت سفید ۱/۵ و سایر فرآورده‌ها ۱۸/۲ درصد بوده است.

تولید و مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در دنیا در سال ۲۰۱۳، به ترتیب به ۳۹۱۶/۴ و ۳۵۷۴/۱ میلیون تن رسید. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از تولید فرآورده‌های نفتی بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۲۴/۶ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۶/۷ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۴/۸ درصد، خاورمیانه ۸/۷ درصد، آفریقا ۲/۸ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۳۲/۴ درصد. از بین فرآورده‌های عمده نفتی، نفت گاز با ۱۳۰۶/۰ میلیون تن و نفت سفید با ۷۲/۰ میلیون تن به ترتیب بیشترین و کمترین مقدار و سهم تولید فرآورده‌های نفتی را به خود اختصاص داده‌اند. سهم نفت گاز ۳۳/۳، بنزین موتور ۲۳/۵، نفت کوره سنگین ۱۲/۳، نفت جت ۶/۶، گاز مایع و اتان ۲/۸، نفت سفید ۱/۸ و سایر فرآورده‌ها ۱۹/۷

درصد از کل تولید فرآورده‌ها بوده است.

در سال ۲۰۱۳، از کل مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی سهم مصارف انرژی ۸۳/۸ درصد و سهم مصارف غیر انرژی ۱۶/۲ درصد بوده است. از کل مصارف نهایی، سهم مصرف بخش حمل و نقل ۶۴/۰ درصد، بخش صنعت ۸/۵ درصد، بخش خانگی ۵/۳ درصد، بخش کشاورزی ۳/۲ درصد، بخش تجاری و عمومی ۲/۴ درصد و مصارف نامشخص ۰/۵ درصد می‌باشد. بدین ترتیب، بخش حمل و نقل بالاترین سهم از مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی در جهان را دارا می‌باشد. در سال مورد بررسی، بیشترین میزان رشد و حجم مصرف نهایی به منطقه آسیا و اقیانوسیه مربوط می‌گردد. مصرف نهایی این منطقه نسبت به سال قبل ۴/۰ درصد افزایش و حجم مصرف نهایی آن ۴۰/۰ میلیون تن افزایش یافته که این امر عمدتاً به دلیل افزایش ۲۲/۹ میلیون تنی مصرف کشور چین است. در سال ۲۰۱۳، بیشترین سهم از مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به مناطق آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی و اروپا و اورآسیا به ترتیب به میزان ۳۱/۵، ۲۳/۸ و ۱۸/۶ درصد اختصاص داشته و کمترین میزان آن با سهمی معادل ۴/۰ درصد مربوط به منطقه آفریقا بوده است. کشورهای OECD، ۴۵/۹ درصد از کل مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی جهان را در این سال به خود اختصاص داده‌اند. بررسی‌ها نشان می‌دهند که از سال ۲۰۰۴ تاکنون میزان مصرف فرآورده‌های نفتی در کشورهای OECD، سالانه حدود ۱/۳ درصد کاهش و میزان مصرف کشورهای غیر عضو OECD، حدود ۳/۷ درصد افزایش داشته است.

۶-۲-۲- واردات و صادرات نفت خام و فرآورده‌های نفتی

در سال ۲۰۱۴ واردات نفت خام کشورهای OECD با ۲/۱ درصد کاهش به ۱۲۶۰/۰ میلیون تن رسید. در سال ۲۰۱۳، واردات نفت خام جهان نسبت به سال قبل با کاهش ۲/۵ درصد یا ۶۰/۵ میلیون تن به ۲۰۹۲/۷ میلیون تن رسید. در سال مزبور، کشورهای ایالات متحده آمریکا، چین، هندوستان، ژاپن و کره جنوبی به ترتیب هریک با سهمی معادل ۱۸/۲، ۱۳/۵، ۹/۰، ۸/۰ و ۵/۹ درصد بزرگترین واردکنندگان نفت خام در جهان بوده‌اند. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از واردات نفت خام بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۱۹/۹ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۲/۹ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۷/۹ درصد، خاورمیانه ۱/۰ درصد، آفریقا ۲/۰ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۴۶/۳ درصد.

مهمترین تحولات بخش واردات نفت خام در سال ۲۰۱۳، در مناطق و کشورهای مختلف جهان به شرح ذیل است:

- ایالات متحده آمریکا با وجود کاهش رشد واردات نفت خام نسبت به سال قبل به میزان ۹/۴ درصد، همچنان دارای مقام نخست واردکننده نفت در جهان.

- کاهش واردات نفت خام ایالات متحده آمریکا به دلیل افزایش بهره‌برداری از منابع نفتی نامتعارف و افزایش تولید داخلی این کشور و به دنبال آن کاهش وابستگی آمریکا به سایر کشورهای تولیدکننده به خصوص کشورهای خاورمیانه.

- اختصاص بیشترین کاهش واردات نفت خام بعد از ایالات متحده آمریکا، به کشور ایتالیا با ۱۰/۵ میلیون تن کاهش نسبت به سال قبل.

- اختصاص بیشترین میزان واردات نفت خام جهان به کشورهای آسیا و اقیانوسیه نظیر: چین، هندوستان، ژاپن و

کره جنوبی به ترتیب به میزان ۲۸۱/۷، ۱۸۹/۲، ۱۶۸/۰ و ۱۲۲/۶ میلیون تن.

در سال ۲۰۱۳، صادرات نفت خام جهان به ۲۰۲۲/۹ میلیون تن رسید. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از صادرات نفت خام بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۸/۸ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۹/۱ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۱/۹ درصد، خاورمیانه ۴۱/۱ درصد، آفریقا ۱۶/۱ درصد و آسیای و اقیانوسیه ۳/۰ درصد. در سال مورد بررسی، دو کشور عربستان سعودی و روسیه نیز با سهمی معادل ۱۸/۶ و ۱۱/۶ درصد، بزرگترین صادرکنندگان نفت خام در جهان بوده‌اند. همچنین سهم کشورهای غیر OECD از صادرات نفت خام جهان ۸۵/۶ درصد و کشورهای OECD، ۱۴/۴ درصد بوده است. مهمترین تحولات بخش صادرات نفت خام در سال ۲۰۱۳، در کشورهای مختلف به شرح ذیل است:

- اختصاص رتبه اول و دوم میزان صادرات به دو کشور عربستان سعودی و روسیه به ترتیب با ۳۷۵/۹ و ۲۳۳/۷ میلیون تن.
- اختصاص بیشترین کاهش صادرات به کشورهای ایران در خاورمیانه و لیبی در آفریقا به دلیل وجود تحریم‌ها در ایران و وقوع ناآرامی‌ها و تنش‌ها در لیبی.
- اختصاص بیشترین افزایش حجم صادرات نفت خام به کشور کانادا با ۱۳/۹ میلیون تن افزایش به دلیل افزایش تولید در این کشور و وجود خریدار مطمئنی نظیر ایالات متحده آمریکا.

در سال ۲۰۱۳، واردات کل فرآورده‌های نفتی جهان ۱۱۵۷/۴ میلیون تن بوده که نسبت به سال قبل ۳/۱ درصد رشد داشته است. در این سال، سهم مناطق مختلف جهان از واردات فرآورده‌های نفتی بدین شرح می‌باشد: آمریکای شمالی ۸/۹ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۷/۷ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۲/۵ درصد، خاورمیانه ۷/۰ درصد، آفریقا ۷/۸ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۳۶/۱ درصد. در سال مورد بررسی کشورهای سنگاپور، هلند، ایالات متحده آمریکا، چین و ژاپن هریک با سهمی معادل ۹/۰، ۷/۷، ۵/۶، ۴/۷ و ۳/۹ درصد بزرگترین واردکنندگان فرآورده‌های نفتی در جهان به شمار می‌آیند. در سال مزبور، بیشترین افزایش حجم واردات فرآورده‌های نفتی نسبت به سال گذشته، مربوط به کشورهای عربستان سعودی، مالزی، آلمان و بلژیک به ترتیب به میزان ۷/۷، ۶/۵، ۵/۴ و ۵/۰ میلیون تن می‌باشد. افزایش واردات فرآورده‌های نفتی در عربستان سعودی به دلیل تأمین نیاز بخش صنعت و حمل و نقل جاده‌ای؛ در مالزی بیشتر به دلیل افزایش تقاضای نفتا در واحدهای کراکر می‌باشد که سبب گردیده این کشور جهت جبران نیازهای خود نفتا را به صورت تک محموله به مدت ۱۲ ماه خریداری نماید؛ در آلمان و بلژیک نیز به ویژه به دلیل افزایش مصرف بخش حمل و نقل جاده‌ای بوده است.

همچنین، در این سال، صادرات کل فرآورده‌های نفتی جهان ۱۲۲۴/۳ میلیون تن بوده است که نسبت به سال قبل ۲/۲ درصد رشد داشته است. در سال مزبور، سهم مناطق مختلف جهان از صادرات فرآورده‌های نفتی بدین شرح می‌باشد. آمریکای شمالی ۱۴/۶ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۴/۹ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۹/۳ درصد، خاورمیانه ۱۳/۰ درصد، آفریقا ۲/۹ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۲۵/۴ درصد. در سال مورد بررسی، کشورهای ایالات متحده آمریکا، روسیه و هلند به ترتیب با سهمی معادل ۱۱/۹، ۹/۶ و ۸/۲ درصد، بزرگترین کشورهای صادرکننده فرآورده‌های نفتی در جهان می‌باشند.

۷-۲-۲- قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام در سال ۲۰۱۴ به شدت کاهش یافته است. این کاهش به دلیل متوقف شدن سیاست آزادسازی اقتصادی ایالات متحده آمریکا در این سال بوده، که به دنبال آن قیمت دلار تقویت و قیمت نفت خام جهانی کاهش یافت. این کاهش قیمت ارتباطی به برداشت از منابع نفت و گاز نامتعارف ندارد، اما متأثر از عدم قبول کاهش تولید از سوی برخی از کشورها به ویژه کشورهای عضو اوپک از جمله عربستان سعودی و امارات متحده عربی می‌باشد. در سال مزبور، کاهش قیمت نفت خام جهان بر اقتصاد کشورهای اروپایی نیز تأثیرگذار بوده است.

از دیگر پیامدهای کاهش قیمت نفت، تأثیر فوری این کاهش، بیشتر در کشورهایی است که منابع مالی و بودجه آنها وابستگی بیشتری به نفت دارد و "نقطه سر به سر" در هزینه تولید و فروش نفت برای آنها بالاتر است و فقط در صورتی که قیمت نفت بالا باشد می‌توانند بودجه متوازن (بدون کسری) داشته باشند. همچنین بایستی به تأثیر کاهش قیمت نفت بر محیط زیست نیز توجه کرد. بر اثر ارزان شدن نفت، تحقیق و توسعه فناوری‌های نوین در زمینه تولید انرژی تجدیدپذیر یا سبز در مقیاس انبوه و صنعتی دچار وقفه خواهد شد و برای کره زمین و ساکنین آن خطراتی را به وجود خواهد آورد.

در سال ۲۰۱۴، قیمت نفت خام سبک و سنگین ایران با کاهشی معادل ۹/۳ و ۹/۰ درصد نسبت به سال قبل به ۹۷/۳ و ۹۶/۲ دلار به ازای هر بشکه رسید.

میانگین قیمت بنزین معمولی و سوپر بدون سرب در کشورهای OECD در این سال، به ۱/۰۱ و ۱/۱۸ دلار بر لیتر رسید. بالاترین و پایین‌ترین قیمت بنزین معمولی بدون سرب در سال مزبور در کشورهای دانمارک و ایالات متحده آمریکا به میزان ۲/۱۵ و ۰/۸۹ دلار بر لیتر بوده است. همچنین بالاترین قیمت بنزین سوپر بدون سرب در این سال در کشورهای نروژ، ایتالیا و هلند به میزان ۲/۳۵، ۲/۲۷ و ۲/۲۶ و پایین‌ترین قیمت این فرآورده در کشورهای ایالات متحده آمریکا و مکزیک به میزان ۰/۹۴ و ۱/۰۱ دلار بر لیتر بوده است. در سال مورد بررسی، بالاترین نرخ مالیات بر مصرف بنزین معمولی بدون سرب در میان کشورهای OECD، مربوط به کشورهای دانمارک، اتریش و کره جنوبی به میزان ۵۷/۲، ۵۳/۳ و ۴۹/۹ درصد می‌باشد. این در حالی است که پایین‌ترین نرخ مالیات بر مصرف این فرآورده، به کشورهای مکزیک و ایالات متحده آمریکا به میزان ۱۳/۸ و ۱۵/۴ درصد تعلق دارد. در سال ۲۰۱۴، بالاترین نرخ مالیات بر مصرف بنزین سوپر بدون سرب در میان کشورهای OECD، مربوط به کشورهای هلند، انگلستان، فنلاند و ایتالیا به میزان ۶۲/۴، ۶۲/۱، ۶۱/۴ و ۶۰/۷ درصد می‌باشد و پایین‌ترین نرخ مالیات بر مصرف این فرآورده، به کشورهای مکزیک و ایالات متحده آمریکا به میزان ۱۳/۸ و ۱۴/۶ درصد تعلق دارد.

میانگین قیمت نفت گاز در بخش‌های تجاری و غیر تجاری کشورهای OECD در انتهای سال ۲۰۱۴، به ترتیب ۱/۳۱ و ۱/۴۹ دلار بر لیتر می‌باشد. در این سال کشورهای ترکیه، انگلستان و ایتالیا بالاترین قیمت نفت گاز را در بخش تجاری به میزان ۲/۰۰، ۱/۸۳ و ۱/۷۵ دلار بر لیتر داشته‌اند و در بخش غیر تجاری بالاترین قیمت این محصول مربوط به کشورهای انگلستان، ایتالیا و سوئد به میزان ۲/۲۰، ۲/۱۴ و ۲/۱۰ دلار بر لیتر می‌باشد. پایین‌ترین قیمت نفت گاز در بخش تجاری مربوط به کشورهای مکزیک و ژلاند نو به میزان ۰/۸۶ و ۰/۸۷ دلار بر لیتر و در بخش غیر تجاری به کشور

مکزیک به میزان ۰/۹۹ دلار بر لیتر اختصاص دارد. در سال مزبور، میانگین قیمت نفت کوره سبک نیز در بخش‌های صنعت و خانگی کشورهای OECD به ترتیب به ۰/۸۵ و ۱/۱۱ دلار بر لیتر رسید. بررسی شاخص قیمت فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD نشان می‌دهد که شاخص قیمت اسمی در بخش‌های خانگی و صنعت به ترتیب ۲۱/۸ و ۲۴/۱ درصد نسبت به سال پایه ۲۰۱۰ افزایش داشته است. این در حالی است که شاخص قیمت واقعی نیز در بخش‌های یاد شده به ترتیب ۱۲/۴ و ۱۳/۷ درصد نسبت به سال ۲۰۱۰ افزایش داشته‌اند.

۲-۳- گاز طبیعی

۲-۳-۱- ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی

بر اساس ارزیابی‌های انجام شده میزان ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی جهان در پایان سال ۲۰۱۴ بالغ بر ۱۸۷/۱ تریلیون متر مکعب بود که نسبت به سال قبل از آن ۵۸۱/۳ میلیارد متر مکعب (۰/۳ درصد) افزایش و در بازه‌های زمانی ده و بیست ساله به ترتیب رشدی معادل ۱۹/۵ و ۵۷/۰ درصد داشته است. میزان ذخایر فعلی گاز طبیعی جهان با توجه به سرعت کنونی تولید آن، برای ۵۴/۱ سال کفایت می‌نماید. بیشترین افزایش و کاهش در میزان ذخایر گاز طبیعی، به دو کشور روسیه و قطر اختصاص داشته است که به ترتیب با ۳۸۵/۱ میلیارد متر مکعب افزایش و ۱۵۰/۱ میلیارد متر مکعب کاهش مواجه بوده‌اند.

در سال مورد بررسی، حدود نیمی از ذخایر گاز طبیعی جهان به سه کشور ایران، روسیه و قطر اختصاص داشته است. با بازنگری‌های به عمل آمده طی چند سال اخیر در خصوص ذخایر گاز طبیعی کشورهای شوروی سابق، ذخایر گاز طبیعی کشور روسیه که برای سالیان متمادی بزرگ‌ترین دارنده ذخایر گاز جهان بود، تغییر یافت و در سال ۲۰۱۴ به ۳۲/۶ تریلیون متر مکعب رسید و سهم ذخایر آن از ذخایر جهان ۱۷/۴ درصد شد. حجم ذخایر گازی ایران نسبت به سال قبل تغییری نداشته و جایگاه ایران همچنان در رتبه نخست کشورهای دارنده ذخایر گازی جهان است و با حدود ۳۴/۰ تریلیون متر مکعب ذخایر گازی، سهمی معادل ۱۸/۲ درصد از ذخایر گازی جهان را در سال ۲۰۱۴ داشته است. قطر با ۲۴/۵ تریلیون مترمکعب معادل ۱۳/۱ درصد در جایگاه سوم جهان قرار گرفته است. در همین سال، ترکمنستان، ایالات متحده آمریکا و عربستان سعودی به ترتیب با ۱۷/۵، ۹/۸ و ۸/۲ تریلیون متر مکعب در جایگاه چهارم تا ششم جهان قرار دارند.

در سال مورد بررسی، سهم مناطق مختلف از ذخایر گازی جهان به این شرح بوده است: آمریکای شمالی ۶/۵ درصد، آمریکای مرکزی و جنوبی ۴/۱ درصد، اروپا و اورآسیا ۳۱/۰ درصد، خاورمیانه ۴۲/۷ درصد، آفریقا ۷/۶ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۸/۲ درصد. در این سال بیشترین کاهش ذخایر گاز طبیعی در مناطق مختلف جهان با ۰/۳ و ۰/۲ درصد کاهش نسبت به سال گذشته به دو منطقه آفریقا و خاورمیانه اختصاص داشته است.

مهمترین تحولات ذخایر گاز طبیعی در سال ۲۰۱۴، در مناطق و کشورهای مختلف جهان به شرح زیر می‌باشد:

- خاورمیانه با دارا بودن ذخایر ۴۲/۷ درصدی گاز طبیعی جهان و اختصاص ۷۳/۴ درصد از ذخایر گازی منطقه خاورمیانه به دو کشور ایران و قطر.
- اختصاص بیشترین افزایش حجم ذخایر گاز طبیعی جهان به کشور روسیه (۳۸۵/۱ میلیارد متر مکعب) در سال

۲۰۱۴ نسبت به سال ۲۰۱۳، به دلیل سرمایه‌گذاری شرکت گاز پروم و سایر شرکت‌ها در مناطق جدیدی از این کشور.

- ثابت ماندن حجم ذخایر گاز طبیعی ایران تا پایان سال ۲۰۱۴ در مقایسه با سال ۲۰۱۳ میلادی.
- بیشترین کاهش حجم ذخایر گاز طبیعی قطر در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال قبل از آن (۱۵۰/۱ میلیارد متر مکعب)، به دلیل عدم انجام فعالیت‌های توسعه‌ای و اکتشافی جدید، در کنار برداشت از این ذخایر.

۲-۳-۲- تولید گاز طبیعی

تولید گاز طبیعی جهان از ۳۵۱۵/۹ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۳ با رشد ۰/۳ درصدی (معادل ۹/۶ میلیارد متر مکعب) به ۳۵۲۵/۵ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۴ رسید. بالاترین رشد تولید به ترتیب در آمریکای شمالی (۴/۸ درصد معادل ۴۲/۷ میلیارد مترمکعب)، آمریکای مرکزی و جنوبی (۲/۵ درصد معادل ۴/۳ میلیارد مترمکعب)، منطقه آسیا و اقیانوسیه (۲/۵ درصد معادل ۱۳/۰ میلیارد متر مکعب)، خاورمیانه (۱/۴ درصد معادل ۷/۷ میلیارد مترمکعب) رخ داد. در حالی که تولید گاز طبیعی در منطقه اروپا و اوراسیا با کاهش ۴/۴ درصد (معادل ۵۱/۵ میلیارد مترمکعب) و در منطقه آفریقا نیز با کاهش ۳/۲ درصدی (معادل ۶/۵ میلیارد مترمکعب) مواجه بوده است. در این سال حدود نیمی (۴۸/۲ درصد) از تولید گاز طبیعی جهان به ایالات متحده آمریکا، روسیه، قطر و ایران اختصاص داشت.

سهم مناطق مختلف دنیا از تولید گاز طبیعی در جهان در سال ۲۰۱۴ عبارتست از: اروپا و اوراسیا ۳۲/۱ درصد، آمریکای شمالی ۲۶/۶ درصد، خاورمیانه ۱۵/۹ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۱۴/۸ درصد، آفریقا ۵/۶ درصد و آمریکای مرکزی و جنوبی ۵/۰ درصد.

افزایش تولید گاز طبیعی در سال ۲۰۱۴، به دلیل افزایش تولید در کشورهای OECD بوده است چرا که تولید کشورهای غیر OECD نسبت به سال گذشته کاهش یافته است. در سال ۲۰۱۴ کشورهای OECD، ۲/۰ درصد افزایش تولید گاز طبیعی داشته‌اند که این رشد عمدتاً متعلق به ایالات متحده آمریکا (۵/۵ درصد) و کانادا (۳/۸ درصد) بوده که کاهش قابل توجه تولید در کشورهای اروپایی (۴/۴ درصد) را جبران نموده است.

مهمترین تحولات بخش تولید گاز طبیعی در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ و مقایسه آن با سال

گذشته، بدین شرح می‌باشد:

- تولید بیش از یک سوم گاز طبیعی جهان توسط دو کشور ایالات متحده آمریکا و روسیه.
- اختصاص بیشترین افزایش حجم تولید گاز طبیعی در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال قبل، به کشورهای ایالات متحده آمریکا، ایران و چین به ترتیب با ۳۷/۸، ۱۰/۷ و ۹/۳ میلیارد متر مکعب.
- بیشترین کاهش حجم تولید گاز طبیعی در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال ۲۰۱۳، متعلق به روسیه و هلند به ترتیب با ۴۱/۹ و ۱۶/۳ میلیارد متر مکعب کاهش.
- اختصاص رتبه نخست تولید جهان به آمریکا با تولید ۷۲۸/۷ میلیارد مترمکعب به دلیل تولید گاز طبیعی از منابع گازی غیر متعارف (شیل گازی) و افزایش ۵/۵ درصدی تولیدی نسبت به سال قبل با هدف تأمین نیاز

- داخلی و دسترسی به فناوری‌های نوین، بهره‌برداری از منابع غیر متعارف گازی و گسترش بازارهای LNG و کاهش وابستگی ایالات متحده به منابع انرژی خارجی.
- کاهش تولید گاز طبیعی در روسیه نسبت به سال قبل به دلیل زمستان نسبتاً ملایم در سال‌های ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ و فاصله گرفتن آشکار آمریکا در زمینه تولید نفت و گاز از رقیب خود روسیه.
 - ارتقای رتبه کشور کانادا به چهارمین کشور بزرگ تولید کننده گاز طبیعی در جهان و پیشی گرفتن از قطر در تولید.
 - کاهش تولید گاز طبیعی در هلند به میزان ۱۶/۳ میلیارد مترمکعب (معادل ۱۸/۹ درصد) نسبت به سال قبل به دلیل کاهش میزان تولید گاز از میدان گرونینگن، بزرگترین حوزه گازی اروپا در این کشور به دلیل افزایش زمین لرزه‌هایی که از نیمه دوم سال ۲۰۱۳ در این منطقه به وقوع پیوسته
 - توقف تولید گاز طبیعی فرانسه در سال ۲۰۱۴.
 - افزایش بیش از ۱۰ درصدی تولید گاز طبیعی ترکمنستان در سال‌های ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ و رسیدن به تولید ۸۷/۱ میلیارد متر مکعب و تبدیل شدن به هشتمین کشور بزرگ تولید کننده گاز طبیعی در جهان.
 - روند صعودی تولید گاز طبیعی در ایران و افزایش ۶/۸ درصدی نسبت به سال قبل و پیشی گرفتن از قطر با ۲ درصد کاهش تولید گاز طبیعی.
 - اضافه شدن ۵ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی اضافی به بازار با وارد شدن میدان تامار فلسطین اشغالی در سال ۲۰۱۳ به خط تولید، و افزایش تولید این کشور در سال ۲۰۱۴ به میزان ۷/۵ میلیارد متر مکعب.
 - افزایش تولید گاز طبیعی در چین به دلیل افزایش تولید نخستین چاه شیل گازی به تولید میدان‌های دارای گاز متعارف چین، و افزایش ۷/۷ درصدی تولید داخلی گاز این کشور در سال ۲۰۱۴.
 - کاهش ۲/۸ درصدی تولید هندوستان به دلیل افت تولید برخی میداين.
 - کاهش تدریجی تولید گاز طبیعی در الجزایر به دلیل کاهش تولید میداين قدیمی و کمبود سرمایه‌گذاری‌های خارجی برای تولید جدید.

۳-۲- تجارت جهانی گاز طبیعی

تجارت جهانی گاز طبیعی از طریق خطوط لوله بین‌المللی و حمل و نقل دریایی (LNG) در حال افزایش است. در طول چند سال گذشته، دو فرآیند در روند بازارهای گاز طبیعی حکمفرما بوده است: نخست رشد سریع "گاز شیل" در ایالات متحده آمریکا و دوم گسترش جهانی تجارت LNG.

در سال ۲۰۱۴ میلادی واردات و صادرات گاز طبیعی به ترتیب به ۱۰۰۶/۲ و ۱۰۲۵/۷ میلیارد مترمکعب رسید که واردات نسبت به سال قبل ۳/۷ درصد و صادرات در دوره مشابه ۳/۹ درصد کاهش داشته است. واردات گاز طبیعی کشورهای عضو و غیر عضو OECD، به ترتیب ۷۳۲/۰ و ۲۷۴/۲ میلیارد متر مکعب و صادرات آنها ۳۶۷/۲ و ۶۵۸/۵ میلیارد متر مکعب بود. در سال ۲۰۱۴، ۶۳/۱ درصد صادرات گاز جهان متعلق به دو منطقه اروپا و اورآسیا و خاورمیانه بوده است. واردات و صادرات گاز طبیعی منطقه آمریکای شمالی در سه سال متوالی با کاهش چشمگیری به ترتیب معادل

۶/۶ و ۴/۶ درصد مواجهه بوده است. در این سال، ۶۷/۳ درصد از کل واردات گاز طبیعی جهان از طریق خطوط لوله و ۳۲/۷ درصد آن به صورت LNG صورت گرفته است.

تجارت جهانی LNG از ۳۲۱/۰ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۳ به ۳۲۸/۷ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۴ رسید. این روند صعودی در تجارت جهانی LNG، دلایل متعددی از جمله عدم توسعه شبکه خطوط لوله و اتصالات داخلی برخی از کشورهای وارد کننده LNG، به ویژه در کشورهای غیر OECD داشته است. مهمترین تحولات در خصوص مبادلات LNG گاز طبیعی مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ و مقایسه آن با سال گذشته، بدین شرح می‌باشد:

- تأمین ۳۸/۵ و ۲۹/۴ درصد از LNG صادراتی جهان توسط دو منطقه خاورمیانه و آسیا و اقیانوسیه.
- بیشترین عرضه کنندگان LNG از منطقه خاورمیانه می‌باشند به طوری که این منطقه در سال ۲۰۱۴، به تنهایی ۳۸/۵ درصد صادرات LNG جهان را در اختیار داشته است. قطر به عنوان شریک ایران در میدان عظیم گازی پارس جنوبی، موقعیت خود را به عنوان بزرگترین عرضه کننده LNG جهان حفظ کرده است. در سال ۲۰۱۴ این کشور به تنهایی ۳۰/۳ درصد صادرات LNG جهان را داشته است. استرالیا و مالزی مجموعاً ۲۰/۶ درصد کل صادرات LNG جهان و ۶۹/۸ درصد صادرات منطقه آسیا و اقیانوسیه را به عهده دارند.
- اختصاص ۸۳/۸ درصد از صادرات گاز طبیعی قطر، به عنوان دومین صادرکننده گاز دنیا به صادرات LNG و صادرات تنها ۱۶/۲ درصد آن از طریق خط لوله.
- در سال مورد بررسی، بعد از قطر چهار کشور مالزی، استرالیا، نیجریه و اندونزی به ترتیب با ۳۴/۵، ۳۳/۱، ۲۶/۱ و ۲۰/۶ میلیارد متر مکعب دارای بیشترین حجم صادرات بوده‌اند؛ و ژاپن، کره جنوبی، چین و هند به ترتیب با ۱۲۸/۳، ۴۹/۱، ۲۵/۲ و ۱۸/۳ میلیارد متر مکعب بیشترین حجم واردات LNG را به خود اختصاص دادند.
- روانه شدن ۷۴/۱ درصد از محموله‌های LNG جهان به بازار آسیا و اقیانوسیه به ویژه ژاپن و کره جنوبی به دلیل افزایش بیشتر تجارت LNG و بالا بودن قیمت آن در این منطقه.
- ژاپن با ۵۲/۷ درصد سهم در منطقه، بزرگترین واردکننده LNG در جهان پس از فاجعه فوکوشیما و افزایش تقاضای LNG.
- کاهش ۷/۷ درصدی واردات LNG کره جنوبی به دلیل سیاست‌گذاری دولت در کاهش تکیه بر سوخت‌های فسیلی جهت تولید برق.
- روانه شدن ۲/۲ میلیارد متر مکعب محموله LNG به بازار سنگاپور و حدود ۹۰ درصد تولید برق در سنگاپور با استفاده از گاز طبیعی وارداتی و احداث و تکمیل پایانه‌های وارداتی LNG در سال ۲۰۱۴. افزایش نقش مهم واردات LNG در سبد انرژی این کشور پس از اعلام و تأیید دولت نسبت به اهمیت استفاده از گاز برای تولید برق و تولید کود.
- مهمترین تحولات در خصوص مبادلات گاز طبیعی مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ و مقایسه آن با سال گذشته، بدین شرح می‌باشد:

- اختصاص حدود نیمی از واردات گاز طبیعی جهان به کشورهای ژاپن، آلمان، ایالات متحده آمریکا، ایتالیا، چین، کره جنوبی و ترکیه با ۴/۴۹۵ میلیارد مترمکعب واردات.
- کاهش ۶/۶ درصدی واردات و کاهش ۳/۰ درصدی صادرات گاز آمریکا به دلایل متعدد همچون زمستان سرد در ایالات متحده آمریکا و سیاست‌های دولت در جهت استفاده از دیگر منابع انرژی برای تولید برق و کاهش مصرف گاز طبیعی.
- کاهش ۷/۸ درصدی واردات گاز اروپا به دلایل متعددی نظیر:
 - ✓ زمستان گرم غیر متعارف و در نتیجه کاهش تقاضا گاز طبیعی.
 - ✓ قطع شش ماهه گاز ارسالی به اوکراین از سوی مسکو و از سرگیری ارسال گاز به صورت موقت به اوکراین از اواخر سال ۲۰۱۴ میلادی بر اساس یک توافقنامه و پرداخت بدهی‌های کی‌یف و پرداخت پیش‌پرداخت برای ادامه دریافت گاز از مسکو.
 - ✓ جایگاه ویژه روسیه و اوکراین در سیاست‌های انرژی اتحادیه اروپایی (روسیه بزرگترین صادرکننده انرژی خصوصاً در بخش گاز به اتحادیه اروپا و اوکراین مهمترین کشور ترانزیت این انرژی از مسکو).
 - ✓ بالاگرفتن منازعه بین کی‌یف و مسکو، در مورد صادرات گاز به اروپا و قطع صادرات به مدت ۴ ماه.
 - ✓ دریافت نکردن گاز مورد نیاز صنایع اروپا در این مدت زمانی و برجای ماندن تأثیرات منفی اقتصادی.
- اختصاص بیشترین افزایش واردات گاز طبیعی در سال مورد بررسی به کشورهای ترکیه و چین با ۳/۶ و ۳/۵ میلیارد متر مکعب و بیشترین کاهش واردات به کشورهای آلمان، اوکراین، فرانسه، انگلیس و ایتالیا با ۹/۱۰، ۸/۲، ۶/۷، ۶/۵ و ۶/۲ میلیارد متر مکعب.
- افزایش واردات گاز طبیعی ترکیه به دلیل افزایش تقاضای داخلی ناشی از توسعه صنعتی و رشد جمعیت در این کشور.
- واردات ۳/۵۳ میلیارد متر مکعب و افزایش ۷ درصدی حجم واردات گاز طبیعی چین در سال ۲۰۱۴ و تأمین حدود یک سوم نیاز مصرفی گاز طبیعی خود از طریق واردات و تدارک زمینه مصرف گاز طبیعی به منظور کاهش وابستگی به زغال سنگ و محافظت از محیط زیست.
- اختصاص بیش از نیمی از صادرات گاز طبیعی جهان به کشورهای روسیه، قطر، نروژ، کانادا و هلند با ۴/۵۵۰ میلیارد مترمکعب.
- اختصاص بیشترین افزایش صادرات گاز طبیعی در سال مورد بررسی به کشورهای میانمار و ترکمنستان با ۳/۴ و ۲/۳ میلیارد مترمکعب و بیشترین کاهش صادرات با ۰/۲۴ و ۰/۸ میلیارد مترمکعب به کشورهای روسیه و هلند.
- کاهش رشد صادرات گاز طبیعی روسیه به دلیل منازعات این کشور با اروپا خصوصاً اوکراین و همچنین زمستان معتدل.
- کاهش صادرات گاز طبیعی هلند در پی کاهش ۳/۱۶ میلیارد مترمکعبی تولید این کشور، در پی کاهش میزان تولید گاز از میدان گرونینگن (Groningen)، بزرگترین حوزه گازی اروپا و نگرانی‌ها نسبت به تبعات حفاری و تولید گاز از این میدان و احتمال افزایش زمین لرزه در این منطقه و مخالفت شدید نسبت به تولید گاز از این میدان.
- ایران تنها کشور صادرکننده گاز طبیعی در منطقه خاورمیانه از طریق خط لوله، به علت عدم دسترسی به

فناوری LNG.

- کاهش ۵/۴ میلیارد مترمکعبی صادرات گاز طبیعی مصر در پی کاهش ۷/۵ میلیارد مترمکعبی تولید این کشور.
- افزایش ۲/۴ میلیارد مترمکعبی صادرات گاز طبیعی نیجریه در پی افزایش ۳/۱ میلیارد مترمکعبی تولید این کشور به دلیل اجرای پروژه‌های تزریق گاز به چاه‌ها.

۴-۳-۲- مصرف نهایی گاز طبیعی

مصرف نهایی گاز طبیعی جهان با ۳/۴ درصد افزایش از ۱۶۴۳/۳ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۲ به ۱۶۹۵/۰ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۳ افزایش یافته است. مصرف نهایی گاز طبیعی در آفریقا و خاورمیانه کاهش داشته است، به طوری که این کاهش مصرف در مناطق آفریقا (۰/۳ میلیارد مترمکعب)، خاورمیانه (۶/۶ میلیارد مترمکعب) و اروپا و اوراسیا (۰/۹ میلیارد مترمکعب) است. در مقابل، مصرف در منطقه آمریکای شمالی (۴۱/۶ میلیارد مترمکعب)، آسیا و اقیانوسیه (۱۷/۸ میلیارد مترمکعب) و آمریکای مرکزی و جنوبی (۰/۱ میلیارد مترمکعب) با افزایش روبرو بوده است.

در این سال، سهم گاز طبیعی در بخش صنعت، خانگی، تجاری و عمومی، حمل و نقل، مصارف غیر انرژی، کشاورزی و سایر مصارف از کل مصرف جهان به ترتیب ۳۷/۱، ۳۰/۴، ۱۳/۷، ۶/۹، ۱۱/۱، ۰/۶ و ۰/۲ درصد بود. سهم مصرف گاز طبیعی جهان در کشورهای عضو و غیر عضو OECD به ترتیب ۵۳/۲ و ۴۶/۸ درصد می‌باشد.

مهمترین تحولات در خصوص مصرف گاز طبیعی مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ و مقایسه آن با سال گذشته، به شرح ذیل می‌باشد:

- کاهش مصرف گاز طبیعی در کشورهای غیر OECD پس از سال‌ها، به دلیل سیاست‌های برخی از کشورهای آسیایی در کاهش مصرف گاز طبیعی در ترکیب سوخت مصرفی نیروگاه‌های آنان و توسعه ظرفیت نیروگاه‌های زغال سوز.
- افزایش تقاضای گاز طبیعی در آمریکای مرکزی و جنوبی ناشی از افت تولید برق آبی به دلیل خشکسالی حاکم بر این منطقه.
- منطقه اروپا و آسیا با سهم ۳۴/۹ درصد در جایگاه نخست در میان مناطق مصرف‌کننده گاز جهان.
- تداوم کاهش حجم مصرف گاز طبیعی منطقه اروپا و اوراسیا به دلیل:
 - ✓ کاهش شدید مصرف گاز در زمستان نه چندان سرد در اروپا،
 - ✓ قطع چهار ماهه صادرات گاز روسیه به اروپا به دلیل بالاگرفتن منازعه بین کی‌یف و مسکو،
 - ✓ دریافت نکردن گاز مورد نیاز صنایع اروپا در این مدت زمان و تأثیرات منفی اقتصادی در سال مذکور،
 - ✓ دیرکرد پیش پرداخت اوکراین به مسکو و پدید آوردن خطرهای زیاد برای انتقال گاز به اروپا،
 - ✓ تأمین یک سوم از گاز مورد نیاز اروپا از سوی روسیه و ارسال نیمی از این میزان از طریق اوکراین به اروپا.
- اختصاص ۶۲/۹ درصد مصرف نهایی گاز طبیعی جهان به دو کشور اسلواکی (۳۹/۰ درصد) و ایالات متحده آمریکا (۲۳/۹ درصد).

- اختصاص بیشترین افزایش حجم مصرف نهایی به ترتیب با ۴۰/۷، ۱۳/۱، ۳/۷ و ۳/۵ میلیارد مترمکعب به ایالات متحده، چین، کانادا و آلمان و اختصاص بیشترین کاهش مصرف نهایی به ترتیب با ۶/۳، ۴/۸ و ۳/۸ میلیارد مترمکعب به ازبکستان، عربستان سعودی و امارات متحده عربی.
- افزایش ۴۰/۷ میلیارد مترمکعبی مصرف نهایی گاز طبیعی در کشور آمریکا به دلیل وقوع زمستان سرد در این کشور.
- اختصاص بیشترین افزایش مصرف گاز طبیعی پس از ایالات متحده آمریکا به چین به دلیل اعمال سیاست‌های جدید کاهش CO₂ ناشی از مصرف زغال‌سنگ و نفت و جایگزینی گاز طبیعی در این کشور و راه‌اندازی ترمینال‌های دریافت LNG.
- ایران پس از ایالات متحده، روسیه و چین بزرگترین مصرف کننده گاز در جهان.

۵-۳-۲- قیمت گاز طبیعی و گاز طبیعی مایع شده

متوسط قیمت جهانی برای گاز طبیعی را معمولاً نمی‌توان محاسبه کرد. تغییرات قیمت‌ها در هر منطقه نیز متأثر از عرضه و تقاضای منطقه‌ای و تغییرات آنها در دوره‌های زمانی مشخص می‌باشد. در سال ۲۰۱۴، قیمت اسمی گاز طبیعی در بازارهای مختلف نسبت به سال گذشته دارای نوسانات زیادی بود به طوری که بیشترین افزایش با ۳۲/۲ درصد و ۱۷/۳ درصد در بازارهای کانادا و ایالات متحده صورت گرفته است و در بازار انگلیس و سیف اتحادیه اروپا به ترتیب ۲۲/۷ و ۱۵/۱ درصد کاهش قیمت افتاده است.

قیمت گاز طبیعی در بازارهای آمریکا و کانادا به ترتیب از ۳/۷۱ و ۲/۹۳ دلار به میلیون بی‌تی‌یو در سال ۲۰۱۳ به ۴/۳۵ و ۳/۸۷ دلار به میلیون بی‌تی‌یو در سال ۲۰۱۴ رسید. این در حالی است که قیمت سیف اتحادیه اروپا و انگلیس از ۱۰/۷۲ و ۱۰/۶۳ به ۹/۱۱ و ۸/۲۲ دلار به میلیون بی‌تی‌یو رسید. قیمت گاز طبیعی در بازار ایالات متحده آمریکا تقریباً نصف قیمت آن در بازار اروپا است.

قیمت وارداتی گاز طبیعی در سال ۲۰۱۴، در کشورهای OECD، با توجه به منطقه جغرافیایی واکنش‌های متفاوت نشان داده است. قیمت وارداتی گاز طبیعی به طور متوسط از طریق خط لوله در ایالات متحده به دلیل زمستان بسیار سرد ۳۹/۶ درصد افزایش داشته، این در حالی بود که این قیمت در اتحادیه اروپا ۱۴/۲ درصد کاهش داشته است. بالاترین قیمت واردات گاز طبیعی به وسیله خط لوله متعلق به خط لوله کشور پرتغال با قیمت ۱۲/۳۱ دلار و پائین‌ترین قیمت متعلق به ایالات متحده آمریکا از مکزیک با ۳/۳۸ دلار بر میلیون بی‌تی‌یو بوده است.

در سال ۲۰۱۴، متوسط قیمت گاز طبیعی در دو بخش صنعت و خانگی در کشورهای OECD، به ترتیب ۹/۰ و ۱۸/۱ دلار بر میلیون بی‌تی‌یو بود. کشورهای سوئیس و کانادا به ترتیب با ۲۱/۶ و ۴/۷ دلار بر میلیون بی‌تی‌یو بالاترین و پائین‌ترین قیمت گاز طبیعی را در بخش صنعت و سوئد و کانادا با ۴۵/۱ و ۱۰/۲ دلار بر میلیون بی‌تی‌یو به ترتیب بالاترین و پائین‌ترین قیمت گاز طبیعی را در بخش خانگی دارا بوده‌اند.

در سال مورد بررسی، قیمت سیف LNG ژاپن با ۱/۰ درصد افزایش به ۱۶/۳ دلار بر میلیون بی‌تی‌یو رسید. زلزله و سونامی ویرانگر سال ۲۰۱۱ در ژاپن، باعث تعطیلی صنعت هسته‌ای آن کشور و بروز نگرانی‌های زیست محیطی گردید

و موجب شد تا ژاپن بزرگترین واردکننده LNG در جهان شود. دولت ژاپن LNG را به عنوان اولین سوخت برای تولید برق خود به جای انرژی هسته‌ای برگزیده است. متوسط قیمت LNG وارداتی در کشورهای عضو اتحادیه اروپا در سال ۲۰۱۴ کمتر از سال ۲۰۱۳ شد و به ۸/۷ دلار بر میلیون بی تی یو رسید. کمترین میزان قیمت صادرات LNG متعلق به (معادلات نیروژ به آمریکا) با ۴/۴ دلار بر میلیون بی تی یو است و بیشترین میزان قیمت صادرات LNG (مربوط به صادرات مصر به ژاپن) ۱۷/۸ میلیون بی تی یو می‌باشد.

بررسی شاخص قیمت گاز طبیعی در سال ۲۰۱۴ در کل کشورهای عضو OECD نشان می‌دهد که شاخص قیمت اسمی در بخش خانگی ۱۱/۳ درصد بیشتر از سال پایه ۲۰۱۰ و در بخش صنعت ۱۴/۵ درصد بیشتر از سال پایه ۲۰۱۰ بوده است. این در حالی است که شاخص قیمت واقعی در بخش‌های یاد شده نیز به ترتیب ۱۱/۷ درصد بیشتر و ۴/۰ درصد بیشتر از سال پایه ۲۰۱۰ بوده است.

۴-۲- برق و انرژی‌های تجدیدپذیر

۴-۲-۱- ظرفیت نصب شده برق

در پایان سال ۲۰۱۴ کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق در کشورهای OECD معادل ۲۸۶۰/۷ گیگاوات بود که نسبت به سال قبل از آن ۲/۳ درصد رشد داشته است. در این سال دو منطقه آمریکای شمالی و خاورمیانه با ظرفیت نصب شده معادل ۱۲۸۰/۰ و ۱۶/۲ گیگاوات به ترتیب بیشترین و کمترین ظرفیت نصب شده در کشورهای OECD را به خود اختصاص داده‌اند. در این سال ۴۸/۵ درصد کل ظرفیت نصب شده برق در کشورهای OECD به دو کشور آمریکا و ژاپن اختصاص داشته است.

سهم نیروگاه‌های حرارتی، آبی، هسته‌ای و بادی از کل ظرفیت نصب شده در کشورهای OECD به ترتیب ۶۰/۱، ۱۶/۶، ۱۰/۶ و ۷/۵ درصد بود. کشورها ژاپن و آلمان، کره جنوبی و ایالات متحده آمریکا به ترتیب با ۱۲/۶، ۱۲/۳، ۸/۳ و ۸/۱ گیگاوات افزایش در ظرفیت نیروگاه‌ها، بیشترین افزایش را در میان سایر کشورها به خود اختصاص داده‌اند. از سوی دیگر ایتالیا نیز با ۳/۰ گیگاوات کاهش ظرفیت در نیروگاه‌های خود بیشترین کاهش ظرفیت نیروگاهی را در این سال داشته است.

نیروگاه‌های حرارتی: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ با ۱۴/۶ گیگاوات افزایش به ۱۷۲۰/۷ گیگاوات رسید. حدود ۵۰/۲ درصد این افزایش با ۷/۳ گیگاوات افزایش مربوط به کره جنوبی می‌باشد. دلیل این امر روند رو به رشد واردات و مصرف زغال‌سنگ در نیروگاه‌ها بود. زغال‌سنگ و سوخت LNG از منابع اصلی در نیروگاه‌های حرارتی کشور کره جنوبی محسوب می‌شود. در سال ۲۰۱۴، حدود ۵۷/۱ درصد از نیروگاه‌های حرارتی کشورهای OECD به دو کشور ایالات متحده آمریکا و ژاپن تعلق داشته است.

نیروگاه‌های آبی و تلمبه ذخیره‌ای: ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های آبی و تلمبه ذخیره‌ای در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD ۴۷۵/۰ گیگاوات بوده که نسبت به سال قبل ۶/۶ گیگاوات افزایش یافته است. حدود ۴۵/۱ درصد این افزایش ظرفیت متعلق به کشور کانادا بوده است. سهم ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های آبی در این کشور ۵۶ درصد

می‌باشد. کشور آمریکا با ۱۰۲/۲ گیگاوات بیشترین ظرفیت نیروگاه برق آبی را در میان کشورهای OECD داراست و به تنهایی حدود یک چهارم ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق آبی این کشورها را دارد. در سال ۲۰۱۴، بالاترین سهم ظرفیت نیروگاه‌های آبی از کل ظرفیت نیروگاه‌ها در هر یک از کشورهای OECD، با ۹۲/۶ درصد به کشور نروژ اختصاص داشته است.

نیروگاه‌های هسته‌ای: ظرفیت نیروگاه‌های هسته‌ای در کشورهای OECD در پایان سال ۲۰۱۴ معادل ۳۰۲/۴ گیگاوات بود. سهم مناطق مختلف از کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های هسته‌ای در سال ۲۰۱۴ در بین کشورهای OECD به ترتیب شامل آمریکای شمالی ۳۷/۷ درصد، اروپا ۴۰/۸ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۲۱/۵ درصد می‌باشد. در سال مورد بررسی، بیش از ۶۸/۱ درصد ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های هسته‌ای کشورهای OECD به سه کشور ایالات متحده آمریکا، فرانسه و ژاپن اختصاص داشته است. سهم آمریکا به تنهایی از کل ظرفیت نیروگاه‌های هسته‌ای کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ بالغ بر ۳۲/۶ درصد بوده است. پس از آمریکا، کشورهای فرانسه با ۲۰/۹ درصد و ژاپن با ۱۴/۶ درصد به ترتیب رتبه‌های دوم و سوم را از این نظر به خود اختصاص داده‌اند. ظرفیت برق هسته‌ای فرانسه ۶۳/۱ گیگاوات است. به عبارتی ۴۸/۹ درصد از کل ظرفیت نیروگاه‌های فرانسه، از نوع هسته‌ای می‌باشد. همچنین ظرفیت نیروگاه‌های هسته‌ای ژاپن در سال ۲۰۱۴، ۴۴/۳ گیگاوات بوده است.

نیروگاه‌های زمین گرمایی: ظرفیت نصب شده انرژی زمین گرمایی در کشورهای OECD با ۲/۹ درصد رشد نسبت به سال ۲۰۱۳ به ۶/۷ گیگاوات در سال ۲۰۱۴ رسید. سهم هر یک از مناطق از کل ظرفیت نصب شده زمین گرمایی در کشورهای OECD به ترتیب عبارتند از: آمریکای شمالی ۴۹/۶ درصد، اروپا و اورآسیا ۲۸/۲ درصد و آسیا و اقیانوسیه ۲۲/۲ درصد. لازم به ذکر است که در سال مورد بررسی، منطقه خاورمیانه این کشورها هیچگونه نیروگاه زمین گرمایی در حال بهره‌برداری نداشته است.

نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد: ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD بالغ بر ۱۳۷/۷ گیگاوات گردید که نسبت به سال قبل ۲۳/۰ گیگاوات افزایش یافت که حدود ۶۸/۵ درصد از این افزایش مربوط به سه کشور ژاپن، آمریکا و انگلستان بوده است. در سال ۲۰۱۴، دو کشور آلمان و ژاپن به ترتیب با ۳۸/۲ و ۲۳/۳ گیگاوات، در مجموع ۴۴/۷ درصد ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد را به خود اختصاص داده‌اند. در سال مورد بررسی، به ترتیب ۱۹/۳ و ۷/۴ درصد از ظرفیت نصب شده برق در این دو کشور به نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد اختصاص داشته است. آلمان همچنان برتری خود را در استفاده از انرژی تجدیدپذیر در دنیا حفظ نموده است.

در سال ۲۰۱۴، سهم هریک از مناطق مختلف از کل ظرفیت نیروگاه‌های خورشیدی و جزر و مد در کشورهای OECD به این شرح بوده است: آمریکای شمالی ۱۳/۵ درصد، اروپا و اور آسیا ۶۳/۸ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۲۱/۹ درصد و سایر مناطق ۰/۸ درصد.

نیروگاه‌های بادی: ظرفیت نیروگاه‌های بادی کشورهای OECD در پایان سال ۲۰۱۴ معادل ۲۱۳/۸ گیگاوات بود که نسبت به سال قبل ۱۹/۰ گیگاوات افزایش داشته است. حدود ۴۶/۲ درصد از این افزایش ظرفیت به دو کشور ایالات متحده آمریکا و آلمان اختصاص داشته است.

در پی اعمال سیاست‌های حمایتی برای استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، نیروگاه‌های بادی به دلیل ارزان بودن قیمت برق تولید شده، طی سالیان اخیر، توسعه چشمگیری داشته‌اند. سهم مناطق مختلف در سال ۲۰۱۴ به ترتیب آمریکای شمالی ۳۵/۸ درصد، اروپا ۶۰/۳ درصد، آسیا و اقیانوسیه ۳/۷ و آمریکای مرکزی و جنوبی ۰/۳ می‌باشد. ایالات متحده آمریکا در بین کشورهای OECD با ۶۴/۲ گیگاوات، بیشترین ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های بادی را در اختیار دارد. پس از آمریکا، دو کشور آلمان و اسپانیا در مجموع با ۶۲/۲ گیگاوات، قرار دارند. سهم این سه کشور از مجموع ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های بادی کشورهای OECD معادل ۵۹/۱ درصد می‌باشد.

سایر نیروگاه‌ها: ظرفیت این نیروگاه‌ها در پایان سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD معادل ۴/۴ گیگاوات بود که نسبت به سال قبل ۰/۶ گیگاوات افزایش داشته است. در این سال ۴۵/۴ درصد ظرفیت این نوع نیروگاه‌ها متعلق به کشورهای ایالات متحده آمریکا بوده است.

۲-۴-۲- عرضه برق

بررسی تولید برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ نشان دهنده آن است که تولید این کشورها تنها با اندکی افزایش نسبت به سال قبل به ۱۰۷۷۲/۷ تراوات ساعت رسیده است. در این سال ۵۸/۷ درصد تولید برق کشورهای OECD از سوخت‌های فسیلی، ۱۸/۴ درصد از انرژی هسته‌ای، ۱۳/۵ درصد از انرژی آبی و ۹/۴ درصد از سایر انرژی‌های تجدیدپذیر و پسماندها بوده است. برخی از تحولات بخش عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ بدین شرح می‌باشد:

- رشد تولید برق حاصل از انرژی‌های تجدیدپذیر (سوخت‌های زیستی ۱/۹ درصد، زمین گرمایی ۴/۱ درصد و رشد حاصل از بکارگیری انرژی باد، خورشید و سایر انرژی‌های تجدید پذیر ۱۱/۸ درصد) و کاهش رشد تولید برق حاصل از سوخت‌های فسیلی و آبی به میزان ۲/۵ و ۱/۲ درصد نسبت به سال ۲۰۱۳.
- روند رو به رشد سوخت‌های زیستی با وجود سهم اندک آن در تأمین نیاز انرژی و ادامه رشد تقاضای زیست توده در حوزه‌های گرمایش، برق و حمل و نقل و سهم منطقه اروپا و اورآسیا و آمریکای شمالی در تولید برق از این حامل انرژی به میزان ۵۷/۰ و ۲۶/۴ درصد.
- روند نزولی رشد تولید برق (۰/۸ درصد) از منابع مختلف در کشورهای OECD در مقایسه با سال قبل، به دلیل رکود بخش صنعت اروپا، کاهش بی‌وقفه تقاضای گاز این منطقه، در نتیجه کاهش تقاضای گاز در بخش نیروگاهی و نهایتاً افت شدید قیمت سهمیه‌های کربن منتشره در سال ۲۰۱۳.
- توقف تولید برق هسته‌ای ژاپن در سال ۲۰۱۴ پس از حادثه در نیروگاه فوکوشیما در سال ۲۰۱۱ و رسیدن تولید برق هسته‌ای در اکتبر ۲۰۱۳ به صفر و تولید ۸۴/۳ درصد تولید برق این کشور با تکیه بر سوخت‌های فسیلی و همچنین آغاز راه اندازی نیروگاه هسته‌ای بر اساس قوانین تازه.
- اختصاص بالاترین سهم انرژی‌های تجدیدپذیر، سوخت‌های زیستی و پسماند در تولید برق کشورها به کشور دانمارک با ۵۸/۵ درصد سهم، و تولید ۴۱/۰ درصدی برق تولیدی این کشور از نیروی باد و برنامه‌ریزی جهت توسعه روند استفاده هرچه بیشتر از این انرژی و تولید برق در سواحل دریا.

- تأمین ۴۱/۰، ۲۲/۹، ۱۹/۶، ۱۸/۸، ۹/۴ و ۹/۱ درصد از برق تولیدی دانمارک، پرتغال، ایرلند، اسپانیا، انگلیس و آلمان از برق بادی.
 - اختصاص بیشترین تولید برق زمین‌گرمایی، بادی، پسماندهای شهری تجدیدپذیر، پسماندهای شهری تجدیدناپذیر و سوخت زیستی جامد در سال ۲۰۱۴ در بین کشورهای OECD به ترتیب به میزان ۴۰/۰، ۳۸/۸، ۲۶/۸، ۲۷/۳ و ۲۷/۲ درصد به کشور ایالات متحده آمریکا.
 - اختصاص بیشترین تولید برق در بین کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴، از نیروگاه‌های حرارتی خورشیدی با ۷۵/۱ درصد به کشور اسپانیا و اختصاص بیشترین تولید برق از پسماند صنعتی با ۳۸/۳ درصد به کشور ژاپن.
 - اختصاص بیشترین تولید برق از منابع بیوگاز و فتوولتائیک به ترتیب با ۴۳/۷ و ۲۴/۰ درصد در بین کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ به کشور آلمان.
 - اختصاص بیشترین تولید برق آبی با ۲۶/۰ درصد و ۱۹/۳ درصد در بین کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ به کشور کانادا و ایالات متحده آمریکا.
 - اختصاص بیشترین تولید برق از سوخت‌های زیستی مایع با ۵۷/۷ درصد در بین کشورهای OECD به کشور بلژیک.
 - اختصاص بیشترین تولید برق از امواج و جزر و مد با ۵۰/۲ درصد و ۴۷/۹ درصد در بین کشورهای OECD به کشور فرانسه و کره جنوبی.
- در سال ۲۰۱۳، تولید برق جهان معادل ۲۳۴۰۵/۷ تراوات ساعت بوده و سهم سوخت‌های فسیلی ۶۷/۲ درصد، آبی ۱۶/۵ درصد، هسته‌ای ۱۰/۶ درصد، خورشیدی و بادی ۳/۴ درصد، سوخت زیستی و پسماند ۲/۰ درصد و زمین‌گرمایی ۰/۳ درصد می‌باشد. رشد تولید برق در کلیه مناطق جهان به استثنای منطقه اروپا و اوآسیا مثبت بوده و منطقه آسیا و اقیانوسیه با سهم ۴۱/۹ درصد از کل تولید برق جهان از بالاترین میزان رشد تولید برق که حدود ۶/۴ درصد بوده، برخوردار است.
- تولید برق جهان از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۳، معادل ۱۶۱۸۸/۵ تراوات ساعت بوده و سهم تولید برق از انواع زغال‌سنگ و محصولات گازی حاصل از آن، گاز طبیعی، نفت و سوخت‌های زیستی و پسماند به ترتیب ۵۹/۵، ۳۱/۳، ۶/۳ و ۲/۹ درصد می‌باشد. تولید برق از سوخت‌های فسیلی در سال ۲۰۱۳ به ۱۵۷۲۶/۲ تراوات ساعت رسیده است. در این سال از انواع زغال‌سنگ و محصولات گازی حاصل از آن در مجموع ۹۶۳۲/۳ تراوات ساعت برق تولید شده است. در آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی و اروپا و اورآسیا زغال‌سنگ و محصولات گازی حاصل از آن به ترتیب با ۷۸/۳، ۵۳/۶ و ۴۶/۴ درصد بیشترین سهم را در تولید برق حاصل از سوخت‌های قابل احتراق این مناطق داشته است. در مناطق خاورمیانه، آمریکای مرکزی و جنوبی، اروپا و اورآسیا، آفریقا و آمریکای شمالی نیز گاز طبیعی به ترتیب با ۶۴/۳، ۴۴/۸، ۴۴/۶، ۴۴/۱ و ۴۱/۲ درصد بیشترین سهم از تولید برق حاصل از سوخت‌های قابل احتراق این مناطق را به خود اختصاص داده است.
- برخی از تحولات بخش عرضه برق در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ بدین شرح می‌باشد:
- چین با دارا بودن ۲۳/۳ درصد تولید برق، بزرگترین کشور تولید کننده برق جهان در بین کشورهای توسعه

- یافته و در حال توسعه و اختصاص جایگاه‌های بعدی به ترتیب به آمریکا، هندوستان، روسیه و ژاپن
- جایگاه نخست چین در تولید برق از زغال‌سنگ در جهان با در اختیار داشتن سهم ۴۲/۸ درصد از مصرف این سوخت، با وجود گسترش سهم استفاده از منابع انرژی تجدیدپذیر در تولید برق مورد نیاز خود و سهم ۹۵/۰ درصدی مصرف زغال‌سنگ نسبت به سایر سوخت‌های قابل احتراق و ۷۴/۲ درصدی از کل تولید برق این کشور و حکمفرما باقی ماندن این سوخت بر بازار چین.
 - جایگاه نخست تولید برق از انرژی برق آبی در جهان با سهم ۲۳/۸ درصد به چین، از انرژی هسته‌ای با سهم ۳۳/۲ درصد و از انرژی زمین‌گرمایی با سهم ۲۵/۷ درصد و از سوخت‌های زیستی و پسماندها با ۱۶/۹ درصد و از مجموع انرژی بادی، خورشیدی و سایر انرژی‌های تجدیدپذیر با سهم ۲۳/۹ درصد به ایالات متحده آمریکا.
 - اختصاص بیشترین کاهش میزان تولید برق نسبت به سال ۲۰۱۲ با ۱۴/۰ تراوات ساعت کاهش به کشور اسپانیا در پی اصلاح بازار برق در این کشور و کاهش دخالت دولت به ویژه در خصوص انرژی‌های تجدیدپذیر از طریق کاهش یارانه‌ها.
 - اختصاص بیشترین سهم برق هسته‌ای از کل تولید برق در هر کشور، به کشور فرانسه با ۷۴/۰ درصد سهم.
 - بزرگترین کشورهای تولید کننده برق هسته‌ای در جهان به ترتیب شامل آمریکا، فرانسه، روسیه، کره جنوبی، چین، کانادا و آلمان و تولید نیمی از برق هسته‌ای جهان تنها در دو کشور ایالات متحده آمریکا و فرانسه.
 - افزایش ۳/۲ درصدی تولید برق آبی جهان نسبت به سال ۲۰۱۲ و اختصاص ۵۶/۲ درصد از کل تولید برق آبی جهان به کشورهای چین، کانادا، برزیل، ایالات متحده آمریکا و روسیه.
 - اختصاص ۳۴/۹ درصد برق تولیدی منطقه آفریقا به کشور آفریقای جنوبی در سال ۲۰۱۳ و تأمین ۹۲/۷ درصد از سوخت مورد نیاز نیروگاه‌های آن از سوخت‌های فسیلی.
 - افزایش رشد ۶/۴ درصدی تولید برق در کشورهای منطقه آسیا و اقیانوسیه در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال قبل.
- بررسی ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ نشان دهنده آن است که این کشورها در مجموع ۴۷۳/۷ تراوات ساعت برق وارد و ۴۷۵/۶ تراوات ساعت برق صادر کرده‌اند. بیشترین میزان واردات برق کشورهای OECD در این سال با ۶۱/۶ تراوات ساعت مربوط به کشور ایالات متحده آمریکا و بیشترین میزان صادرات برق با ۷۵/۱ تراوات ساعت مربوط به کشور فرانسه بوده است. در این سال سه کشور فرانسه، کانادا و آلمان به ترتیب با ۶۷/۲، ۴۶/۴ و ۳۳/۹ تراوات ساعت، بالاترین خالص صادرات برق را داشته‌اند.
- در سال ۲۰۱۳ حجم واردات و صادرات برق کل جهان به ترتیب ۶۹۷/۰ و ۶۶۲/۱ تراوات ساعت بوده و بالاترین حجم تبادل برق مربوط به منطقه اروپا و اوراسیا می‌باشد. واردات برق این منطقه در سال مورد بررسی ۴۴۳/۹ تراوات ساعت معادل ۶۳/۷ درصد کل واردات جهانی برق و صادرات آن ۴۵۵/۷ تراوات ساعت برابر ۶۸/۸ درصد صادرات جهانی برق می‌باشد.
- در این سال، میزان تلفات انتقال و توزیع و مصارف داخلی نیروگاه‌ها در دنیا به ترتیب معادل ۱۹۰۲/۶ و ۱۲۲۱/۸ تراوات ساعت برابر با ۸/۱ و ۵/۲ درصد از کل تولید ناویژه برق جهان بود. کمترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید

ناویژه برق به ترتیب به مناطق آمریکای شمالی و آسیا و اقیانوسیه با ۶/۷ و ۷/۴ درصد و بیشترین سهم تلفات انتقال و توزیع از تولید ناویژه برق با ۱۴/۶، ۱۲/۸ و ۱۱/۴ درصد به ترتیب به مناطق آمریکای مرکزی و جنوبی، آفریقا و خاورمیانه اختصاص یافت.

۳-۴-۲- مصرف نهایی برق

توسعه اقتصادی قویاً با مصرف برق در ارتباط مستقیم است و میزان مصرف برق هر منطقه به سطح توسعه و ساختار اقتصادی و میزان دسترسی به برق در آن منطقه یا کشور بستگی دارد. البته در سال‌های اخیر، وضع سیاست‌های جدید زیست‌محیطی و بهینه‌سازی مصرف انرژی، موجب کاهش مصرف برق در برخی از کشورهای پیشرفته شده است. در سال ۲۰۱۳، برق در بین منابع نهایی انرژی یکی از حامل‌های دارای سریع‌ترین رشد مصرف بوده است. مصرف نهایی برق جهان در سال ۲۰۱۳ میلادی به ۱۹۵۰۱/۷ تراوات‌ساعت بالغ گشت که نسبت به سال قبل آن ۳/۵ درصد رشد داشت. در این سال آمریکای شمالی با مصرف ۴۵۰۸/۹ تراوات‌ساعت برق، آمریکای مرکزی و جنوبی با مصرف ۱۰۲۵/۳، اروپا و اورآسیا با مصرف ۴۳۰۴/۲، خاورمیانه با مصرف ۸۳۵/۴، آفریقا با مصرف ۵۹۵/۱ و آسیا و اقیانوسیه نیز با مصرف ۸۲۳۲/۷ تراوات‌ساعت برق به ترتیب ۲۳/۱، ۵/۳، ۲۲/۱، ۴/۳، ۳/۰ و ۴۲/۲ درصد از کل مصرف جهانی را به خود اختصاص دادند. چین و ایالات متحده به ترتیب با مصرف ۳۷۸۲/۲ و ۴۴۹۹/۷ تراوات‌ساعت بزرگترین مصرف‌کنندگان برق در دنیا بودند. مصرف کشور چین نسبت به سال ماقبل آن ۹/۳ درصد رشد داشت و این در حالی است که مصرف ایالات متحده آمریکا طی همین مدت ۱/۸ درصد افزایش داشته است. پنج کشور پر مصرف جهان یعنی چین، ایالات متحده آمریکا، ژاپن، هند و روسیه ۵۵/۷ درصد مصرف نهایی برق در جهان را به خود اختصاص داده‌اند. چین به تنهایی ۲۳/۱ درصد از مصرف نهایی برق در جهان را شامل می‌گردد. در سال ۲۰۱۳ بخش‌های صنعت، خانگی، تجاری و عمومی، کشاورزی، حمل و نقل و سایر به ترتیب ۴۲/۳، ۲۷/۰، ۲۲/۴، ۲/۸، ۱/۵ و ۴/۰ درصد از کل مصرف نهایی برق را به خود اختصاص دادند. برخی از تحولات بخش مصرف نهایی برق در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ بدین شرح می‌باشد:

- در مجموع سهم کشورهای غیر عضو OECD از مصرف نهایی برق در جهان، ۵۲/۰ درصد و سهم کشورهای OECD، ۴۸/۰ درصد می‌باشد.
- چین یکی از کشورهایی در حال توسعه جهان است که به تنهایی ۲۳/۱ درصد از مصرف نهایی برق جهان را دارد. مصرف برق این کشور از رشد بالایی برخوردار است اما این روند در سال گذشته سرعت آرام تری گرفته بود که مجدداً در سال ۲۰۱۳ شاهد افزایش تقاضا و رشد مصرف بوده است به نحوی که مصرف نهایی برق در سال ۲۰۱۳ در حدود ۹/۳ درصد نسبت به سال ۲۰۱۲ افزایش داشته است. این امر به دلیل رشد تولیدات صنایع سنگین در چین بوده که از آن میان می‌توان به افزایش تولید فولاد خام و تولید خودرو اشاره نمود.
- رشد سالانه مصرف برق در ایالات متحده آمریکا طی سال‌های ۲۰۱۳-۲۰۰۴ در حدود ۰/۴ درصد بوده است که از آن می‌توان به عنوان یکی از آرام‌ترین نرخ رشد مصرف برق پس از کشورهای OECD اروپایی و ژاپن نام

برد. رشد اقتصادی آرام، افزایش محدود نرخ رشد جمعیت و راهکارهای بهینه‌سازی مصرف انرژی دلایل روند ملایم افزایش مصرف برق در این کشور می‌باشند.

- ژاپن نیز به عنوان سومین مصرف کننده برق در جهان، دارای یکی از ملایم‌ترین نرخ‌های رشد مصرف برق در جهان است. دلایل این امر را می‌توان به رشد اقتصادی آرام و افزایش حداقلی نرخ رشد جمعیت مربوط دانست. مصرف نهایی برق در این کشور در سال ۲۰۱۳ نسبت به سال پیش از آن در حدود ۱/۳ درصد افزایش یافته است.
- کشور هند نیز به عنوان چهارمین مصرف کننده برق در جهان پس از چین و ایالات متحده آمریکا و ژاپن به شمار می‌رود. بخش صنعت، با مصرف ۳۷۴/۳ تراوات ساعت برق، همچون سال‌های گذشته، عمده‌ترین مصرف کننده برق در این کشور است. مصرف نهایی برق در این کشور به نسبت سال‌های گذشته در حدود ۷/۳ درصد افزایش یافته است. افزایش تقاضای برق در این کشور متأثر از جمعیت بالا، افزایش رشد اقتصادی، افزایش شهرنشینی و دسترسی قشر بیشتری از مردم این کشور به برق است. در عین حال تغییر مسیر چشمگیر از مصرف سنتی زیست توده جامد به سمت برق و همچنین افزایش کاربرد تجهیزات سرمایشی در طول ماه‌های گرم سال نیز دلایل افزایش مصرف در این کشور هستند.
- روسیه پنجمین کشور مصرف کننده برق در جهان است. مصرف برق در روسیه نیز به نسبت سال پیش از آن ۰/۸ درصد افزایش داشته است.

۴-۲-۴- قیمت برق

در سال ۲۰۱۴، متوسط قیمت برق در کشورهای OECD در بخش صنعت ۱۲/۶ و در بخش خانگی ۱۷/۹ سنت به ازای هر کیلووات ساعت بوده است. بالاترین قیمت برق در میان کشورهای OECD در بخش صنعت همانند سال گذشته مربوط به کشور ایتالیا با ۳۲/۸ سنت به ازای هر کیلووات ساعت برق و بالاترین سهم مالیات در بخش صنعت با ۴۶/۹ درصد مربوط به کشور آلمان می‌باشد. پایین‌ترین قیمت بخش صنعت نیز مربوط به نروژ با ۵/۵ سنت بر هر کیلووات ساعت و پایین‌ترین مالیات در این بخش مربوط به کشور دانمارک با ۰/۷ درصد می‌باشد. در بخش خانگی نیز بالاترین قیمت و درصد مالیات در میان کشورهای OECD، همچون سال گذشته مربوط به کشور دانمارک با ۴۰/۳ سنت به ازای هر کیلووات ساعت و ۵۶/۸ درصد مالیات می‌گردد. پایین‌ترین قیمت در این بخش نیز مربوط به کشور مکزیک با ۹/۰ سنت بر هر کیلووات ساعت و پایین‌ترین مالیات در این بخش مربوط به کشور انگلستان با ۴/۸ درصد می‌باشد.

در سال مورد بررسی بالاترین شاخص قیمت اسمی در میان کشورهای OECD در بخش خانگی با ۱۴۸/۵ (نسبت به سال پایه ۲۰۱۰) مربوط به کشور یونان و بالاترین شاخص قیمت اسمی در بخش صنعت با ۱۴۰/۰ (نسبت به سال پایه ۲۰۱۰) مربوط به ژاپن بوده است. پایین‌ترین شاخص قیمت اسمی بخش‌های فوق‌الذکر به ترتیب با ۷۵/۴ و ۷۷/۲ مربوط به کشور نروژ می‌باشد. همچنین بالاترین شاخص قیمت واقعی بخش‌های مذکور با ۱۴۴/۸ و ۱۳۶/۳ به ترتیب در کشورهای یونان و ژاپن و پایین‌ترین شاخص قیمت واقعی با ۷۰/۹ و ۶۹/۲ مربوط به کشور نروژ بوده است.

۵-۲- زغال سنگ

۱-۵-۲- ذخایر زغال سنگ

زغال سنگ از جمله حامل‌های انرژی است که به طور گسترده در اغلب مناطق جهان یافت می‌شود. بر اساس برآوردهای انجام شده در سال ۲۰۱۴، ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان در حدود ۸۹۱/۵ میلیارد تن اعلام شده است. این بدان معناست که با در نظر گرفتن نرخ رشد تولید فعلی زغال سنگ، عمر ذخایر زغال سنگ جهان ۱۱۰ سال برآورد می‌گردد و این در حالی است که عمر ذخایر تثبیت شده نفت و گاز طبیعی با همین آهنگ سرعت تولید فعلی به ترتیب ۵۲/۵ و ۵۴/۱ سال تخمین زده شده‌اند. ذخایر زغال سنگ در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال پیش از آن، تغییری نداشته است. براساس آخرین برآوردها، پراکندگی این حامل انرژی به ترتیب در مناطق اروپا، آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی، آفریقا و خاورمیانه است. به طوری که در سال ۲۰۱۴، سهم اروپا و اورآسیا، آسیا و اقیانوسیه، آمریکای شمالی، آفریقا و خاورمیانه و آمریکای مرکزی و جنوبی از ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان به ترتیب ۳۴/۸، ۳۲/۳، ۲۷/۵، ۳/۷ و ۱/۶ درصد بوده است. بیشترین ذخایر زغال سنگ در سال ۲۰۱۴ مربوط به کشورهای ایالات متحده آمریکا، فدراسیون روسیه، چین، استرالیا و هندوستان به ترتیب به میزان ۲۳۷/۳، ۱۵۷/۰، ۱۱۴/۵، ۷۶/۴ و ۶۰/۶ میلیارد تن می‌باشد که با دارا بودن سهمی معادل ۲۶/۶، ۱۷/۶، ۱۲/۸، ۸/۶ و ۶/۸ درصد، بیش از ۷۲/۴ درصد ذخایر کل دنیا را به خود اختصاص داده‌اند.

۲-۵-۲- تولید و مصرف زغال سنگ

تولید: در سال ۲۰۱۴، تولید زغال سنگ به ۷۸۹۱/۱ میلیون تن رسید. تولید زغال سنگ در این سال نسبت به سال پیش از آن ۰/۷ درصد کاهش داشته است. همچنین تولید کل زغال سنگ نیز که شامل محصولات حاصل از آن می‌گردد به میزان ۸۰۲۴/۹ میلیون تن به نسبت سال پیش ۷/۲ درصد کاهش داشته است. بخشی از کاهش به دلیل در دسترس نبودن آمار محصولات حاصل از زغال سنگ در کشورهای OECD بوده است. در طی یک دهه اخیر یعنی از سال ۲۰۰۴ الی ۲۰۱۴، متوسط نرخ رشد سالانه تولید زغال سنگ حدود ۳/۵ درصد بوده است. مقایسه رشد تولید زغال سنگ در ۲۰۱۴ با متوسط نرخ رشد سالانه ده ساله اخیر، بیانگر روند نزولی در رشد تولید این حامل انرژی است که متأثر از کاهش مصرف زغال سنگ در جهان می‌باشد.

در این سال ۷۵/۸ درصد از تولید زغال سنگ جهان به زغال سنگ حرارتی، ۱۳/۵ درصد به زغال سنگ کک‌شو، ۱۰/۴ درصد به زغال سنگ لیگنیت و نارس و ۰/۳ درصد به تولید سنگ نفت (oil shell)^۱ اختصاص داشته است. مقایسه سهم تولید انواع زغال سنگ در ایران و جهان نشان می‌دهد که در ایران بر خلاف جهان، به دلیل وجود صنایع آهن و فولاد، بیشتر زغال سنگ کک شو تولید می‌شود.

در سال ۲۰۱۴، ۶۸/۱ درصد از کل تولید زغال سنگ جهان در منطقه آسیا و اقیانوسیه، ۱۴/۷ درصد در اروپا و

(۱) سنگ‌های نفتی، سنگ‌های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده‌اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا طی پروسه‌ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می‌شوند. شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می‌گردند.

اورآسیا، ۱۲/۵ درصد در آمریکای شمالی، ۳/۴ درصد در آفریقا، ۱/۳ درصد در آمریکای مرکزی و جنوبی و ۰/۱ درصد در خاورمیانه تولید شده است.

مهمترین تحولات بخش تولید زغال سنگ در مناطق و کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ و مقایسه آن با سال گذشته، بدین شرح می باشد:

– چین، ایالات متحده آمریکا، هندوستان و استرالیا، بزرگترین تولیدکنندگان زغال سنگ جهان، به ترتیب با ۳۶۰۷/۶، ۹۰۴/۲، ۴۹۱/۲ و ۴۸۸/۶ میلیون تن تولید در سال ۲۰۱۴.

– اختصاص عنوان بزرگترین تولید کننده زغال سنگ در جهان برای چین طی سالهای متوالی از ۱۹۸۵ تا کنون و کاهش تولید نسبت به سال ۲۰۱۳ به میزان ۲/۵ درصد.

– اختصاص بیشترین رشد تولید زغال سنگ جهان به هندوستان با افزایشی معادل ۹/۷ درصد نسبت به سال ۲۰۱۳ و اختصاص مقام دومین تولید کننده کشورهای غیر OECD و سومین مقام تولید کننده زغال سنگ جهان به منظور تأمین تقاضای داخلی در این کشور.

– افزایش ۷/۰ درصدی تولید زغال سنگ استرالیا به نسبت سال پیش از آن و پیشی گرفتن از اندونزی برای دستیابی به مقام چهارمین صادرکننده زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۴ به دلیل تقاضای بالای سایر کشورهای منطقه آسیا و اقیانوسیه برای زغال سنگ استرالیا به جهت کیفیت بالای زغال سنگ کک شو در این کشور.

– کاهش تولید زغال سنگ اندونزی به میزان ۳/۵ درصد نسبت به سال ۲۰۱۳ و نزول این کشور به رتبه ۵ تولید کننده زغال سنگ جهان به دلیل کاهش تقاضا برای زغال سنگ این کشور از طرف چین.

– افزایش رشد ۱/۴ درصدی تولید زغال سنگ در ایالات متحده آمریکا، علی رغم روند کاهشی تولید زغال سنگ طی سالهای اخیر به دلیل کاهش قیمت گاز طبیعی برای تولید برق و عدم توانایی زغال سنگ برای رقابت با این قیمت ها.

– تولید زغال سنگ در آمریکای مرکزی و جنوبی به میزان ۹۹/۵ میلیون تن و افزایش ۴/۶ درصدی آن به نسبت سال ۲۰۱۳.

– بیشترین کاهش تولید زغال سنگ در منطقه اروپا و اورآسیا با ۴/۲ درصد به دلیل عدم توان رقابت زغال سنگ حرارتی و کک شو اروپا با زغال سنگ وارداتی به لحاظ میزان و کیفیت.

– عدم تغییر در میزان تولید زغال سنگ خاورمیانه.

– کاهش ۰/۹ درصدی در تولید زغال سنگ آفریقا به نسبت سال ۲۰۱۳.

– تولید ۵۳۷۵/۲ میلیون تن زغال سنگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه و کاهش ۰/۳ درصدی نسبت به سال گذشته.

– قرار گرفتن تولیدکنندگان عمده زغال سنگ جهان همچون چین، هند، استرالیا و اندونزی در منطقه آسیا و اقیانوسیه.

– تولید ۱۰۶۴/۸ میلیون تن زغال سنگ کک شو و ۵۹۸۲/۷ میلیون تن زغال سنگ حرارتی در جهان در سال ۲۰۱۴ و افزایش ۲/۶ درصدی در تولید زغال سنگ کک شو و کاهش ۰/۹ درصدی در تولید زغال سنگ حرارتی

به نسبت سال ۲۰۱۳.

مصرف: زغال سنگ دومین منبع انرژی در جهان پس از نفت به شمار می‌آید. طی سال‌های ۲۰۰۴ الی ۲۰۱۴ متوسط رشد مصرف زغال سنگ در جهان در حدود ۳/۳ درصد بوده است. در سال ۲۰۱۴، مصرف زغال سنگ با ۰/۹ درصد کاهش نسبت به سال پیش از آن به ۷۹۵۴/۱ میلیون تن رسید. از دلایل کاهش مصرف زغال سنگ در جهان می‌توان به مسائلی همچون آرام‌تر شدن سرعت رشد اقتصادی در جهان، تصمیم‌گیری و برنامه‌ریزی برای صنایع دارای شدت انرژی بالا و مدیریت میزان مصرف انرژی در صنایع مذکور، افزایش نگرانی‌ها در خصوص آلودگی‌های زیست محیطی نام برد. همچنین، با وجود بهسازی معادن زغال سنگ، هنوز مشکلات زیادی در خصوص امنیت آنها وجود دارد، اقدامات بسیاری برای از رده خارج کردن نیروگاه‌ها و صنایع غیر بهینه و فرسوده انجام شده و همچنان ادامه دارد. سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در سبد انرژی بسیاری از کشورها افزایش یافته است و همه این موارد با هم به کاهش مصرف زغال سنگ در جهان در سال‌های اخیر منجر شده است. پنج کشور عمده مصرف‌کننده زغال سنگ در جهان شامل چین با مصرف ۳۹۰۹/۴ میلیون تن، هندوستان با مصرف ۹۰۶/۵ میلیون تن، ایالات متحده آمریکا با مصرف ۸۳۵/۴ میلیون تن، آلمان با مصرف ۲۳۶/۱ میلیون تن و روسیه با مصرف ۲۰۱/۴ میلیون تن می‌باشند که به ترتیب با سهم ۴۹/۲، ۱۱/۴، ۱۰/۵، ۳/۰ و ۲/۵ مجموعاً ۷۶/۵ درصد از مصرف زغال سنگ جهان را تشکیل می‌دهند. متأسفانه به دلیل در دسترس نبودن میزان مصرف فرآورده‌های حاصل از زغال سنگ در بسیاری از کشورهای غیر عضو OECD، بنابراین در تحلیل‌های مصرف فقط بر روی داده‌های مصرف زغال سنگ (زغال کک شو، زغال حرارتی، زغال نارس و سنگ نفت) تأکید شده است.

- روند تحلیل مصرف زغال سنگ در سال‌های اخیر در کشورهای عضو OECD نشانگر آن است که پس از بحران اقتصادی اروپا در سال ۲۰۰۹، مجدداً مصرف زغال سنگ در سال ۲۰۱۰ در کشورهای OECD افزایش یافت. اما دوباره در سال ۲۰۱۱ و ۲۰۱۲ مصرف زغال سنگ کاهش یافت و کل عرضه انرژی اولیه در کشورهای OECD را با پایین‌ترین میزان از سال ۱۹۸۴ مواجه ساخت. بزرگترین عامل برای این کاهش مصرف، تغییر در سوخت مصرفی نیروگاه‌های آمریکا برای تولید برق بود که مصرف زغال سنگ آمریکا را در سال‌های مذکور در آمریکا کاهش داد. این روند همچنین در سال‌های ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ به ترتیب با مصرف ۲۱۶۶/۲ و ۲۱۱۹/۶ میلیون تن ادامه یافت. مصرف سال ۲۰۱۴، ۲/۲ درصد به نسبت سال پیش از آن کاهش یافته است.
- تا سال ۲۰۰۵ دومین بازار بزرگ زغال سنگ جهان متعلق به ایالات متحده آمریکا بوده است. پس از آن به دلیل اکتشاف حجم بالای ذخایر گاز متعارف در این کشور و کاهش مصرف زغال، با مصرفی معادل ۸۳۵/۴ میلیون تن، به سومین مصرف‌کننده زغال سنگ جهان تبدیل شده است. مصرف زغال سنگ ایالات متحده آمریکا در سال ۲۰۱۴ به نسبت سال پیش از آن ۰/۵ درصد کاهش یافته است.
- مصرف زغال سنگ در اروپا در سال ۲۰۱۴ به میزان ۱۲۳۱/۷ میلیون تن بوده است که از این رقم، ۷۵۷/۶ میلیون تن مربوط به کشورهای OECD اروپایی و ۴۷۴/۱ میلیون تن مربوط به کشورهای غیر عضو OECD اروپایی است. مصرف اروپا در سال ۲۰۱۴ به نسبت سال پیش از آن در حدود ۵/۱ درصد کاهش داشته است. بخشی از این کاهش مربوط به کشورهای OECD اروپایی است، در مجموع این کشورها ۹/۵ درصد از مصرف

زغال‌سنگ جهان را به خود اختصاص داده‌اند. OECD اروپا، یکی از مناطقی است که بیشترین میزان کاهش مصرف زغال‌سنگ را طی سال‌های اخیر در روند خود به ثبت رسانده‌اند. یکی از بزرگترین دلایل کاهش مصرف زغال‌سنگ، کاهش سهم این حامل در تولید برق است. پس از وضع سیاست‌های مربوط به توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش انتشار دی‌اکسید کربن در اروپا، تعدادی از نیروگاه‌های زغال‌سوز اروپا از رده خارج شده و بنابراین مصرف زغال‌سنگ در این کشورها با روند نزولی مواجه ساخته است.

از کشورهای عمده مصرف‌کننده زغال‌سنگ در اروپا می‌توان به آلمان، روسیه، لهستان و ترکیه اشاره نمود. مصرف زغال‌سنگ آلمان به عنوان چهارمین کشور مصرف‌کننده زغال‌سنگ در جهان و اولین کشور در اروپا در سال ۲۰۱۴ در حدود ۲۳۶/۱ میلیون تن بوده است که به نسبت سال گذشته ۳/۷ درصد کاهش یافته است. بخشی از این کاهش به دلیل توسعه سریع انرژی‌های تجدیدپذیر در این کشور و افزایش سهم برق تولیدی از این انرژی‌ها است و بخشی دیگر برای مورد انتقاد قرار گرفتن این کشور به جهت آلاینده‌های بالایی نیروگاه‌های زغال‌سوز بوده است. آلمان و انگلیس در رأس کشورهای اتحادیه اروپا از نظر آلودگی حاصل از نیروگاه‌های زغال‌سوز قرار گرفته‌اند. روسیه پس از آلمان بزرگترین کشور مصرف‌کننده زغال‌سنگ در اروپا است. رتبه این کشور در مصرف زغال‌سنگ، در اروپا دوم و در جهان پنجم می‌باشد. بیشترین میزان مصرف زغال‌سنگ در روسیه از نوع حرارتی و برای تولید برق و حرارت است. مصرف زغال‌سنگ روسیه در سال ۲۰۱۴، ۲۰۱/۴ میلیون تن بوده است که از این میزان، ۷۷/۲ میلیون تن مربوط به مصرف زغال‌حرارتی، ۵۴/۸ میلیون تن مربوط به مصرف زغال‌کک شو و ۶۹/۳ میلیون تن مربوط به مصرف لیگنیت و زغال‌نارس است. مصرف زغال‌سنگ روسیه به نسبت سال پیش از آن در حدود ۵/۱ درصد کاهش داشته است. در سال ۲۰۱۴، لهستان با ۱۳۷/۰ میلیون تن مصرف، پس از روسیه بزرگترین مصرف‌کننده زغال‌سنگ در میان کشورهای اروپا و اورآسیا بوده که سهم ۱۱/۱ درصد از منطقه اروپا و اورآسیا را به خود اختصاص داده است. این کشور بخش اعظم تولید خود را مصرف می‌نماید. بیشترین میزان مصرف زغال‌سنگ در این کشور در نیروگاه‌های برق و حرارت است. در این سال، ترکیه پس از لهستان بزرگترین مصرف‌کننده زغال‌سنگ در میان کشورهای اروپا بوده است. افزایش مصرف زغال‌سنگ در این کشور به نسبت سال ۲۰۱۳، ۱۱/۴ درصد بوده است. از دلایل افزایش مصرف زغال‌سنگ می‌توان به تصمیم این کشور در کاهش وابستگی به منابع انرژی وارداتی (نفت و گاز طبیعی) و تلاش برای تأمین سوخت برای تولید برق از طریق استفاده از منابع زغال‌سنگ داخلی در این کشور اشاره نمود. دو کشور دیگری که در کاهش مصرف زغال‌سنگ اروپا در سال ۲۰۱۴ نقش داشته‌اند، کشور صربستان و کشور اوکراین هستند که مصرف زغال در این کشورها در سال ۲۰۱۴ به طرز قابل توجهی کاهش داشته است. مصرف زغال‌سنگ صربستان به دلیل وقوع سیل و آبرفتگی معادن زغال‌سنگ در این کشور در سال ۲۰۱۴، ۲۰۱/۴ در حدود ۲۴/۹ درصد و کشور اوکراین به دلیل وجود ناآرامی‌های اخیر در این کشور با روسیه بر سر شبه جزیره کریمه، ۲۰/۹ درصد کاهش داشته‌اند.

مصرف زغال‌سنگ در آفریقا در سال ۲۰۱۴، ۱۹۵/۰ میلیون تن بوده است. کشور عمده تولید و مصرف‌کننده

زغال سنگ در آفریقا، آفریقای جنوبی است. میزان مصرف آفریقای جنوبی در سال ۲۰۱۴، ۱۷۷/۹ میلیون تن بوده که به نسبت سال ۲۰۱۳، ۲/۲ درصد کاهش داشته است. این کشور هفتمین مصرف کننده زغال سنگ در جهان است. دلیل کاهش مصرف زغال سنگ در آفریقای جنوبی را می توان ناشی از آرام گرفتن رشد اقتصادی، گسترش بکارگیری سیستم های فتوولتائیک در بخش برق و هزینه های بالای مایع سازی زغال سنگ در مقایسه با کاهش قیمت های نفت، دانست.

— مصرف زغال سنگ در منطقه آسیا و اقیانوسیه، ۵۵۵۸/۷ میلیون تن می باشد که به نسبت سال پیش از آن ۰/۲ درصد کاهش یافته است. ۴ کشور عضو OECD منطقه آسیا و اقیانوسیه شامل استرالیا، زولاند نو، ژاپن و کره جنوبی در مجموع با ۴۳۹/۱ میلیون تن، ۹۷/۶ درصد از مصرف منطقه OECD رو به خود اختصاص داده اند. سه کشور استرالیا، زولاندنو و ژاپن با کاهش مصرف زغال سنگ مواجه بوده اند و تنها کره جنوبی ۴/۱ درصد به نسبت سال ۲۰۱۳ افزایش مصرف داشته است. در بین کشورهای غیر عضو OECD منطقه آسیا و اقیانوسیه، دو کشور عمده مصرف کننده در این منطقه چین و هند هستند که به ترتیب با مصرف ۳۹۰۹/۴ و ۹۰۶/۵ میلیون تن زغال سنگ و دارا بودن سهم ۷۰/۳ و ۱۶/۳ درصد از مصرف منطقه، بخش اعظم مصرف را به خود اختصاص داده اند. چین بزرگترین مصرف کننده زغال سنگ در جهان است که تقریباً در حدود نیمی از مصرف زغال سنگ جهان (۴۹/۲ درصد) را به خود اختصاص داده است. مصرف این کشور در مقایسه با کشور هندوستان که دومین مصرف کننده زغال سنگ جهان است، ۴/۳ برابر است. در سال های اخیر سرعت رشد اقتصادی، رشد تقاضای برق، افزایش تقاضا برای شهرنشینی، ساخت و ساز زیرساخت ها در چین باعث شده بود که مصرف زغال سنگ به شدت در این کشور افزایش پیدا کند. اما این روند در دو سال اخیر در حال تغییر بوده است. رشد تولید ناخالص داخلی در چین آهسته شده است و دولت این کشور قصد دارد رشد اقتصادی در چین را از صنایع سنگین به سمت بخش های خدماتی سوق دهد. در سال ۲۰۱۴ مصرف زغال سنگ در چین به نسبت سال پیش از آن ۲/۹ درصد کاهش داشته است. این اولین باری است که طی ۱۰ سال اخیر مصرف زغال سنگ در چین با کاهش مواجه شده است. یکی دیگر از دلایل این کاهش را می توان، تقلیل سهم زغال سنگ در تولید برق در سال ۲۰۱۴ در این کشور دانست. سال ۲۰۱۴ سال بسیار پرآبی برای کشور چین بوده و بنابراین تولید برق حاصل از برق آبی موجب کاهش سهم زغال سنگ شده است. در عین حال سهم انرژی های تجدیدپذیر شامل انرژی هسته ای، خورشیدی و باد نیز سهم به سزایی در کاهش مصرف زغال سنگ برای تولید برق داشته است. کشور هند نیز دومین کشور منطقه و همچنین دومین کشور مصرف کننده زغال سنگ جهان به شمار می رود. افزایش حجم مصرف زغال سنگ در هند بسیار بیشتر از سایر کشورهاست. به طوری که در سال ۲۰۱۴ میزان مصرف زغال سنگ این کشور از ایالات متحده آمریکا سبقت گرفته و دارای رتبه دوم مصرف زغال سنگ در جهان شد. مصرف این کشور به نسبت سال ۲۰۱۳، ۱۲/۸ درصد افزایش یافته است. به نظر می رسد سرعت رشد اقتصادی در هند بیشتر از چین خواهد بود اما برخلاف چین، جذابیت زغال سنگ برای هند کمتر از آن چیزی است که در گذشته برای چین بود. بیشترین میزان مصرف زغال سنگ در هند در بخش برق است.

۳-۵-۲- تجارت جهانی زغال سنگ و فرآورده‌های حاصل از آن

تجارت جهانی زغال سنگ در سال ۲۰۱۴ نسبت به سال پیش از آن با افزایش روبرو بوده است. مشاهده جریان تجاری زغال سنگ، نشانگر نوسانات منطقه‌ای، متغیر بودن قیمت‌ها و در مجموع بیانگر ماهیت رقابتی بازارهای بین‌المللی زغال سنگ است.

در این سال حجم واردات و صادرات جهانی زغال سنگ به ترتیب بالغ بر ۱۴۴۰/۹ و ۱۳۹۷/۶ میلیون تن بوده است؛ واردات و صادرات زغال سنگ کک شو به ۲۹۳/۵ و ۳۲۱/۸ میلیون تن و واردات و صادرات زغال حرارتی به ۱۱۲۵/۳ و ۱۰۵۳/۸ میلیون تن بالغ گشت. در سال ۲۰۱۴، منطقه آسیا و اقیانوسیه بزرگترین واردکننده و صادرکننده زغال سنگ در دنیا بوده است. میزان واردات و صادرات زغال سنگ این منطقه در سال مورد بررسی به ترتیب به ۱۰۰۹/۵ و ۸۴۶/۷ میلیون تن رسید که ۷۰/۶ و ۶۱/۱ درصد از کل واردات و صادرات جهان را شامل شده است. بدیهی است به علت عدم دسترسی به میزان واردات و صادرات محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای غیر OECD، نمی‌توان به بررسی مبادله محصولات حاصل از زغال سنگ در این سال پرداخت. هر چند که بررسی سال‌های گذشته نشان می‌دهد که بیش از ۹۸ درصد از کل مبادلات زغال سنگ و محصولات حاصل از آن متعلق به مبادلات زغال سنگ و حداکثر ۲ درصد مابقی مربوط به تجارت محصولات حاصل از آن می‌باشد.

در سال ۲۰۱۴، بیشترین میزان واردات زغال سنگ جهان به کشورهای چین، هندوستان، ژاپن و کره جنوبی، و بیشترین صادرات زغال سنگ جهان به کشورهای اندونزی، استرالیا، فدراسیون روسیه و ایالات متحده آمریکا و کانادا اختصاص داشته است. اندونزی با صادرات ۴۱۰/۹ میلیون تن بزرگترین صادر کننده زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۴ بوده است. صادرات این کشور به نسبت سال گذشته در حدود ۴/۰ درصد کاهش داشته است. پس از اندونزی استرالیا با صادرات ۳۷۵/۰ میلیون تن، دومین صادر کننده زغال سنگ در جهان است. زغال سنگ استرالیا از نوع کک شو و دارای کیفیت بسیار بالایی است. صادرات زغال سنگ استرالیا به نسبت سال پیش از آن در حدود ۱۱/۸ درصد افزایش داشته است. سومین صادر کننده بزرگ جهان، فدراسیون روسیه، صادراتش را تا ۱۰/۵ درصد در سال ۲۰۱۴ به نسبت سال گذشته افزایش داده است. صادرات زغال سنگ ایالات متحده آمریکا در سال ۲۰۱۴ به میزان ۸۸/۳ میلیون تن و صادرات زغال سنگ و محصولات حاصل از آن ۸۹/۲ میلیون تن بوده که به نسبت سال پیش از آن دچار کاهش عمده ۱۷/۱ درصدی شده است.

در سال ۲۰۱۴، بالاترین قیمت زغال سنگ حرارتی بخش صنعت ۲۷۰/۲ دلار مربوط به کشور فنلاند و زغال سنگ کک شو مربوط به همین کشور با قیمت ۳۳۸/۳ دلار بر تن بوده است.

در سال ۲۰۱۴، قیمت اسپات زغال سنگ منطقه آپالچی مرکزی ایالات متحده آمریکا به ۶۹/۰ دلار برتن رسید که این رقم در مقایسه با قیمت سال گذشته ۳/۴ درصد کاهش داشته است. قیمت شاخص پایه شمال غرب اروپا به ۷۵/۴ دلار برتن رسید که در حدود ۷/۷ درصد کاهش داشته و سیف وارداتی کک شو و حرارتی ژاپن به ترتیب به ۱۱۴/۴ و ۹۷/۷ دلار بر تن بوده که به نسبت سال پیش ۱۸/۵ و ۱۲/۱ درصد کاهش یافته است.

۶-۲- تراز انرژی (سال ۲۰۱۳)

در تراز انرژی سال ۲۰۱۳ جهان، عرضه کل انرژی اولیه و کل مصرف نهایی جهان به ترتیب نسبت به سال قبل به میزان ۱/۹ و ۲/۵ درصد افزایش داشت و به ترتیب به ۱۳۵۴۱/۳ و ۹۳۰۱/۱ میلیون تن معادل نفت خام رسید. در این سال سهم بخش‌های صنعت، حمل و نقل، خانگی، مصارف غیر انرژی، تجاری و عمومی، کشاورزی و مصارف نامشخص از کل مصرف نهایی جهان به ترتیب ۲۹/۰، ۲۷/۶، ۲۲/۹، ۸/۸، ۸/۱، ۲/۲ و ۱/۴ درصد بود. در تراز انرژی کشورهای OECD، سهم بخش‌های مزبور از کل مصرف نهایی به ترتیب ۲۱/۸، ۳۲/۷، ۱۹/۷، ۹/۵، ۱۳/۶، ۱/۹ و ۰/۸ درصد بوده است؛ ارقام مشابه در تراز انرژی کشورهای غیر OECD نیز به ترتیب ۳۶/۰، ۱۹/۲، ۲۶/۶، ۹/۰، ۴/۸، ۲/۵ و ۱/۹ درصد بوده است.

بررسی سهم حامل‌های انرژی در مصرف نهایی جهان نشان می‌دهد که ۴۰/۰ درصد از کل مصرف نهایی جهان متعلق به نفت خام و فرآورده‌های نفتی، ۲۱/۰ درصد به برق و حرارت، ۱۵/۰ درصد به گاز طبیعی، ۱۱/۵ درصد به زغال سنگ و ۱۲/۵ درصد به انرژی‌های تجدیدپذیر و سوخت‌های زیستی و پسماندها اختصاص داشته است. بررسی این سهم در کشورهای OECD و غیر OECD نشان می‌دهد که در هر دو گروه از کشورها، نفت خام و فرآورده‌های نفتی به ترتیب با سهم ۴۷/۰ و ۳۱/۱ درصد، اصلی‌ترین حامل انرژی است. این سهم در کشورهای OECD طی دهه اخیر حدود ۴/۰ درصد کاهش یافته که بیانگر جایگزینی این حامل انرژی با سایر حامل‌های انرژی می‌باشد. اما در کشورهای غیر OECD، ۰/۵ درصد کاهش داشته است. همچنین برق با ۲۲/۱ درصد سهم در کشورهای OECD و سایر منابع تجدیدپذیر و پسماندهای قابل احتراق با ۱۸/۱ درصد سهم در کشورهای غیر OECD، دومین حامل انرژی پرمصرف می‌باشند.

در سال ۲۰۱۳، دو کشور چین و ایالات متحده آمریکا بالاترین میزان عرضه انرژی اولیه را در بین کشورهای مختلف جهان داشته‌اند. در این سال کشور چین بزرگترین عرضه کننده زغال سنگ، انرژی آبی، انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر انرژی‌ها، سوخت‌های زیستی و ضایعات جهان، به ترتیب با سهمی معادل ۵۱/۸، ۲۴/۰، ۲۲/۷ و ۱۵/۷ درصد از عرضه انرژی اولیه هر یک از این حامل‌ها در سطح جهان بوده است. همچنین در این سال، ایالات متحده آمریکا بزرگترین عرضه کننده نفت خام و فرآورده‌های نفتی، گاز طبیعی و انرژی هسته‌ای جهان به ترتیب با سهمی معادل ۱۸/۵، ۲۱/۰ و ۳۳/۱ درصد از عرضه انرژی اولیه هر یک از این حامل‌ها در سطح جهان می‌باشد.

در این سال کره شمالی ۷۸/۵ درصد از عرضه انرژی اولیه خود را از زغال سنگ، جبل الطارق ۱۰۰ درصد آن را از نفت خام و فرآورده‌های نفتی، قطر ۹۷/۷ درصد آن را از گاز طبیعی، فرانسه ۴۳/۶ درصد آن را از انرژی هسته‌ای، تاجیکستان ۵۹/۸ درصد آن را از انرژی آبی، ایسلند ۷۰/۷ درصد آن را از انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر و اتیوپی ۹۲/۹ درصد آن را از سوخت‌های زیستی و پسماندها تأمین نموده‌اند.

شاخص شدت انرژی در دنیا در سال ۲۰۱۳ برابر با ۰/۲۴ تن معادل نفت خام به ازای هزار دلار آمریکا برحسب قیمت‌های ثابت سال ۲۰۰۵ بود. در بین مناطق مختلف جهان آمریکای شمالی و اروپا و اوراسیا هریک به میزان ۰/۱۶ از کمترین شدت انرژی و آفریقا و خاورمیانه به ترتیب با ۰/۵۳ و ۰/۴۲ از بیشترین شدت انرژی برخوردار بودند.

در این سال، عرضه سرانه انرژی در دنیا به ۱/۹ تن معادل نفت خام رسید. در میان کشورهای مختلف دنیا بالاترین میزان عرضه سرانه انرژی مربوط به قطر به میزان ۱۸/۵ تن معادل نفت خام بود. از لحاظ مصرف سرانه برق، کشور ایسلند

با مصرف سرانه ۵۴۷۵۹ کیلووات‌ساعت در رتبه اول ایستاد. در سال مورد بررسی، عرضه سرانه نفت در دنیا برابر ۰/۶ تن معادل نفت خام بر نفر بود. در کشورهای OECD و غیر OECD عرضه سرانه نفت به ترتیب به ۱/۵ و ۰/۳ تن معادل نفت خام رسید.

۷-۲- محیط زیست

همچون سال‌های گذشته، مصرف انرژی بیشترین سهم انتشار گازهای گلخانه‌ای را در این سال به خود اختصاص داده است. سهم کوچکتری از این انتشار به بخش کشاورزی (دامداری و کشت برنج که عمدتاً منابع انتشار متان و اکسید نیتروز می‌باشند) و سهم دیگری به بخش فرآیندهای صنعتی اختصاص یافته است. در این میان سهم بخش انرژی ناشی از فعالیت‌های انسانی در انتشار گازهای گلخانه‌ای در سال ۲۰۱۰، حدود ۶۸ درصد، سهم بخش کشاورزی ۱۱ درصد، سهم بخش فرآیندهای صنعتی ۷ درصد و سهم سایر بخش‌ها حدود ۱۴ درصد برآورد گردیده است که از این سهم به ترتیب ۹۰، ۹ و ۱ درصد آن به انتشار دی‌اکسید کربن، متان و اکسید نیتروز اختصاص یافته است.

در بخش انرژی، انتشار دی‌اکسید کربن ناشی از احتراق، بیشترین سهم انتشار این بخش را به خود اختصاص داده است. در سال ۲۰۱۳، میزان انتشار جهانی دی‌اکسید کربن ۳۲/۲ گیگا تن بوده است که در مقایسه با سال ۲۰۱۲ (۳۱/۵ گیگاتن)، دارای روند افزایشی سالانه به میزان ۲/۲ درصد بوده است.

در این سال، ۴۶ درصد از انتشار دی‌اکسید کربن ناشی از احتراق زغال سنگ، ۳۳/۶ درصد مربوط به نفت، ۱۹/۸ درصد آن مربوط به گاز طبیعی و مابقی مربوط به سایر سوخت‌ها بوده است. به نحوی که میزان انتشار دی‌اکسید کربن در سال ۲۰۱۳ از انواع سوخت زغال سنگ، نفت، گاز طبیعی و سایر سوخت‌ها به ترتیب برابر ۱۴/۸، ۱۰/۸، ۶/۴ و ۰/۲ گیگاتن بوده است. این در حالی است که سهم زغال سنگ در انتشار دی‌اکسید کربن از ۴۰ درصد سال ۲۰۰۲ به ۴۶ درصد در سال ۲۰۱۳، سهم نفت از ۳۹ درصد به ۳۳ درصد و سهم گاز طبیعی در انتشار دی‌اکسید کربن به میزان ۲۰ درصد ثابت مانده است.

در این سال دو بخش تولید برق و حرارت و حمل و نقل به تنهایی تولید کننده نزدیک به دو سوم انتشار دی‌اکسید کربن در جهان بوده‌اند. سهم بخش تولید برق و حرارت ۴۲/۴ درصد و سهم بخش حمل و نقل حدود ۲۲/۹ درصد انتشار برآورد گردیده است. تولید برق و حرارت در جهان به طور عمده وابسته به زغال سنگ بوده که سوختی با محتوای بالای کربن است به طوری که کشورهای نظیر استرالیا، چین، هند، لهستان و آفریقای جنوبی بیش از دو سوم برق و حرارت تولیدی خود را از زغال سنگ تأمین می‌نمایند.

با نگرش منطقه‌ای، میزان انتشار در کشور چین از روند افزایشی نسبت به سال گذشته برخوردار بوده است (۵/۴ درصد). میزان انتشار در آفریقا و خاورمیانه به ترتیب رشد ۱/۹ و ۱/۶ درصد را در این سال تجربه نموده‌اند.

در این سال تقریباً دو سوم انتشار جهانی دی‌اکسید کربن توسط ۱۰ کشور جهان تولید شده که دو کشور چین و آمریکا به ترتیب با ۲۷/۹ و ۱۵/۹ درصد بیشترین سهم را به خود اختصاص داده‌اند. این دو کشور به تنهایی تولیدکننده ۱۴/۱ گیگاتن دی‌اکسید کربن در جهان می‌باشند.

۲-۸- جداول آمارهای بخش انرژی در جهان

۲-۸-۱- جداول نفت خام و فرآورده‌های نفتی

۲-۸-۲- جداول گاز طبیعی

۲-۸-۳- جداول برق و انرژی‌های تجدیدپذیر

۲-۸-۴- جداول زغال سنگ

۲-۸-۵- جداول تراز انرژی

۲-۸-۶- جداول محیط زیست

۱-۸-۲- جداول نفت خام و فرآورده‌های نفتی

• نفت خام

- ذخایر نفت خام
- تولید نفت خام
- تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربنها
- مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و نهایی نفت خام
- ظرفیت پالایشگاه‌های نفت
- ورودی پالایشگاه‌ها
- خوراک پالایشگاه‌ها
- واردات و صادرات نفت خام
- قیمت‌های فروش نفت خام

• فرآورده‌های نفتی

- تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌ها
- مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی
- واردات و صادرات فرآورده‌های نفتی
- قیمت بنزین، نفت گاز، نفت کوره سبک و سنگین در کشورهای OECD
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی فرآورده‌های نفتی
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی فرآورده‌های نهایی

جدول (۲-۱): ذخایر تثبیت شده نفت^(۱) جهان^(۲) طی سالهای ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴

نام کشور	در پایان سال		در پایان سال		نسبت ذخایر به تولید
	۲۰۰۴ (میلیارد بشکه)	۲۰۱۳ (میلیارد بشکه)	۲۰۱۴ میلیارد بشکه	سهم در کل (درصد)	
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۲۹/۳	۴۸/۵	۵/۹	۲/۹	۱۱/۴
کانادا ^(۳)	۱۷۹/۶	۱۷۲/۹	۲۷/۹	۱۰/۲	(۴)
مکزیک	۱۴/۸	۱۱/۱	۱/۵	-/۷	۱۰/۹
جمع آمریکای شمالی	۲۲۳/۷	۲۳۲/۵	۳۵/۳	۱۳/۷	۳۴/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲/۵	۲/۳	۰/۳	-/۱	۱۰/۱
اکوادور	۵/۱	۸/۲	۱/۲	-/۵	۳۹/۴
برزیل	۱۱/۲	۱۵/۶	۲/۳	۱/۰	۱۸/۹
پرو	۱/۱	۱/۶	۰/۲	-/۱	۴۰/۲
ترینیداد و توباگو	-/۸	-/۸	۰/۱	۰	۲۰/۳
کلمبیا	۱/۵	۲/۴	۰/۴	-/۱	۶/۸
ونزوئلا ^(۵)	۷۹/۷	۲۹۸/۳	۴۶/۶	۱۷/۵	(۴)
سایر	۱/۵	-/۵	۰/۱	۰	۹/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۰۳/۴	۳۲۹/۸	۵۱/۲	۱۹/۴	(۴)
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۷/۰	۷/۰	۱/۰	-/۴	۲۲/۶
ازبکستان	-/۶	-/۶	۰/۱	۰	۲۴/۳
انگلستان	۴/۰	۳/۰	۰/۴	-/۲	۹/۸
ایتالیا	-/۵	-/۶	۰/۱	۰	۱۴/۵
ترکمنستان	-/۵	-/۶	۰/۱	۰	۶/۹
دانمارک	۱/۳	-/۷	۰/۱	۰	۱۰/۰
روسیه	۱۰۵/۵	۱۰۵/۰	۱۴/۱	۶/۱	۲۶/۱
رومانی	-/۵	-/۶	۰/۱	۰	۱۹/۴
قزاقستان	۹/۰	۳۰/۰	۳/۹	۱/۸	۴۸/۳
نروژ	۹/۷	۷/۰	۰/۸	-/۴	۹/۵
سایر	۲/۲	۲/۰	۰/۳	-/۱	۱۴/۰
جمع اروپا و اورآسیا	۱۴۰/۸	۱۵۷/۲	۲۰/۹	۹/۱	۲۴/۷
خاورمیانه					
امارات متحده عربی	۹۷/۸	۹۷/۸	۱۳/۰	۵/۸	۷۲/۲
سوریه	۳/۲	۲/۵	۰/۳	-/۱	(۴)
عراق	۱۱۵/۰	۱۵۰/۰	۲۰/۲	۸/۸	(۴)
عربستان سعودی	۲۶۴/۳	۲۶۵/۹	۳۶/۷	۱۵/۷	۶۳/۶
عمان	۵/۶	۵/۰	۰/۷	-/۳	۱۵/۰
قطر	۲۶/۹	۲۵/۱	۲/۷	۱/۵	۳۵/۵

جدول (۲-۱): ذخایر تثبیت شده نفت^(۱) جهان^(۲) طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴... ادامه

نام کشور	در پایان سال		در پایان سال		نسبت ذخایر به تولید
	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۳	
	(میلیارد بشکه)	(میلیارد بشکه)	(میلیارد بشکه)	(میلیارد بشکه)	(درصد)
کویت	۱۰۱/۵	۱۰۱/۵	۱۴/۰	۱۰۱/۵	۶/۰
یمن	۳/۰	۳/۰	۰/۴	۳/۰	-/۲
سایر	۱۳۲/۹	۱۵۸/۱	۲۱/۷	۱۵۸/۰	۹/۳
جمع خاورمیانه	۷۵۰/۱	۸۰۸/۷	۱۰۹/۷	۸۱۰/۷	۴۷/۷
آفریقا					
آنگولا	۹/۰	۱۲/۷	۱/۷	۱۲/۷	-/۷
الجزایر	۱۱/۸	۱۲/۲	۱/۵	۱۲/۲	-/۷
لیبی	۳۹/۱	۴۸/۴	۶/۳	۴۸/۴	۲/۸
مصر	۳/۶	۳/۹	۰/۵	۳/۶	-/۲
نیجریه	۳۵/۹	۳۷/۱	۵/۰	۳۷/۱	۲/۲
سایر	۸/۲	۱۵/۹	۲/۱	۱۵/۳	-/۹
جمع آفریقا	۱۰۷/۶	۱۳۰/۱	۱۷/۱	۱۲۹/۲	۷/۶
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳/۹	۴/۰	۰/۴	۴/۰	-/۲
اندونزی	۴/۳	۳/۷	۰/۵	۳/۷	-/۲
برونئی	۱/۱	۱/۱	۰/۱	۱/۱	-/۱
تایلند	۰/۵	۰/۵	۰/۱	۰/۵	۵
چین	۱۵/۵	۱۸/۵	۲/۵	۱۸/۵	۱/۱
مالزی	۵/۲	۳/۸	۰/۵	۳/۸	-/۲
ویتنام	۳/۱	۴/۴	۰/۶	۴/۴	-/۳
هندوستان	۵/۶	۵/۷	۰/۸	۵/۷	-/۳
سایر	۱/۵	۱/۱	۰/۱	۱/۱	-/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۴۰/۶	۴۲/۷	۵/۷	۴۲/۷	۲/۵
کل جهان	۱۳۶۶/۲	۱۷۰۱/۰	۲۳۹/۸	۱۷۰۰/۱	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۲۴۴/۴	۲۴۹/۱	۳۷/۳	۲۴۸/۶	۱۴/۶
کشورهای غیر OECD	۱۱۲۱/۸	۱۴۵۱/۹	۲۰۲/۶	۱۴۵۱/۵	۸۵/۴
کشورهای عضو اوپک	۹۱۸/۸	۱۲۱۴/۹	۱۷۰/۵	۱۲۱۶/۵	۷۱/۶
کشورهای غیر عضو اوپک ^(۱)	۳۲۴/۱	۳۴۲/۴	۵۰/۰	۳۴۱/۷	۲۰/۱
شوروی سابق	۱۲۳/۳	۱۴۳/۸	۱۹/۳	۱۴۱/۹	۸/۳
کانادا: کل شن‌های نفتی	۱۷۴/۰	۱۶۷/۱	۲۷/۲	۱۶۷/۱	-
در حال توسعه فعال	۱۰/۴	۲۵/۲	۴/۱	۲۵/۲	-
ونزوئلا: کمر بند نفتی اورینوکو	-	۲۲۰/۵	۳۵/۴	۲۲۰/۵	-

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2015 Edition.

مأخذ:

(۱) شامل نفت خام، مایعات و مبعانات گازی می‌گردد.

(۲) شامل مقادیری می‌گردند که با توجه به اطلاعات زمین شناسی و فنی مخازن، می‌توانند در آینده قطعاً توجیه اقتصادی و عملیاتی داشته باشند.

(۳) شامل ذخایر شن‌های نفتی کانادا نیز می‌گردد.

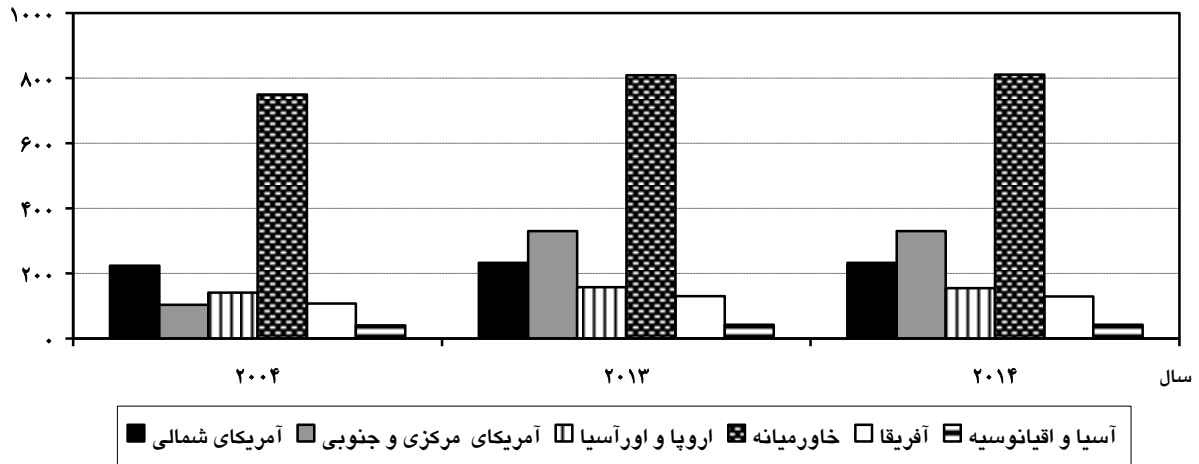
(۴) نسبت ذخایر به تولید بیش از ۱۰۰ سال است.

(۵) شامل ذخایر کمر بندی نفتی اورینوکو نیز می‌گردد.

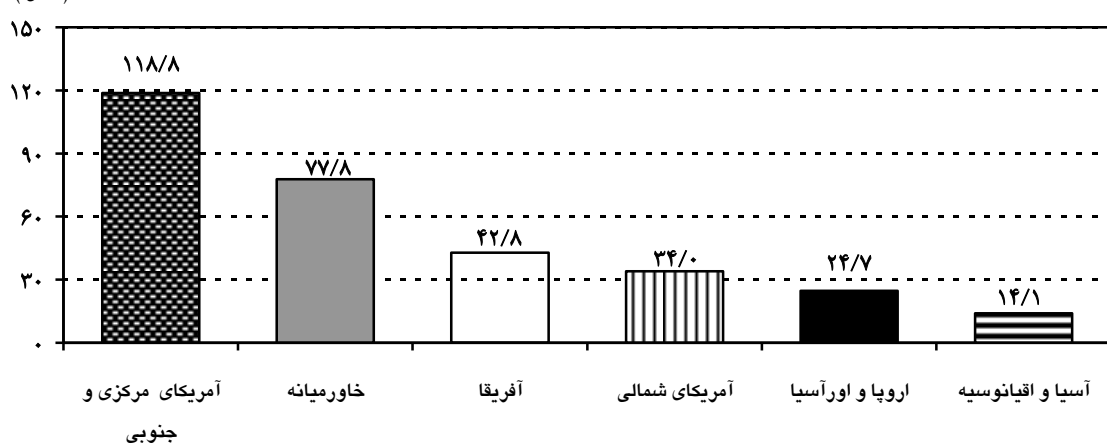
(۶) به استثنای شوروی سابق.

♦ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

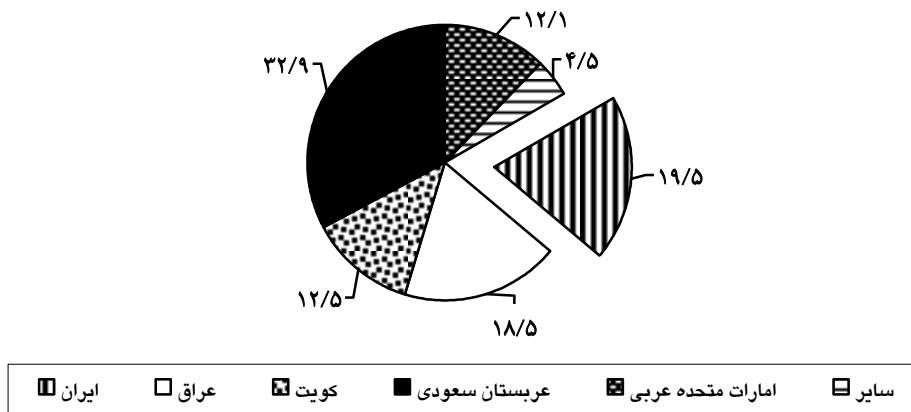
نمودار (۲-۱) : ذخایر تثبیت شده نفت در مناطق مختلف جهان (میلیارد بشکه)



نمودار (۲-۲) : عمر ذخایر نفتی مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۴ (سال)



نمودار (۲-۳) : توزیع ذخایر تثبیت شده نفت خاورمیانه در سال ۲۰۱۴ (درصد)



جدول (۲-۲): تولید نفت در جهان طی سالهای ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	
آمریکای شمالی						
۱۱/۲	۱۴/۸	۴۲۲۵۶۹	۳۶۸۱۳۳	۳۲۰۹۲۵	۲۶۸۰۱۴	ایالات متحده آمریکا
۴/۰	۱۱/۷	۱۴۹۵۸۷	۱۳۳۹۴۱	۱۲۴۸۵۹	۱۰۲۵۷۲	کانادا
۳/۳	-۳/۸	۱۲۵۴۷۰	۱۳۰۴۸۸	۱۳۲۱۸۳	۱۷۸۲۸۰	مکزیک
۱۸/۴	۱۰/۳	۶۹۷۶۲۶	۶۳۲۵۶۲	۵۷۷۹۶۷	۵۴۸۸۶۶	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
۰/۷	-۱/۵	۲۶۵۸۲	۲۶۹۷۸	۲۸۳۲۴	۳۵۵۵۱	آرژانتین
۰/۸	۶/۱	۲۹۱۵۰	۲۷۴۷۳	۲۶۳۵۸	۲۷۴۹۱	اکوادور
۳/۰	۱۱/۴	۱۱۴۶۰۷	۱۰۲۸۷۹	۱۰۵۰۹۴	۷۵۰۰۳	برزیل
۰/۱	۹/۵	۳۴۱۸	۳۱۲۱	۵۱۸۰	۴۴۵۲	پرو
۰/۱	-۲/۴	۴۰۸۳	۴۱۸۴	۴۲۲۵	۶۳۱۸	ترینیداد و توباگو
۱/۳	-۱/۸	۵۰۷۳۸	۵۱۶۶۰	۴۸۸۰۶	۲۷۳۱۰	کلمبیا
۳/۸	-۱/۴	۱۴۴۷۱۲	۱۴۶۷۶۹	۱۴۷۸۲۴	۱۶۳۲۵۲	ونزوئلا
۰/۲	-۲/۰	۷۹۷۹	۸۱۴۱	۷۴۰۹	۷۴۷۶	سایر
۱۰/۱	۲/۷	۳۸۱۲۶۹	۳۷۱۲۰۵	۳۷۳۲۲۰	۳۴۶۸۵۳	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا						
۱/۰	-۳/۱	۳۹۴۸۲	۴۰۷۲۶	۴۱۰۱۵	۱۵۳۴۸	آذربایجان
۰/۱	-۷/۷	۲۴۳۴	۲۶۳۶	۲۶۰۲	۳۴۶۳	آلمان
۰/۱	-۶/۷	۲۷۹۷	۲۹۹۷	۳۱۶۵	۷۸۷۷	ازبکستان
۱/۰	-۳/۱	۳۷۲۶۵	۳۸۴۵۶	۴۲۰۵۲	۸۷۵۱۶	انگلستان
۰/۱	-۶/۴	۲۰۳۲	۲۱۷۲	۲۲۹۰	۳۰۰۳	اوکراین
۰/۲	۴/۸	۵۷۶۴	۵۵۰۲	۵۳۹۷	۵۴۴۵	ایتالیا
۰/۳	۳/۸	۱۲۱۳۹	۱۱۶۹۱	۱۰۹۴۲	۱۰۰۵۱	ترکمنستان
۰/۲	-۶/۴	۸۱۳۰	۸۶۸۳	۹۹۸۰	۱۹۲۶۲	دانمارک
۱۳/۲	۰/۷	۵۰۰۷۹۸	۴۹۷۴۸۳	۴۹۷۴۲۵	۴۴۰۰۸۶	روسیه
۰/۱	-۲/۴	۳۹۴۴	۴۰۴۳	۳۸۶۰	۵۴۶۲	رومانی
۲/۱	-۱/۲	۸۰۷۸۷	۸۱۷۸۷	۷۹۲۲۴	۵۹۴۸۵	قزاقستان
۲/۰	۲/۲	۷۶۰۴۷	۷۴۳۸۰	۷۸۴۵۳	۱۳۶۷۳۳	نروژ
۰/۳	۴/۰	۱۲۶۳۸	۱۲۱۵۰	۱۱۴۸۸	۱۳۴۶۶	سایر
۲۰/۷	۰/۲	۷۸۴۲۵۷	۷۸۲۷۰۶	۷۸۷۸۹۳	۸۰۷۱۹۷	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
۳/۵	-۰/۱	۱۳۴۲۳۲	۱۳۴۳۷۸	۱۲۷۸۰۶	۱۱۲۹۲۲	امارات متحده عربی
۰/۳	-۱/۶	۹۶۹۱	۹۸۵۳	۸۶۴۸	۹۳۷۰	بحرین
۵	-۴۸/۹	۱۳۰۰	۲۵۴۴	۸۲۵۳	۲۲۱۹۰	سوریه
۴/۲	۸/۲	۱۵۸۳۱۳	۱۴۶۳۴۰	۱۴۴۹۰۲	۱۰۰۴۰۰	عراق

جدول (۲-۲): تولید نفت در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	
۱۲/۹	۱/۳	۴۸۶۶۸۶	۴۸۰۳۵۲	۴۸۷۹۶۹	۴۴۴۶۶۷	عربستان سعودی
۴/۰	۲/۳	۱۵۱۵۳۸	۱۴۸۱۱۰	۱۵۱۳۱۳	۱۱۶۳۴۱	کویت
۱/۲	۰/۲	۴۶۲۷۴	۴۶۱۷۶	۴۵۰۵۸	۴۱۰۰۶	عمان
۰/۹	-۳/۲	۳۴۱۱۵	۳۵۲۲۶	۳۵۷۹۷	۳۶۸۵۹	قطر
۰/۲	-۳/۹	۷۹۶۴	۸۲۸۳	۷۳۹۶	۱۹۳۵۶	یمن
۳/۹	۴/۸	۱۴۷۹۵۸	۱۴۱۱۱۸	۱۴۷۶۱۰	۱۹۸۹۹۲	سایر
۳۱/۲	۲/۲	۱۱۷۸۰۷۱	۱۱۵۲۳۸۰	۱۱۶۴۷۵۲	۱۱۰۲۱۰۳	جمع خاورمیانه
آفریقا						
۲/۲	-۳/۳	۸۲۹۳۲	۸۵۷۷۸	۸۵۴۳۳	۴۹۴۴۳	آنگولا
۱/۳	-۲/۴	۴۸۴۰۸	۴۹۵۷۴	۵۱۰۶۳	۶۰۱۵۴	الجزایر
۰/۱	-۵/۲	۵۴۵۰	۵۷۵۰	۴۱۱۱	۱۵۰۵۰	سودان
۰/۳	-۱/۱	۱۲۳۰۲	۱۲۴۴۲	۱۳۸۸۲	۱۱۲۰۹	کنگو
۰/۳	-	۱۱۷۸۶	۱۱۷۸۶	۱۲۲۳۵	۱۳۶۶۴	گابن
۰/۷	-۴۸/۸	۲۴۶۳۹	۴۸۱۰۰	۷۰۰۱۳	۷۸۰۰۸	لیبی
۰/۹	-۰/۵	۳۲۶۴۱	۳۲۷۹۷	۳۲۹۳۶	۳۲۱۹۰	مصر
۲/۷	-۲/۶	۱۰۳۹۴۵	۱۰۶۷۳۲	۱۱۳۷۰۴	۱۲۱۳۵۴	نیجریه
۱/۱	۷/۴	۴۲۹۳۰	۳۹۹۷۰	۳۵۳۵۸	۳۸۵۴۴	سایر
۹/۷	-۷/۱	۳۶۵۰۳۳	۳۹۲۹۲۹	۴۱۸۷۳۵	۴۱۹۶۱۶	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۰/۴	-۹/۲	۱۵۵۸۳	۱۷۱۶۴	۱۹۸۲۰	۲۴۵۴۴	استرالیا
۱/۰	-۴/۴	۳۸۱۹۸	۳۹۹۴۴	۴۱۸۲۹	۵۲۳۲۷	اندونزی
۰/۱	-۶/۶	۵۶۶۴	۶۰۶۱	۷۲۸۰	۹۶۹۵	برونئی
۰/۳	-۳/۳	۱۱۹۱۴	۱۲۳۲۳	۱۲۳۹۴	۷۷۲۳	تایلند
۵/۶	۰/۷	۲۱۱۴۲۹	۲۰۹۹۱۹	۲۰۷۴۷۸	۱۷۵۸۷۳	چین
۰/۸	۴/۷	۲۸۹۴۰	۲۷۶۳۱	۲۸۱۵۲	۳۶۷۵۵	مالزی
۱/۰	-۰/۹	۳۷۴۶۰	۳۷۷۸۸	۳۷۸۶۲	۳۳۹۸۱	هندوستان
۰/۴	-۲/۲	۱۶۷۷۲	۱۷۱۴۸	۱۷۱۸۳	۲۰۰۵۱	ویتنام
۰/۲	-۰/۱	۹۱۳۰	۹۱۳۵	۹۳۲۴	۸۲۳۵	سایر
۹/۹	-۰/۵	۳۷۵۰۹۰	۳۷۷۱۱۳	۳۸۱۳۲۲	۳۶۹۱۸۴	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۰۰/۰	۲/۰	۳۷۸۱۳۴۶	۳۷۰۸۸۹۵	۳۷۰۳۸۸۹	۳۵۹۳۸۱۹	کل جهان
۲۲/۶	۸/۱	۸۵۲۸۸۵	۷۸۸۹۱۱	۷۴۵۵۳۰	۸۳۶۳۷۲	کشورهای OECD
۷۷/۴	۰/۳	۲۹۲۸۴۶۱	۲۹۱۹۹۸۴	۲۹۵۸۳۵۹	۲۷۵۷۴۴۷	کشورهای غیر OECD
۱/۷	-۲/۳	۶۳۴۲۹	۶۴۸۹۰	۶۹۰۵۶	۱۲۹۲۶۵	۲۸ کشور اتحادیه اروپا

جدول (۳-۲): تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها در جهان در سال‌های ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴

(هزار تن)

نام کشور	مایعات گازی (NGL)		افزودنی‌ها		سایر هیدروکربن‌ها ^(۱)	
	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۳
آمریکای شمالی	۸۰۵۳۸	۸۲۷۴۱	-	-	۳۹۶۰	۳۸۲۴
ایالات متحده آمریکا	۱۳۳۶۰	۱۳۵۴۷	-	-	۴۴۷۵۵	۴۳۹۳۱
کانادا	۱۰۲۲۵	۱۰۲۱۷	۳۹۶	۳۶۴	۲۵۰	۱۶۳
مکزیک	۱۰۴۱۲۳	۱۰۶۵۰۵	۳۹۶	۳۶۴	۴۸۹۶۵	۴۷۹۱۸
جمع آمریکای شمالی						
آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۸۳۹	۲۸۶۶	۳۷۹	۳۷۹	-	-
آرژانتین	۱۶۳	۱۶۳	-	-	-	-
اکوادور	۴۹۸۵	۵۰۹۶	-	-	-	-
برزیل	۱۵۶۵	۱۵۸۰	-	-	-	-
پرو	۱۱۸۰	۱۱۴۵	-	-	-	-
ترینیداد و توباگو	۲۲۰	۲۹۳	-	-	-	-
کلمبیا	۷۰۹۹	۶۶۲۶	-	-	-	-
ونزوئلا	۵۷۴	۵۵۰	-	-	-	-
سایر	۱۸۶۲۵	۱۸۳۱۹	۳۷۹	۳۷۹	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی						
اروپا و اورآسیا	۲۷۸۱	۲۷۸۱	-	-	-	-
آذربایجان	-	-	۱۰۸۴	۱۱۳۷	-	-
آلمان	-	-	-	-	-	-
استوانی	۲۱۹۰	۲۴۶۲	۴۶	-	۴۵	-
انگلستان	-	-	-	-	۱۴۹	۱۴۹
ازبکستان	۸۹۹	۷۱۹	۸۴	۸۴	-	-
اوکراین	-	-	۳۶۵	۴۱۱	-	-
ایتالیا	۹۱۸	۱۰۱۳	-	-	-	-
ترکمنستان	۲۴۲۰۵	۲۷۷۶۹	-	-	-	-
روسیه	۸۸	۸۸	-	-	-	-
رومانی	۱۳۲۱	۱۲۸۷	-	-	-	-
قزاقستان	-	-	-	۱	-	-
لهستان	۲۷۲	۲۴۴	-	-	-	-
مجارستان	۸۹۸۲	۹۳۶۴	۲۰۵	۹۰	-	-
نروژ	۳۹۷	۳۷۵	۱۷۳	۶۲۴	-	-
هلند	۱۴۹	۱۲۳	۴۵۹	۵۲۵	-	-
سایر	۴۲۲۰۲	۴۶۲۲۵	۲۴۱۶	۲۸۷۲	۱۹۴	۱۴۹
جمع اروپا و اورآسیا						
خاورمیانه	۲۰۲۹۲	۲۲۴۲۸	-	-	-	-
امارات متحده عربی	۳۵۴	۳۸۹	-	-	-	-
بحرین	۱۳۳	۹۵	-	-	-	-
سوریه	۱۳۴۱	۱۴۰۶	-	-	-	-
عراق	۵۵۴۶۶	۵۵۱۳۴	-	-	-	-
عربستان سعودی						

جدول (۲-۳): تولید مایعات گازی، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها در جهان در سال‌های ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	مایعات گازی (NGL)		افزودنی‌ها		سایر هیدروکربن‌ها ^(۱)	
	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۳
عمان	۲۶۸	۲۶۸	-	-	-	-
قطر	۳۹۸۳۸	۳۹۸۷۲	-	-	-	-
کویت	۶۵۵۵	۶۵۵۵	-	-	-	-
یمن	۷۰۸	۷۰۸	-	-	-	-
سایر	۱۸۰۶۴	۱۷۴۰۵	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	۱۴۴۸۸۵	۱۴۲۳۹۴	-	-	-	-
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۱۴۷	۱۴۷	-	-	-	-
آنگولا	۶۶۹	۶۶۹	-	-	-	-
الجزایر	۱۶۸۳۵	۱۵۶۵۶	-	-	-	-
کنگو	۵۶۷	۴۶۷	-	-	-	-
لیبی	۲۴۹۲	۳۵۴۱	-	-	-	-
مصر	۱۳۸۴	۱۴۷۵	-	-	-	-
نیجریه	۷۰۰۳	۶۸۴۰	-	-	-	-
سایر	۳۹۰	۳۹۰	-	-	-	-
جمع آفریقا	۲۹۴۸۷	۲۹۱۸۵	-	-	-	-
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲۰۳۹	۱۹۰۰	-	-	-	-
اندونزی	۱۳۸۵	۱۴۴۷	-	-	-	-
بنگلادش	۲۴۹	۲۴۹	-	-	-	-
برونئی	۵۳۸	۵۸۳	-	-	-	-
پاکستان	۲۰۸	۲۰۸	۱۱	۱۱	-	-
تایلند	۶۲۷۴	۶۱۹۲	-	-	-	-
چین	۴۱۸	۱۷۸	-	-	-	-
زلاندنو	۲۱۶	۱۸۷	-	-	-	-
ژاپن	۲۶۲	۲۸۸	-	-	-	-
کره جنوبی	-	-	۵۸۲	۵۶۵	-	-
مالزی	۱۰۷۹	۱۰۷۹	-	-	-	-
هندوستان	۴۳۰۱	۴۳۰۱	-	-	-	-
ویتنام	۳۴۱	۳۱۳	-	-	-	-
سایر	۲۴۹۴	۲۴۹۴	-	-	-	-
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۹۸۰۴	۱۹۴۱۹	۵۹۳	۵۷۶	-	-
کل جهان	۳۶۵۲۲۵	۳۵۵۹۴۸	۳۷۸۴	۴۱۹۱	۴۹۱۵۹	۴۸۰۶۷
کشورهای OECD	۱۲۱۵۶۹	۱۱۸۵۵۱	۳۲۹۵	۳۷۰۲	۴۹۰۱۰	۴۷۹۱۸
کشورهای غیر OECD	۲۴۳۶۵۶	۲۳۷۳۹۷	۴۸۹	۴۸۹	۱۴۹	۱۴۹
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۲۵۶	۳۰۶۰	۲۱۱۲	۲۶۸۳	۴۵	-

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

(۱) سایر هیدروکربن‌ها مانند شیل نفتی یا نفت خام مصنوعی حاصل از ماسه‌های قیری است.

جدول (۴-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳

(هزار تن)

مصرف نهایی ^(۱)		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف بخش تبدیل		نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	
آمریکای شمالی						
-	-	-	-	۷۵۵۲۷۱	۷۹۲۵۳۱	ایالات متحده آمریکا
-	-	-	-	۶۳۷۷۱	۸۰۴۰۴	کانادا
-	-	-	-	۶۶۰۱۵	۷۲۵۹۳	مکزیک
-	-	-	-	۸۸۵۰۵۷	۹۴۵۵۲۸	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
-	-	-	۸	۲۶۵۸۲	۲۸۷۷۷	آرژانتین
-	-	۱۱۲	۸۵	۸۲۴۹	۸۲۳۰	اکوادور
-	-	-	-	۱۰۳۱۹۵	۸۷۴۹۸	برزیل
-	-	-	-	۹۲۴۴	۸۳۵۲	پرو
-	-	-	-	۶۸۱۷	۶۷۳۸	ترینیداد و توباگو
-	-	-	-	۹۴۰۶	۱۰۸۷۶	شیلی
-	۱۸۶	۳۱۶	۶۸	۱۴۸۳۳	۱۵۹۳۹	کلمبیا
-	-	-	-	۴۸۷۰۶	۵۴۷۴۸	ونزوئلا
۱۴۲۹	۲۲۱	-	-	۷۴۹۹	۴۹۹۹	کوبا
-	-	-	-	۱۸۵۲۷	۳۱۵۳۹	سایر
۱۴۲۹	۴۰۷	۴۲۸	۱۶۱	۲۵۳۰۵۸	۲۵۷۶۹۶	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا						
-	-	-	-	۶۳۳۹	۶۲۶۰	آذربایجان
-	-	-	-	۹۲۴۶۷	۱۱۱۸۵۴	آلمان
-	-	-	-	۸۵۶۶	۸۴۴۲	اتریش
۱۲	۱۲	-	-	۵۸۱۴۲	۵۹۸۷۰	اسپانیا
-	-	-	-	۵۷۹۱	۵۷۱۳	اسلواکی
-	-	-	-	۵۹۰۲۶	۸۲۱۷۳	انگلستان
۵۰	۱۳۳	۶	۱۶	۲۹۰۸	۷۶۴۵	ازبکستان
۷	-	۲	-	۳۰۸۶	۲۴۲۶۹	اوکراین
-	-	-	-	۶۲۶۸۵	۹۱۷۲۱	ایتالیا
-	-	-	-	۲۷۶۳۴	۳۴۴۰۲	بلژیک
-	۴	-	-	۵۶۲۲	۵۲۸۳	بلغارستان
-	-	-	-	۱۱۹۱۲	۱۲۶۹۵	پرتغال

جدول (۲-۴): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار تن)

مصرف نهایی ^(۱)		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف بخش تبدیل		نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	
-	-	-	-	۸۰۹۱	۷۰۵۱	ترکمنستان
-	-	-	-	۲۰۹۵۴	۲۶۱۹۸	ترکیه
-	-	-	-	۶۶۶۴	۶۷۰۴	جمهوری چک
-	-	-	-	۷۱۷۳	۸۰۵۵	دانمارک
۱۰۶	۲۰۵	۹۶	۱۴۰۳	۲۵۷۲۵۳	۱۸۱۱۶۰	روسیه
-	-	-	-	۲۱۱۵۶	۱۸۴۵۱	روسیه سفید
۱۰	۶۷	-	۱۳۱	۹۴۱۰	۱۲۸۸۸	رومانی
-	-	-	-	۱۶۵۳۰	۲۱۱۹۰	سوئد
-	-	-	-	۴۸۴۶	۵۰۸۸	سوئیس
-	-	-	-	۵۵۶۴۴	۸۶۶۶۹	فرانسه
-	-	-	-	۱۱۲۹۶	۱۰۹۸۶	فنلاند
۳۲۶۳	-	۱۵۷۶	-	۱۴۷۶۰	۹۴۷۱	قزاقستان
-	-	-	۳	۲۴۳۰۲	۱۸۱۱۸	لهستان
-	-	-	-	۹۰۱۰	۸۶۶۲	لیتوانی
-	-	-	۱	۵۹۶۹	۶۳۷۱	مجارستان
-	-	-	-	۱۴۵۱۸	۱۳۲۴۶	نروژ
-	-	-	-	۴۷۴۵۱	۵۲۸۱۳	هلند
-	-	-	-	۱۹۸۹۱	۱۸۶۴۲	یونان
-	-	-	۱۱	۹۷۴۹	۱۳۹۳۳	سایر
۳۴۳۸	۳۵۴	۱۶۸۰	۱۵۶۵	۹۰۸۸۴۵	۹۷۶۰۲۳	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
-	-	-	-	۹۵۹۹	۱۱۴۹۳	امارات متحده عربی
-	-	-	-	۱۳۳۰۷	۱۲۷۱۳	بحرین
-	-	-	-	۵۴۵۷	۱۲۵۸۷	سوریه
-	-	-	-	۳۳۹۸۵	۲۶۵۱۰	عراق
۴۹۴۹	۱۳۶۸	۱۰	۲۵	۱۰۳۰۷۳	۹۲۷۱۶	عربستان سعودی
-	-	-	-	۶۹۷۱	۴۱۵۲	عمان
-	-	-	-	۴۵۴۶۵	۴۴۱۳۰	کویت
-	-	۲۳۹	۳۳۴	۱۱۸۷۲۶	۹۸۷۸۲	سایر
۴۹۴۹	۱۳۶۸	۲۴۹	۳۵۹	۳۳۶۵۸۳	۳۰۳۰۸۳	خاورمیانه
آفریقا						
-	-	-	-	۲۳۳۷۰	۲۰۴۹۵	آفریقای جنوبی
۲۳	۴	۳۳۲	۳۳۹	۲۱۰۳۹	۱۸۲۵۵	الجزایر
-	-	-	-	۷۳۱۴	۱۷۳۳۵	لیبی

جدول (۴-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و مصرف نهایی نفت خام در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف نهایی ^(۱)	
	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴
مراکش	۵۵۴۸	۶۲۱۱	-	-	-	-
مصر	۲۶۰۴۷	۳۱۲۲۸	-	-	-	-
نیجریه	۴۷۶۱	۵۰۷۰	-	-	-	-
سایر	۱۹۴۳۸	۱۹۴۹۵	۱۵	-	۱۲۹	۶۶
جمع آفریقا	۱۰۸۳۳۵	۱۱۸۰۸۹	۳۴۷	۳۳۹	۱۵۲	۷۰
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲۷۲۶۰	۳۰۷۱۹	۴۴	۶۵	۱۴	۳
اندونزی	۴۰۶۹۹	۴۹۶۷۲	-	-	۳۵۵۰	۱۵۷۹
پاکستان	۱۱۱۰۱	۱۱۳۳۴	-	-	-	-
تایلند	۵۹۵۹۴	۴۹۵۹۲	-	-	-	-
چین	۴۷۸۱۰۵	۲۷۷۵۵۶	۴۸۲۳	۴۹۹۰	۱۵۹۳	۳۶۳۳
چین تایپه	۴۴۲۴۹	۵۲۲۷۲	-	-	-	-
زلاند نو	۵۲۱۶	۴۷۰۴	-	-	-	-
ژاپن	۱۶۹۴۵۱	۲۰۰۲۵۹	۲	۲	۲۲	۲۹
سنگاپور	۴۳۸۵۳	۵۵۳۳۶	-	-	-	-
فیلیپین	۷۶۰۵	۹۵۸۷	۲۲۶	۴۵۰	-	-
کره جنوبی	۱۲۳۰۲۲	۱۱۲۱۵۱	۳	-	-	-
مالزی	۲۵۷۵۳	۲۴۴۷۸	۴۸۳	-	-	-
هندوستان	۲۲۲۴۹۷	۱۲۴۵۹۷	-	-	-	-
ویتنام	۶۵۲۱	-	-	-	-	-
سایر	۵۷۱۲	۵۸۳۱	-	-	-	-
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۲۷۰۶۳۸	۱۰۰۸۰۸۸	۵۵۸۱	۵۵۰۷	۵۱۷۹	۵۲۴۴
کل جهان	۳۷۶۲۵۱۶	۳۶۰۸۵۰۷	۸۲۸۵	۷۹۳۱	۱۵۱۴۷	۷۴۴۳
کشورهای OECD	۱۷۹۵۵۴۱	۱۹۹۷۷۵۰	۴۹	۷۱	۴۸	۴۴
کشورهای غیر OECD	۱۹۶۶۹۷۵	۱۶۱۰۷۵۷	۸۲۳۶	۷۸۶۰	۱۵۰۹۹	۷۳۹۹
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۵۵۰۹۹۱	۶۷۱۶۱۳	-	۱۳۵	۱۲	۱۶

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

(۱) نفت خام در بخش‌های مختلف کشورهای زیر کاربرد دارد:

- بخش کشاورزی و جنگلداری: روسیه

- مصارف نامشخص: روسیه و چین

- مصارف غیر انرژی: چین، اندونزی، اوکراین، ازبکستان و ویتنام

- صنایع نامشخص: چین، کوبا، کلمبیا، قزاقستان، عربستان سعودی، برخی از کشورهای آفریقایی

- در زیر بخش‌های صنعتی:

آهن و فولاد: کلمبیا، شیمیایی و پتروشیمیایی: کلمبیا، روسیه، اسپانیا و ژاپن، مواد معدنی غیر فلزی: کلمبیا و روسیه، ماشین‌آلات: کلمبیا، غذایی و تنباکو:

کلمبیا، روسیه و استرالیا، چوب و صنایع چوبی: کلمبیا، ساختمان: کلمبیا و روسیه، نساجی و چرم: کلمبیا و استرالیا

جدول (۵-۲): ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(هزار بشکه در روز)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۷۱۲۵	۱۷۸۲۴	۱۷۹۲۵	۱۷۷۹۱	-۰/۷	۱۸/۴
کانادا	۱۹۱۵	۲۰۵۰	۱۹۶۵	۱۹۶۵	۰	۲/۰
مکزیک	۱۴۶۳	۱۶۰۶	۱۶۰۶	۱۵۲۲	-۵/۲	۱/۶
جمع آمریکای شمالی	۲۰۵۰۳	۲۱۴۷۹	۲۱۴۹۵	۲۱۲۷۸	-۱/۰	۲۲/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۶۱۷	۶۴۳	۶۰۹	۶۲۲	۲/۱	۰/۶
برزیل	۱۹۲۶	۲۰۰۱	۲۰۹۳	۲۲۳۵	۶/۸	۲/۳
ونزوئلا	۱۲۸۴	۱۳۰۳	۱۳۰۳	۱۳۰۳	-	۱/۴
سایر	۲۲۳۵	۱۶۱۹	۱۵۷۰	۱۵۸۹	۱/۲	۱/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۳۸۲	۵۸۸۶	۵۸۹۵	۶۰۶۹	۲/۹	۶/۳
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۲۳۲۰	۲۰۹۷	۲۰۶۱	۲۰۶۰	۰	۲/۱
اسپانیا	۱۳۷۲	۱۵۳۷	۱۵۳۷	۱۵۴۶	۰/۶	۱/۶
انگلستان	۱۸۴۸	۱۵۲۶	۱۴۹۸	۱۳۶۸	-۸/۷	۱/۴
ایتالیا	۲۴۹۷	۲۲۰۰	۲۰۶۲	۱۹۸۴	-۳/۸	۲/۱
بلژیک	۷۵۱	۷۵۳	۷۷۶	۷۷۶	-	۰/۸
ترکیه	۶۹۳	۶۱۳	۶۱۳	۶۱۳	-	۰/۶
روسیه	۵۳۲۸	۵۷۸۵	۶۰۲۷	۶۳۳۸	۵/۲	۶/۶
سوئد	۴۳۶	۴۳۶	۴۳۶	۴۳۶	-	۰/۵
فرانسه	۱۹۸۲	۱۵۱۳	۱۳۷۵	۱۳۷۵	-	۱/۴
نروژ	۳۱۶	۳۱۶	۳۱۶	۳۱۶	-	۰/۳
هلند	۱۲۸۴	۱۲۷۴	۱۲۷۴	۱۲۷۴	-	۱/۳
یونان	۴۱۲	۴۹۸	۴۹۸	۴۹۸	-	۰/۵
سایر	۵۵۲۷	۵۱۰۸	۵۰۹۶	۵۱۴۰	۰/۹	۵/۳
جمع اروپا و اورآسیا	۲۴۷۶۶	۲۳۶۵۶	۲۳۵۶۹	۲۳۷۲۴	۰/۷	۲۴/۶

جدول (۵-۲): ظرفیت پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار بشکه در روز)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۶۲۰	۷۱۰	۷۱۰	۱۱۴۳	۶۱/۰	۱/۲
عراق	۷۱۸	۹۵۴	۹۹۴	۱۰۹۴	۱۰/۱	۱/۱
عربستان سعودی	۲۰۷۹	۲۱۲۲	۲۵۲۲	۲۸۲۲	۱۱/۹	۲/۹
کویت	۹۳۶	۹۳۶	۹۳۶	۹۳۶	-	۱/۰
سایر	۲۸۹۰	۳۴۴۵	۳۵۲۵	۳۴۳۳	-۲/۶	۳/۶
جمع خاورمیانه	۷۲۴۳	۸۱۶۷	۸۶۸۷	۹۴۲۸	۸/۵	۹/۸
آفریقا						
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۷۶۳	۶۶۳	۶۶۲	۵۳۶	-۱۹/۱	۰/۶
اندونزی	۱۰۵۷	۱۰۴۱	۱۰۷۲	۱۰۹۵	۲/۱	۱/۱
تایوان	۱۱۵۹	۱۱۹۷	۱۱۹۷	۱۱۹۷	-	۱/۲
تایلند	۱۰۶۸	۱۲۳۰	۱۲۳۷	۱۲۴۲	۰/۴	۱/۳
چین	۶۶۰۳	۱۱۹۳۳	۱۳۳۰۴	۱۴۰۹۸	۶/۰	۱۴/۶
ژاپن	۴۵۳۱	۴۲۵۴	۴۱۲۳	۳۷۴۹	-۹/۱	۳/۹
سنگاپور	۱۴۰۶	۱۴۲۲	۱۴۱۴	۱۵۱۴	۷/۱	۱/۶
کره جنوبی	۲۵۹۸	۲۸۸۷	۲۸۸۷	۲۸۸۷	-	۳/۰
هندوستان	۲۵۵۸	۴۲۷۹	۴۳۱۹	۴۳۱۹	-	۴/۵
سایر	۱۴۰۸	۱۷۰۰	۱۸۲۶	۱۸۲۴	-۰/۱	۱/۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۳۱۵۰	۳۰۶۰۵	۳۲۰۴۲	۳۲۴۶۱	۱/۳	۳۳/۶
کل جهان						
کشورهای OECD	۴۵۰۵۳	۴۴۸۹۶	۴۴۴۹۲	۴۳۵۸۳	-۲/۰	۴۵/۲
کشورهای غیر OECD	۴۰۰۴۹	۴۸۲۴۶	۵۰۷۰۵	۵۲۹۳۱	۴/۴	۵۴/۸
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۵۹۱۹	۱۴۷۵۱	۱۴۴۱۸	۱۴۲۱۸	-۱/۴	۱۴/۷

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2015 Edition.

مأخذ:

(۱) حجم تقطیر پالایشگاه براساس شرایط جوی یک روز معمولی محاسبه شده است.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۶-۲): ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳^(۱)

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۸۳۱۹۶۳	۷۸۸۳۷۲	۸۰۶۴۸۲	۲/۶	۲۰/۲
کانادا	۱۰۳۶۳۵	۹۳۲۹۸	۹۰۹۲۰	-۲/۳	۲/۳
مکزیک	۷۳۳۳۸	۶۶۵۸۹	۷۰۴۰۳	۶/۰	۱/۸
جمع آمریکای شمالی	۱۰۰۸۹۳۶	۹۴۸۲۵۹	۹۶۷۸۰۵	۲/۳	۲۴/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۸۷۷۷	۳۱۲۲۳	۳۰۹۰۴	-۰/۸	۰/۸
اکوادور	۸۱۸۶	۸۶۳۰	۷۹۹۲	-۷/۱	۰/۲
برزیل	۹۱۳۰۳	۱۰۱۹۸۱	۱۰۹۳۲۹	۷/۵	۲/۷
پرو	۸۳۵۲	۱۰۷۵۵	۹۹۵۰	-۷/۲	۰/۲
ترینیداد و توباگو	۶۷۳۸	۵۵۱۷	۶۸۱۷	۲۳/۹	۰/۲
شیلی	۱۰۸۷۶	۱۰۳۹۸	۱۰۳۷۳	۵	۰/۳
کلمبیا	۱۵۹۹۹	۱۵۶۸۹	۱۴۸۳۳	-۵/۲	۰/۴
ونزوئلا	۵۶۲۵۵	۵۸۰۸۳	۵۰۲۶۹	-۱۳/۲	۱/۳
سایر	۳۴۸۹۹	۲۵۴۴۸	۲۳۹۶۷	-۵/۶	۰/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۶۱۳۸۵	۲۶۷۷۲۴	۲۶۴۴۳۴	-۱/۰	۶/۶
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۷۱۴۹	۶۲۶۲	۶۶۲۳	۶/۱	۰/۲
آلمان	۱۲۲۲۵۶	۱۰۲۸۷۴	۱۰۰۰۶۲	-۲/۵	۲/۵
اتریش	۸۸۶۰	۸۸۶۸	۸۹۷۸	۱/۵	۰/۲
اسپانیا	۶۰۰۶۰	۶۱۸۹۲	۶۱۰۳۷	-۱/۱	۱/۵
اسلواکی	۶۶۷۷	۵۹۰۷	۶۵۷۲	۱۱/۶	۰/۲
انگلستان	۸۹۹۳۸	۷۱۱۴۸	۶۵۴۲۳	-۷/۸	۱/۶
ازبکستان	۷۸۷۲	۳۲۴۵	۳۰۷۵	-۵/۰	۰/۱
اوکراین	۲۵۷۹۸	۵۱۳۷	۴۰۸۲	-۲۰/۳	۰/۱
ایتالیا	۹۹۵۴۲	۸۲۰۲۰	۷۰۱۱۱	-۱۴/۳	۱/۸
ایرلند	۳۰۲۰	۳۰۷۳	۲۸۵۰	-۷/۰	۰/۱
بلژیک	۴۳۵۷۶	۳۵۱۵۵	۳۲۳۶۱	-۷/۷	۰/۸
بلغارستان	۵۸۹۰	۶۶۱۴	۶۶۴۸	۰/۸	۰/۲
پرتغال	۱۳۳۵۳	۱۱۶۷۳	۱۳۹۴۱	۱۹/۸	۰/۳

جدول (۶-۲): ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳^(۱) ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
ترکمنستان	۷۰۵۱	۸۰۳۶	۸۱۰۹	۱/۲	۰/۲
ترکیه	۲۶۲۸۱	۲۳۳۳۲	۲۴۲۰۷	۴/۰	۰/۶
جمهوری چک	۷۰۴۲	۷۶۶۲	۷۰۰۱	-۸/۴	۰/۲
دانمارک	۸۰۵۵	۷۶۳۵	۷۱۷۳	-۵/۸	۰/۲
روسیه	۱۹۶۴۱۷	۲۷۴۳۱۰	۲۷۸۶۰۰	۱/۸	۷/۰
روسیه سفید	۱۸۴۵۱	۲۱۶۶۷	۲۱۱۵۶	-۲/۱	۰/۵
رومانی	۱۳۱۱۸	۹۸۵۰	۱۰۱۲۲	۳/۰	۰/۳
سوئد	۲۱۳۷۴	۲۲۱۰۵	۱۸۱۳۷	-۱۷/۷	۰/۵
سوئیس	۵۲۲۹	۳۴۵۴	۴۹۳۳	۴۳/۲	۰/۱
فرانسه	۸۹۱۸۲	۶۱۴۰۶	۵۸۲۹۶	-۴/۸	۱/۵
فنلاند	۱۳۶۸۳	۱۴۴۱۵	۱۴۸۳۷	۳/۲	۰/۴
قزاقستان	۹۴۶۷	۱۴۴۵۸	۱۴۷۶۰	۲/۴	۰/۴
لهستان	۱۸۹۰۲	۲۶۷۶۷	۲۵۷۰۷	-۳/۷	۰/۶
لیتوانی	۸۷۰۷	۹۰۵۹	۹۵۸۴	۶/۱	۰/۲
مجارستان	۷۲۴۰	۷۸۶۲	۷۶۸۱	-۲/۰	۰/۲
نروژ	۱۴۴۸۲	۱۵۶۴۱	۱۶۴۲۹	۵/۳	۰/۴
هلند	۸۴۵۶۱	۵۷۵۴۳	۵۵۳۴۴	-۳/۶	۱/۴
یونان	۲۱۰۸۳	۲۳۹۱۷	۲۴۲۵۱	۱/۷	۰/۶
سایر	۱۱۴۲۵	۷۶۱۳	۷۶۶۰	۰/۹	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۰۷۵۷۴۱	۱۰۲۰۶۰۰	۹۹۵۷۵۰	-۲/۲	۲۴/۹
خاورمیانه					
امارات متحده عربی	۱۷۶۸۲	۲۱۷۳۵	۲۲۳۲۴	۳/۰	۰/۶
بحرین	۱۲۷۱۳	۱۳۳۱۵	۱۳۳۰۷	۰/۲	۰/۳
سوریه	۱۲۵۸۷	۸۲۵۳	۵۴۵۷	-۳۳/۷	۰/۱
عراق	۲۲۳۸۷	۲۹۱۷۶	۲۹۷۴۷	۲/۲	۰/۷
عربستان سعودی	۹۶۳۶۶	۹۷۵۳۰	۹۳۴۰۱	-۴/۰	۲/۳
کویت	۴۲۳۸۸	۴۶۰۲۸	۴۳۷۶۷	-۴/۷	۱/۱
سایر	۱۰۷۵۶۴	۱۳۴۳۹۶	۱۴۱۳۹۰	۵/۵	۳/۵
جمع خاورمیانه	۳۱۱۶۸۷	۳۵۰۴۳۳	۳۴۹۳۹۳	۵	۸/۷

جدول (۶-۲): ورودی پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳^(۱) ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۲۰۶۷۸	۲۱۸۰۶	۲۳۵۱۷	۸/۱	۰/۶
الجزایر	۱۸۲۵۵	۲۳۷۱۰	۲۴۱۵۴	۲/۲	۰/۶
لیبی	۱۷۳۳۵	۸۲۰۶	۷۳۱۴	-۱۰/۶	۰/۲
مراکش	۶۲۱۱	۷۷۱۵	۷۲۳۸	-۵/۹	۰/۲
مصر	۳۱۲۲۸	۲۶۶۵۹	۲۶۰۴۷	-۲/۰	۰/۷
نیجریه	۵۱۴۸	۴۹۱۹	۵۳۰۷	۸/۲	۰/۱
سایر	۱۹۳۵۳	۱۸۹۲۵	۱۹۴۴۵	۳/۰	۰/۵
جمع آفریقا	۱۱۸۲۰۸	۱۱۱۹۴۰	۱۱۳۰۲۲	۱/۲	۲/۸
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۴۳۸۶	۳۱۷۵۸	۳۰۲۵۰	-۴/۵	۰/۸
اندونزی	۵۰۹۴۲	۴۷۰۷۵	۴۷۶۷۳	۱/۵	۱/۲
پاکستان	۱۱۳۴۴	۱۰۷۵۸	۱۱۱۱۲	۳/۶	۰/۳
تایلند	۴۹۴۴۹	۵۵۱۵۴	۵۹۸۱۴	۸/۷	۱/۵
چین	۲۷۷۳۷۳	۴۵۹۸۲۶	۴۷۸۷۲۹	۴/۴	۱۲/۰
چین تایپه	۵۲۵۷۰	۴۸۸۷۱	۴۵۸۵۶	-۵/۹	۱/۱
زلاند نو	۵۰۵۹	۵۵۷۷	۵۳۶۳	-۳/۶	۰/۱
ژاپن	۲۰۴۶۳۱	۱۷۰۴۷۰	۱۷۳۴۷۷	۲/۰	۴/۳
سنگاپور	۵۵۳۳۶	۵۵۵۴۱	۵۱۰۷۱	-۷/۸	۱/۳
فیلیپین	۹۵۸۷	۸۱۸۱	۷۶۰۵	-۶/۸	۰/۲
کره جنوبی	۱۱۶۹۸۳	۱۳۳۸۵۲	۱۲۸۹۵۲	-۳/۴	۳/۲
مالزی	۲۴۷۱۵	۲۶۷۱۷	۲۵۷۸۲	-۳/۲	۰/۶
هندوستان	۱۲۷۴۱۶	۲۲۸۹۷۶	۲۳۲۴۰۷	۱/۸	۵/۸
سایر	۶۱۲۲	۱۱۸۰۰	۱۲۴۸۲	۶/۱	۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۲۵۹۱۳	۱۲۹۴۵۵۶	۱۳۱۰۵۷۳	۱/۵	۳۲/۸
کل جهان					
کشورهای OECD	۲۱۵۶۰۶۰	۱۹۶۶۵۲۸	۱۹۵۵۳۲۳	-۰/۳	۴۸/۹
کشورهای غیر OECD	۱۶۴۵۸۱۰	۲۰۲۶۹۸۴	۲۰۴۵۶۵۴	۱/۲	۵۱/۱
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۷۵۱۷۵۹	۶۴۱۱۷۲	۶۰۹۵۰۵	-۴/۷	۱۵/۲

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) شامل نفت خام، NGL، افزودنی‌ها و سایر هیدروکربن‌ها می‌گردد.

جدول (۷-۲): نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

(هزار تن)

سهم در کل (درصد) ۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	نام کشور
					آمریکای شمالی
۲۰/۳	۲/۰	۷۵۵۲۷۱	۷۴۲۵۷۷	۷۹۲۵۳۱	ایالات متحده آمریکا
۱/۷	-۸/۴	۶۳۷۷۱	۶۹۸۳۵	۸۰۴۰۴	کانادا
۱/۸	۶/۱	۶۶۰۱۵	۶۲۳۶۵	۷۲۵۹۳	مکزیک
۲۳/۸	۱/۵	۸۸۵۰۵۷	۸۷۴۷۷۷	۹۴۵۵۲۸	جمع آمریکای شمالی
					آمریکای مرکزی و جنوبی
-۰/۷	-۰/۶	۲۶۵۸۲	۲۶۸۰۴	۲۸۷۷۷	آرژانتین
-۰/۲	-۷/۱	۷۹۹۲	۸۶۳۰	۸۱۸۶	اکوادور
۲/۸	۸/۱	۱۰۳۱۹۵	۹۵۷۰۵	۸۷۴۹۸	برزیل
-۰/۲	۲/۱	۹۲۴۴	۹۰۸۱	۸۳۵۲	پرو
-۰/۲	۲۳/۹	۶۸۱۷	۵۵۱۷	۶۷۳۸	ترینیداد و توباگو
-۰/۳	۵/۸	۹۴۰۶	۸۹۱۱	۱۰۸۷۶	شیلی
-۰/۴	-۵/۲	۱۴۸۳۳	۱۵۶۸۹	۱۵۹۲۶	کلمبیا
۱/۳	-۱۳/۲	۴۸۷۰۶	۵۶۲۶۵	۵۴۷۴۸	ونزوئلا
-۰/۶	-۵/۵	۲۳۴۷۰	۲۴۹۰۱	۳۳۷۲۶	سایر
۶/۷	-۰/۲	۲۵۰۲۴۵	۲۵۱۵۰۳	۲۵۴۸۲۷	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
					اروپا و اورآسیا
-۰/۲	۷/۲	۶۳۳۹	۵۹۳۰	۶۲۶۰	آذربایجان
۲/۵	-۲/۳	۹۲۴۶۷	۹۴۹۳۷	۱۱۱۸۵۴	آلمان
-۰/۲	۲/۹	۸۵۶۶	۸۳۴۹	۸۴۴۲	اتریش
۱/۶	-۱/۶	۵۸۱۴۲	۵۹۲۳۳	۵۹۸۷۰	اسپانیا
-۰/۲	۷/۶	۵۷۹۱	۵۳۹۹	۵۷۱۳	اسلواکی
۱/۶	-۱۱/۴	۵۹۰۲۶	۶۶۸۱۱	۸۲۱۷۳	انگلستان
-۰/۱	-۵/۰	۲۹۰۸	۳۰۷۱	۷۶۴۵	ازبکستان
-۰/۱	-۲۰/۳	۳۰۸۶	۳۸۸۳	۲۴۲۶۹	اوکراین
۱/۷	-۱۴/۶	۶۲۶۸۵	۷۳۶۳۹	۹۱۷۲۱	ایتالیا
-۰/۱	-۷/۲	۲۸۳۸	۳۰۶۸	۳۰۰۴	ایرلند
-۰/۷	-۱۲/۵	۲۷۶۳۴	۳۱۶۵۲	۳۴۴۰۲	بلژیک
-۰/۲	-۴/۴	۵۶۲۲	۵۸۹۴	۵۲۸۳	بلغارستان
-۰/۳	۸/۱	۱۱۹۱۲	۱۱۰۵۴	۱۲۶۹۵	پرتغال

جدول (۷-۲): نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار تن)

سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	نام کشور
-۰/۲	۳/۵	۸۰۹۱	۷۸۴۲	۷۰۵۱	ترکمنستان
-۰/۶	۵/۷	۲۰۹۵۴	۱۹۸۸۲	۲۶۱۹۸	ترکیه
-۰/۲	-۷/۸	۶۶۶۴	۷۲۴۷	۶۷۰۴	جمهوری چک
-۰/۲	-۵/۷	۷۱۷۳	۷۶۲۸	۸۰۵۵	دانمارک
۶/۹	-۰/۷	۲۵۶۴۷۵	۲۵۵۴۱۸	۱۸۰۲۵۰	روسیه
-۰/۶	-۲/۱	۲۱۱۵۶	۲۱۶۶۷	۱۸۴۵۱	روسیه سفید
-۰/۳	۳/۷	۹۴۱۰	۹۱۰۱	۱۲۸۸۸	رومانی
-۰/۴	-۲۰/۴	۱۶۵۳۰	۲۰۸۱۶	۲۱۱۹۰	سوئد
-۰/۸	۴۳/۱	۴۸۴۶	۳۳۹۶	۵۰۸۸	سوئیس
۱/۵	-۱/۸	۵۵۶۴۴	۵۶۸۰۳	۸۶۶۶۹	فرانسه
-۰/۳	۵/۳	۱۱۲۹۶	۱۰۷۵۹	۱۰۹۸۶	فنلاند
-۰/۴	۲/۴	۱۴۷۶۰	۱۴۴۵۸	۹۴۶۷	قزاقستان
-۰/۷	-۳/۱	۲۴۳۰۲	۲۵۱۵۳	۱۸۱۱۸	لهستان
-۰/۲	۵/۹	۹۰۱۰	۸۵۳۳	۸۶۶۲	لیتوانی
-۰/۲	-۱/۸	۵۹۶۹	۶۰۹۷	۶۳۷۱	مجارستان
-۰/۴	۱/۵	۱۴۵۱۸	۱۴۳۳۸	۱۳۲۴۶	نروژ
۱/۳	-۶/۰	۴۷۴۵۱	۵۰۵۹۴	۵۲۸۱۳	هلند
-۰/۵	-۲/۶	۱۹۸۹۱	۲۰۴۷۷	۱۸۶۴۲	یونان
-۰/۲	۳/۱	۶۹۱۱	۶۷۲۲	۱۰۹۲۹	سایر
۲۴/۴	-۳/۱	۹۰۸۰۶۷	۹۳۹۸۵۱	۹۷۵۱۰۹	جمع اروپا و اورآسیا
					خاورمیانه
-۰/۳	۳/۰	۹۵۹۹	۹۳۴۶	۱۱۴۹۳	امارات متحده عربی
-۰/۴	-۰/۲	۱۳۳۰۷	۱۳۳۱۵	۱۲۷۱۳	بحرین
-۰/۸	-۳۳/۷	۵۴۵۷	۸۲۵۳	۱۲۵۸۷	سوریه
-۰/۸	۲/۴	۲۹۴۵۱	۲۸۸۲۹	۲۲۳۸۷	عراق
۲/۳	-۵/۴	۸۳۸۶۰	۸۸۹۱۲	۸۶۸۴۴	عربستان سعودی
۱/۲	-۴/۷	۴۳۷۶۷	۴۶۰۲۸	۴۲۳۸۸	کویت
۳/۴	۵/۶	۱۲۵۶۹۷	۱۱۹۳۳۲	۱۰۲۹۳۴	سایر
۸/۴	-۰/۶	۳۱۱۱۳۸	۳۱۴۰۱۵	۲۹۱۳۴۶	جمع خاورمیانه

جدول (۷-۲): نفت خام خوراک پالایشگاه‌های نفت جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۲۰۴۹۵	۲۱۶۰۹	۲۳۳۷۰	۸/۴	-۰/۶
الجزایر	۱۸۲۵۵	۱۹۵۹۲	۲۱۰۳۹	۷/۷	-۰/۶
لیبی	۱۷۳۳۵	۸۲۰۶	۷۳۱۴	-۱۰/۶	-۰/۲
مراکش	۶۲۱۱	۵۵۳۸	۵۵۴۸	-۰/۵	-۰/۱
مصر	۳۱۲۲۸	۲۶۶۵۹	۲۶۰۴۷	-۲/۰	-۰/۷
نیجریه	۵۰۷۰	۴۵۴۴	۴۷۶۱	۵/۱	-۰/۱
سایر	۱۹۳۳۲	۱۸۸۱۸	۱۹۳۲۸	۳/۰	-۰/۵
جمع آفریقا	۱۱۷۹۲۶	۱۰۴۹۶۶	۱۰۷۴۰۷	۲/۶	۲/۹
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۰۷۱۹	۲۸۶۷۰	۲۷۲۶۰	-۴/۷	-۰/۷
اندونزی	۴۹۶۷۲	۴۰۵۹۵	۴۰۶۹۹	-۰/۵	۱/۱
پاکستان	۱۱۳۳۴	۱۰۷۴۶	۱۱۱۰۱	۳/۶	-۰/۳
تایلند	۴۹۳۷۷	۵۴۹۳۴	۵۹۵۹۴	۸/۸	۱/۶
چین	۲۷۷۳۷۳	۴۵۹۳۳۵	۴۷۷۹۶۷	۴/۳	۱۲/۸
چین تایپه	۵۲۲۷۲	۴۶۹۶۶	۴۴۲۴۹	-۵/۵	۱/۲
زلاند نو	۴۷۰۴	۵۴۴۰	۵۲۱۶	-۳/۹	-۰/۱
ژاپن	۱۹۵۰۸۶	۱۵۸۹۲۵	۱۵۹۵۵۳	-۰/۷	۴/۳
سنگاپور	۵۵۳۳۶	۴۷۹۳۰	۴۳۸۵۳	-۸/۳	۱/۲
فیلیپین	۹۵۸۷	۸۱۸۱	۷۶۰۵	-۶/۸	-۰/۲
کره جنوبی	۱۱۲۱۵۱	۱۲۸۲۴۵	۱۲۳۰۲۲	-۳/۸	۳/۳
مالزی	۲۴۴۷۸	۲۶۶۲۸	۲۵۷۵۳	-۳/۰	-۰/۷
هندوستان	۱۲۴۵۹۷	۲۱۹۲۱۲	۲۲۲۴۹۷	۱/۸	۶/۰
سایر	۵۸۳۱	۱۱۵۴۱	۱۲۲۳۳	۶/۳	-۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۰۲۵۱۷	۱۲۴۷۳۴۸	۱۲۶۰۶۰۲	۱/۳	۳۳/۹
کل جهان					
کشورهای OECD	۱۹۹۲۵۷۷	۱۸۱۳۲۵۱	۱۷۸۵۶۴۳	-۱/۳	۴۸/۰
کشورهای غیر OECD	۱۵۹۴۶۷۶	۱۹۱۹۲۰۹	۱۹۳۶۸۷۳	۱/۲	۵۲/۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۶۷۱۶۱۳	۵۸۶۳۰۲	۵۵۰۹۹۱	-۵/۸	۱۴/۸

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۸-۲): تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۸۴۰۵۵۸	۷۸۷۴۸۲	۸۰۱۰۶۲	۸۲۳۸۳۴	۲/۰	۲۰/۵
کانادا	۱۰۵۳۳۹	۹۴۹۲۸	۹۲۸۰۷	۹۲۳۵۸	-۲/۰	۲/۴
مکزیک	۷۱۰۴۵	۶۵۹۳۱	۶۹۶۹۱	۶۶۶۶۰	۶/۰	۱/۸
جمع آمریکای شمالی	۱۰۱۶۹۴۲	۹۴۸۳۴۱	۹۶۳۵۶۰	۹۸۲۸۵۲ ^(۱)	۱/۹	۲۴/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۲۸۶۴۳	۳۱۰۴۷	۳۰۷۴۲	●	-۰/۷	۰/۸
اکوادور	۷۴۴۵	۸۴۶۱	۷۸۴۸	●	-۷/۰	۰/۲
برزیل	۹۱۷۶۶	۱۰۴۳۷۹	۱۱۱۲۶۵	●	۶/۹	۲/۸
پرو	۸۳۰۸	۱۰۴۷۲	۹۷۰۹	●	-۷/۰	۰/۲
ترینیداد و توباگو	۶۵۱۵	۵۴۱۵	۶۶۱۳	●	۲۲/۵	۰/۲
شیلی	۱۰۸۳۷	۹۰۲۲	۹۳۷۸	۹۶۸۰	۴/۲	۰/۲
کلمبیا	۱۵۹۰۹	۱۵۶۱۳	۱۴۸۲۸	●	-۴/۸	۰/۴
ونزوئلا	۵۵۰۵۹	۵۶۶۶۶	۴۹۰۴۳	●	-۱۳/۲	۱/۳
سایر	۳۴۲۶۴	۲۴۶۴۹	۲۳۳۱۷	●	-۵/۱	۰/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۵۸۷۴۶	۲۶۵۷۲۴	۲۶۲۷۴۳	۹۶۸۰ ^(۱)	-۰/۹	۶/۷
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۷۰۱۸	۶۰۰۵	۶۳۲۵	●	۵/۶	۰/۲
آلمان	۱۱۹۹۵۴	۱۰۰۷۴۲	۹۷۹۲۱	۹۶۶۴۰	-۲/۵	۲/۵
اتریش	۸۸۱۳	۸۸۰۱	۸۹۱۷	۸۹۰۰	۱/۶	۰/۲
اسپانیا	۵۹۴۸۳	۶۱۳۴۶	۶۰۵۰۱	۶۰۷۸۹	-۱/۱	۱/۵
اسلواکی	۶۵۷۵	۵۸۷۷	۶۵۵۲	۵۸۷۷	۱۱/۸	۰/۲
انگلستان	۸۹۸۴۴	۷۰۸۸۸	۶۴۸۶۱	۵۸۷۷۱	-۸/۳	۱/۷
ازبکستان	۶۴۳۲	۳۲۰۴	۳۰۵۸	●	-۴/۳	۰/۱
اوکراین	۲۲۰۳۰	۵۱۷۶	۴۰۶۰	●	-۲۱/۳	۰/۱
ایتالیا	۹۸۱۴۰	۸۱۵۹۸	۶۹۶۲۸	۶۶۰۸۴	-۱۴/۴	۱/۸
ایرلند	۲۸۹۵	۳۰۱۹	۲۷۸۸	۲۷۳۹	-۷/۴	۰/۱
بلژیک	۴۳۴۸۱	۳۴۸۲۸	۳۲۱۴۵	۳۵۲۲۱	-۷/۵	۰/۸
بلغارستان	۵۷۷۹	۶۴۲۵	۶۴۴۳	●	۰/۶	۰/۲

جدول (۸-۲): تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
پرتغال	۱۳۲۹۳	۱۱۶۷۲	۱۳۹۴۱	۱۲۲۸۹	۱۹/۸	۰/۴
ترکمنستان	۶۹۳۷	۷۹۱۳	۷۹۱۱	●	۰/۲	۰/۲
ترکیه	۲۶۰۰۲	۲۳۱۳۹	۲۳۹۹۵	۲۱۶۹۹	۴/۰	۰/۶
جمهوری چک	۶۹۹۹	۷۵۸۷	۶۹۶۹	۷۸۲۲	-۷/۹	۰/۲
دانمارک	۷۹۵۵	۷۴۲۷	۶۹۸۹	۸۴۹۱	-۵/۶	۰/۲
روسیه	۱۹۳۶۸۰	۲۵۳۷۲۵	۲۶۵۰۲۹	●	۴/۷	۶/۸
روسیه سفید	۱۸۱۰۲	۲۱۳۷۵	۲۰۸۸۰	●	-۲/۰	۰/۵
رومانی	۱۳۰۷۷	۹۸۵۰	۱۰۱۲۲	●	۳/۰	۰/۳
سوئد	۲۰۳۰۸	۲۱۴۱۰	۱۷۵۸۴	۱۹۹۲۲	-۱۷/۶	۰/۴
سوئیس	۵۲۱۴	۳۴۲۴	۴۹۱۴	۴۹۴۱	۴۳/۹	۰/۱
فرانسه	۸۸۴۰۶	۶۰۹۰۳	۵۷۸۹۱	۵۷۸۵۱	-۴/۷	۱/۵
فنلاند	۱۳۲۷۰	۱۴۲۹۳	۱۴۷۵۸	۱۴۰۷۷	۳/۵	۰/۴
قزاقستان	۸۸۵۵	۱۳۵۲۸	۱۳۷۶۲	●	۲/۰	۰/۴
لهستان	۱۸۵۳۵	۲۵۷۰۰	۲۵۰۱۲	۲۴۹۸۵	-۲/۴	۰/۶
لیتوانی	۸۶۲۹	۸۹۷۷	۹۴۸۶	●	۶/۰	۰/۲
مجارستان	۷۱۴۹	۷۸۱۸	۷۶۴۴	۸۰۷۲	-۲/۰	۰/۲
نروژ	۱۴۳۴۷	۱۵۰۲۳	۱۶۰۱۸	۱۴۵۱۸	۶/۹	۰/۴
هلند	۸۳۴۸۶	۵۶۸۷۷	۵۵۲۳۶	۵۶۴۶۶	-۲/۶	۱/۴
یونان	۲۰۹۹۱	۲۳۷۶۶	۲۴۰۳۳	۲۸۰۱۰	۱/۴	۰/۶
سایر	۱۰۸۵۸	۷۵۲۸	۷۶۰۰	●	۱/۲	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۰۵۶۵۳۷	۹۸۹۸۴۴	۹۷۲۹۷۳	(۱)۶۱۴۱۶۴	-۱/۴	۲۴/۸
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۷۳۳۵	۲۱۳۰۹	۲۱۸۸۶	●	۳/۰	۰/۶
بحرین	۱۲۵۷۶	۱۳۲۹۱	۱۳۱۹۰	●	-۰/۵	۰/۳
سوریه	۱۱۹۸۸	۸۱۵۲	۵۳۹۲	●	-۳۳/۷	۰/۱
عراق	۲۱۳۲۱	۲۸۶۶۰	۲۹۳۳۰	●	۲/۶	۰/۷
عربستان سعودی	۹۴۴۷۶	۹۵۶۱۸	۹۱۵۷۰	●	-۴/۰	۲/۳
کویت	۴۰۶۰۲	۴۵۶۷۰	۴۱۳۸۱	●	-۹/۱	۱/۱
سایر	۱۰۶۶۹۸	۱۲۹۲۸۱	۱۳۵۹۶۳	۱۴۱۴۸	۵/۵	۳/۵
جمع خاورمیانه	۳۰۴۹۹۶	۳۴۱۹۸۱	۳۳۸۷۱۲	(۱)۱۴۱۴۸	-۰/۷	۸/۶

جدول (۸-۲): تولید فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۲/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۱۹۳۴۹	۲۰۵۶۹	۲۲۲۵۴	●	۸/۵	۰/۶
الجزایر	۱۸۴۸۸	۲۳۰۰۷	۲۳۹۷۵	●	۴/۵	۰/۶
لیبی	۱۶۹۸۸	۸۰۴۲	۷۱۶۸	●	-۱۰/۶	۰/۲
مراکش	۶۰۴۸	۷۳۹۹	۷۰۸۰	●	-۴/۰	۰/۲
مصر	۳۰۷۲۱	۲۶۳۶۷	۲۵۷۸۴	●	-۱/۹	۰/۷
نیجریه	۵۲۱۰	۴۶۷۳	۵۰۴۷	●	۸/۳	۰/۱
سایر	۱۸۳۹۳	۱۸۲۶۶	۱۸۷۶۲	●	۳/۰	۰/۵
جمع آفریقا	۱۱۵۱۹۷	۱۰۸۳۲۳	۱۱۰۰۷۰	●	۱/۹	۲/۸
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۴۲۸۶	۲۹۹۶۲	۲۹۸۹۶	۲۸۱۶۵	۰/۱	۰/۸
اندونزی	۴۸۹۲۳	۴۴۷۵۳	۴۴۱۶۱	●	-۱/۱	۱/۱
پاکستان	۱۱۱۴۴	۱۰۵۲۲	۱۰۸۶۹	●	۳/۶	۰/۳
تایلند	۴۷۳۶۷	۵۳۷۳۲	۵۷۰۸۰	●	۶/۵	۱/۵
چین	۲۶۵۸۴۹	۲۴۰۴۷۲	۴۶۰۳۵۵	●	۴/۸	۱۱/۸
چین تایپه	۴۹۷۵۵	۴۵۹۷۳	۴۳۳۸۲	●	-۵/۴	۱/۱
زلاندنو	۵۰۸۱	۵۵۷۷	۵۳۴۲	۵۲۴۳	-۴/۰	۰/۱
ژاپن	۱۹۸۸۴۳	۱۶۸۴۶۵	۱۷۱۳۸۰	۱۶۲۰۸۶	۲/۰	۴/۴
سنگاپور	۵۳۶۰۵	۵۲۴۰۱	۴۸۹۶۰	●	-۶/۳	۱/۳
فیلیپین	۹۲۸۶	۷۷۹۵	۷۲۵۲	●	-۶/۷	۰/۲
کره جنوبی	۱۱۵۷۸۱	۱۳۱۰۰۶	۱۲۶۲۵۶	۱۲۸۹۴۳	-۳/۴	۳/۲
مالزی	۲۲۴۱۶	۲۵۴۱۵	۲۴۰۹۳	●	-۴/۹	۰/۶
هندوستان	۱۲۷۱۱۶	۲۲۴۱۸۰	۲۲۷۵۸۰	●	۱/۸	۵/۸
سایر	۵۷۵۳	۱۰۷۵۲	۱۱۷۴۷	●	۹/۶	۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۹۵۲۰۵	۱۲۵۱۰۰۵	۱۲۶۸۳۵۳	۳۲۴۴۳۷^(۱)	۱/۷	۳۲/۴
کل جهان						
کشورهای OECD	۳۷۴۷۶۲۳	۳۹۰۵۲۱۸	۳۹۱۶۴۱۱	●	۰/۶	۱۰۰/۰
کشورهای غیر OECD	۲۱۴۷۶۳۱	۱۹۵۰۲۳۱	۱۹۳۷۷۱۳	۱۹۴۵۲۸۱	-۰/۴	۴۹/۵
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۵۹۹۹۹۲	۱۹۵۴۹۸۷	۱۹۷۸۶۹۸	●	۱/۵	۵۰/۵
	۷۴۲۶۶۲	۶۳۳۵۱۱	۶۰۲۷۷۸	●	-۴/۶	۱۵/۴

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

MAخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) تنها شامل جمع تولید فرآورده‌های نفتی کشورهای OECD می‌باشد.

جدول (۹-۲): تولید فرآورده‌های نفتی در کشورهای عضو OECD در سال ۲۰۱۴ (هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۲۴۸۷	۳۴۹۶۵۲	۷۱۳۸۰	۹۱۵	۲۳۶۱۶۵	۲۳۸۶۰	۱۲۹۳۷۵	۸۲۳۸۳۴
کانادا	۱۲۹۵	۲۸۶۵۳	۴۰۸۶	۵۴۴	۳۰۷۴۱	۶۱۹۳	۲۰۸۴۶	۹۲۳۵۸
مکزیک	۸۲۶	۱۷۵۹۰	۲۴۳۶	-	۱۹۴۸۳	۱۴۷۴۷	۱۱۵۷۸	۶۶۶۶۰
جمع آمریکای شمالی	۱۴۶۰۸	۳۹۵۸۹۵	۷۷۹۰۲	۱۴۵۹	۲۸۶۳۸۹	۴۴۸۰۰	۱۶۱۷۹۹	۹۸۲۸۵۲
آمریکای مرکزی و جنوبی								
شیلی	۲۵۹	۲۷۸۸	۶۲۵	۱۴۴	۳۱۷۸	۱۱۹۷	۱۴۸۹	۹۶۸۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۵۹	۲۷۸۸	۶۲۵	۱۴۴	۳۱۷۸	۱۱۹۷	۱۴۸۹	۹۶۸۰
اروپا و اورآسیا								
آلمان	۲۴۹۰	۱۸۷۷۲	۴۸۵۰	-	۴۱۶۴۷	۷۶۴۲	۲۱۲۳۹	۹۶۶۴۰
اتریش	۶۸	۱۷۷۵	۵۸۲	۱۸	۳۷۲۷	۹۸۱	۱۷۴۹	۸۹۰۰
اسپانیا	۱۵۹۹	۷۳۰۰	۱۹۶	۸۶۹۳	۲۷۴۴۶	۴۴۸۲	۱۱۰۷۳	۶۰۷۸۹
اسلواکی	۱۷۴	۱۲۶۲	۷۹	۳	۲۵۸۹	۶۷۶	۱۰۹۴	۵۸۷۷
انگلستان	۲۱۰۵	۱۴۶۸۰	۴۶۰۳	۲۱۲۲	۲۱۷۷۳	۴۸۰۶	۸۶۸۲	۵۸۷۷۱
ایتالیا	۱۶۲۴	۱۴۸۲۵	۲۱۵۳	۲۹۲	۲۹۱۸۲	۵۶۵۱	۱۲۳۵۷	۶۶۰۸۴
ایرلند	۶۰	۴۸۹	-	۱۳۷	۱۰۴۰	۹۳۷	۷۶	۲۷۳۹
بلژیک	۷۰۶	۴۵۵۵	۱۶۶۴	۲۲	۱۳۳۷۵	۵۴۵۲	۹۴۴۷	۳۵۲۲۱
پرتغال	۲۰۸	۱۹۹۷	۹۳۶	۱	۴۷۹۹	۲۲۹۱	۲۰۵۷	۱۲۲۸۹
ترکیه	۶۹۹	۳۹۰۹	۳۵۴۸	۵۶	۶۲۴۵	۴۱۷۴	۳۰۶۸	۲۱۶۹۹
جمهوری چک	۲۰۸	۱۴۵۴	۱۶۰	-	۳۲۶۸	۱۲۵	۲۶۰۷	۷۸۲۲
دانمارک	۱۱۸	۲۰۷۷	۱۳۹	-	۴۱۸۲	۱۶۷۶	۲۹۹	۸۴۹۱
سوئد	۴۲۱	۴۳۱۷	۲۴۸	-	۷۳۲۷	۴۰۹۷	۳۵۱۲	۱۹۹۲۲
سوئیس	۱۷۴	۱۴۲۲	۱۷	-	۲۶۱۹	۳۹۴	۳۱۵	۴۹۴۱
فرانسه	۱۴۸۸	۱۱۱۸۴	۳۶۷۹	-	۲۴۵۲۹	۶۴۸۰	۱۰۴۹۱	۵۷۸۵۱
فنلاند	۲۸۸	۴۳۱۱	۵۳۸	-	۶۴۲۵	۱۲۲۰	۱۲۹۵	۱۴۰۷۷
لوکزامبورگ	-	-	-	-	-	-	•	-
لهستان	۵۶۰	۳۶۲۷	۱۱۳۰	-	۱۰۶۳۷	۳۷۰۰	۵۳۳۱	۲۴۹۸۵
مجارستان	۱۱۲	۱۰۸۲	۱۹۷	-	۳۵۳۸	۵۸	۳۰۸۵	۸۰۷۲
نروژ	۳۷۱	۳۳۰۹	۵۴۶	۶۶	۶۲۹۸	۱۷۴۲	۲۱۸۶	۱۴۵۱۸
هلند	۱۶۳۱	۶۳۶۰	۶۹۴۱	۳۸۳	۲۰۵۷۱	۸۴۹۹	۱۲۰۸۱	۵۶۴۶۶
یونان	۷۳۷	۴۷۱۵	۲۲۵۲	۱	۹۷۸۴	۶۰۹۲	۴۴۲۹	۲۸۰۱۰
جمع اروپا و اورآسیا	۱۵۸۴۱	۱۱۳۴۲۲	۳۴۴۵۸	۱۱۷۹۴	۲۵۱۰۰۱	۷۱۱۷۵	۱۱۶۴۷۳	۶۱۴۱۶۴
خاورمیانه								
فلسطین اشغالی	۶۱۷	۳۰۹۵	۸۱۸	۳۴۸	۵۴۶۰	۲۴۳۱	۱۳۷۹	۱۴۱۴۸
جمع خاورمیانه	۶۱۷	۳۰۹۵	۸۱۸	۳۴۸	۵۴۶۰	۲۴۳۱	۱۳۷۹	۱۴۱۴۸
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۵۵۱	۱۰۶۸۰	۳۹۸۱	۴	۱۰۴۱۰	۶۴۳	۱۸۹۶	۲۸۱۶۵
زلاندنو	-	۱۳۰۰	۹۶۸	-	۱۹۹۰	۵۱۲	۴۷۳	۵۲۴۳
ژاپن	۴۳۰۷	۳۹۳۶۷	۱۲۰۵۳	۱۳۲۳۶	۴۵۶۶۹	۱۸۱۶۰	۲۹۲۹۴	۱۶۲۰۸۶
کره جنوبی	۲۰۹۸	۱۶۳۴۰	۱۷۰۵۰	۲۳۳۰	۴۲۴۸۲	۸۱۳۴	۴۰۵۰۹	۱۲۸۹۴۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۹۵۶	۶۷۶۸۷	۳۴۰۵۲	۱۵۵۷۰	۱۰۰۵۵۱	۲۷۴۴۹	۷۲۱۷۲	۳۲۴۴۳۷
کشورهای OECD	۳۸۲۸۱	۵۸۲۸۸۷	۱۴۷۸۵۵	۲۹۳۱۵	۶۴۶۵۷۹	۱۴۷۰۵۲	۳۵۳۳۱۲	۱۹۴۵۲۸۱

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org .

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) سایر شامل گاز پالایشگاه، نفتا، روغن، بنزین جت و هواپیما، کک نفتی، پارافین و غیره می‌گردد.

جدول (۱۰-۲): تولید فرآورده‌های عمده نفتی جهان در سال ۲۰۱۳

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۰۴۸۹	۳۳۵۸۶۴	۶۹۴۳۹	۴۹۱	۲۲۹۲۵۲	۲۵۳۴۴	۱۳۰۱۸۳	۸۰۱۰۶۲
کانادا	۱۴۲۸	۲۸۷۹۵	۳۷۴۱	۶۰۷	۳۱۱۲۶	۶۷۷۴	۲۰۳۳۶	۹۲۸۰۷
مکزیک	۷۸۸	۱۸۲۶۲	۲۷۷۴	-	۲۰۹۰۶	۱۵۲۸۷	۱۱۶۷۴	۶۹۶۹۱
جمع آمریکای شمالی	۱۲۷۰۵	۳۸۲۹۲۱	۷۵۹۵۴	۱۰۹۸	۲۸۱۲۸۴	۴۷۴۰۵	۱۶۲۱۹۳	۹۶۳۵۶۰
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۸۹۲	۵۵۳۳	۱۳۷۱	۲۱	۹۳۶۹	۴۳۰۹	۹۲۴۷	۳۰۷۴۲
اکوادور	۱۴۴	۱۲۱۴	۳۷۱	۵	۱۵۸۴	۳۸۰۳	۷۲۷	۷۸۴۸
برزیل	۴۶۲۳	۲۲۰۰۵	۴۳۹۰	۱۲	۴۱۸۲۱	۱۵۳۸۵	۲۳۰۲۹	۱۱۱۲۶۵
پرو	۱۶۶	۳۲۷۹	۶۳۱	۴۶	۳۹۹۶	۱۲۴۰	۳۵۱	۹۷۰۹
ترینیداد و توباگو	۸۲	۱۰۷۹	۶۰۵	۳۲	۱۲۶۹	۲۸۹۷	۶۴۹	۶۶۱۳
شیلی	۲۵۷	۲۶۱۹	۶۰۸	۱۴۱	۳۰۷۶	۱۲۵۲	۱۴۲۵	۹۳۷۸
کلمبیا	۵۵۲	۳۱۵۸	۱۰۰۵	۲۳۶	۴۵۷۸	۴۳۳۳	۹۶۶	۱۴۸۲۸
ونزوئلا	۲۵۱	۱۰۱۱۹	۲۵۴۵	۶۷	۱۰۴۶۸	۱۳۸۷۷	۱۱۷۱۶	۴۹۰۴۳
سایر	۳۰۰	۳۹۶۴	۱۴۴۶	۱۹۴	۵۵۳۳	۹۶۳۹	۲۲۴۱	۲۳۳۱۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۲۶۷	۵۲۹۷۰	۱۲۹۷۲	۷۵۴	۸۱۶۹۴	۵۶۷۳۵	۵۰۳۵۱	۲۶۲۷۴۳
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۲۴۴	۱۴۰۷	۷۰۳	-	۲۴۹۵	۲۸۵	۱۱۹۱	۶۳۲۵
آلمان	۲۶۴۵	۱۹۲۳۶	۴۷۵۷	۴	۴۲۸۰۸	۷۷۷۶	۲۰۶۹۵	۹۷۹۲۱
اتریش	۶۶	۱۵۴۹	۶۵۴	۱۸	۳۸۵۱	۱۰۱۱	۱۷۶۸	۸۹۱۷
ازبکستان	۱۸	۱۱۰۵	۱۲۳	۴۷	۱۰۸۲	۲۲۸	۴۵۵	۳۰۵۸
اسپانیا	۱۷۱۳	۷۴۷۱	۱۴۹	۸۴۷۸	۲۶۷۸۳	۵۲۹۶	۱۰۶۱۱	۶۰۵۰۱
اسلواکی	۱۸۹	۱۳۹۵	۱۱۸	۱	۲۹۱۳	۶۷۷	۱۲۵۹	۶۵۵۲
انگلستان	۲۳۲۶	۱۷۹۰۰	۴۵۲۷	۲۷۰۵	۲۲۹۳۶	۶۴۸۳	۷۹۸۴	۶۴۸۶۱
اوکراین	۵۰۰	۱۰۵۶	-	-	۱۱۲۰	۶۵۸	۷۲۶	۴۰۶۰
ایتالیا	۱۶۸۱	۱۵۳۴۴	۲۴۳۳	۳۹۶	۳۱۳۵۸	۵۱۲۷	۱۳۲۸۹	۶۹۶۲۸
ایرلند	۶۲	۵۰۲	-	۱۰۶	۱۰۹۴	۹۳۹	۸۵	۲۷۸۸
بلژیک	۵۷۶	۴۱۹۲	۱۴۹۷	۲۶	۱۱۱۱۹	۴۹۱۶	۹۸۱۹	۳۲۱۴۵
بلغارستان	۹۳	۱۷۵۷	۱۶۶	-	۲۰۸۷	۱۶۴۰	۷۰۰	۶۴۴۳
پرتغال	۲۶۱	۲۳۳۸	۱۱۳۲	۱	۵۳۹۹	۲۲۶۳	۲۵۴۷	۱۳۹۴۱

جدول (۱۰-۲): تولید فرآورده‌های عمده نفتی در جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
ترکمنستان	۳۱۰	۲۲۲۰	۴۵۵	۱۴۰	۲۵۴۰	۱۷۶۰	۴۸۶	۷۹۱۱
ترکیه	۷۳۳	۴۲۷۸	۳۵۸۴	۵۳	۷۶۶۸	۳۰۱۳	۴۶۶۶	۲۳۹۹۵
جمهوری چک	۱۸۰	۱۲۵۲	۱۱۱	-	۲۸۹۶	۱۴۸	۲۳۸۲	۶۹۶۹
دانمارک	۱۰۳	۲۰۳۳	۱۴۵	-	۳۱۹۸	۱۲۱۳	۲۹۷	۶۹۸۹
روسیه	۱۶۸۹۹	۳۹۳۷۹	۱۳۶۱۵	-	۷۱۵۹۹	۷۷۹۹۳	۴۵۵۴۴	۲۶۵۰۲۹
روسیه سفید	۵۶۸	۳۶۸۳	۳۶۱	۱۰۲	۷۶۸۷	۶۶۱۵	۱۸۶۴	۲۰۸۸۰
رومانی	۵۲۳	۲۸۶۳	۲۹۷	۵	۴۲۰۹	۳۶۴	۱۸۶۱	۱۰۱۲۲
سوئد	۳۰۸	۳۴۲۵	۱۶۹	-	۶۲۹۸	۴۱۲۴	۳۲۶۰	۱۷۵۸۴
سوئیس	۱۹۳	۱۳۸۸	۳۸	-	۲۵۹۲	۳۶۵	۳۳۸	۴۹۱۴
فرانسه	۱۴۹۰	۱۰۵۶۴	۴۲۵۵	-	۲۴۴۱۵	۶۷۳۵	۱۰۴۳۲	۵۷۸۹۱
فنلاند	۳۱۰	۴۱۹۵	۶۷۱	-	۶۵۳۹	۱۳۳۰	۱۷۱۳	۱۴۷۵۸
قزاقستان	۸۸۱	۲۷۳۸	۲۰۰	۱۶۸	۵۲۹۹	۳۷۳۴	۷۴۲	۱۳۷۶۲
لهستان	۵۴۸	۳۸۲۶	۸۵۸	۱	۱۱۰۲۳	۳۴۰۸	۵۳۴۸	۲۵۰۱۲
لیتوانی	۳۲۲	۲۵۳۵	۱۰۱۹	-	۳۰۸۶	۱۸۳۳	۶۹۱	۹۴۸۶
مجارستان	۶۵	۱۰۶۷	۱۸۱	-	۳۴۶۸	۸۴	۲۷۷۹	۷۶۴۴
نروژ	۴۷۸	۳۸۵۶	۵۹۸	۱۹۶	۶۷۳۵	۱۶۶۸	۲۴۸۷	۱۶۰۱۸
هلند	۱۵۰۷	۶۳۱۰	۶۴۲۲	۴۰۷	۲۰۰۵۱	۸۴۹۵	۱۲۰۴۴	۵۵۲۳۶
یونان	۶۷۱	۴۲۰۵	۲۳۷۱	-	۸۰۸۴	۵۴۴۷	۳۲۵۵	۲۴۰۳۳
سایر	۳۶۳	۱۵۰۶	۱۸۷	-	۲۸۵۸	۱۱۰۳	۱۵۸۳	۷۶۰۰
جمع اروپا و اورآسیا	۳۶۸۲۶	۱۷۶۵۷۵	۵۱۷۹۶	۱۲۸۵۴	۳۵۵۲۹۰	۱۶۶۷۳۱	۱۷۲۹۰۱	۹۷۲۹۷۳
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	۹۰۵	۳۰۵۸	۶۹۶۹	-	۴۰۸۰	۱۱۰۰	۵۷۷۴	۲۱۸۸۶
بحرین	۱۰۳	۵۹۴	۳۳۲۷	۲۸	۳۷۸۳	۲۵۰۴	۲۸۵۱	۱۳۱۹۰
سوریه	۵۷	۴۴۸	۱۶۳	۲	۱۷۰۱	۲۲۲۵	۷۹۶	۵۳۹۲
عراق	۲۶۵	۳۰۸۹	۱۳۳	۲۰۵۹	۶۴۷۸	۱۵۶۲۸	۱۶۷۸	۲۹۳۳۰
عربستان سعودی	۱۱۹۵	۱۵۷۹۰	۲۸۳۷	۴۷۷۵	۲۹۴۶۰	۲۴۹۵۵	۱۲۵۵۸	۹۱۵۷۰
کویت	۱۲۹	۲۴۲۰	۲۴۹۵	۶۲۸۷	۱۰۵۳۲	۱۰۲۰۷	۹۳۱۱	۴۱۳۸۱
سایر	۳۳۵۸	۲۳۴۴۹	۶۶۱۵	۵۴۴۹	۴۱۳۹۹	۳۶۵۳۶	۱۹۱۵۷	۱۳۵۹۶۳
جمع خاورمیانه	۶۰۱۲	۴۸۸۴۸	۲۲۵۳۹	۱۸۶۰۰	۹۷۴۳۳	۹۳۱۵۵	۵۲۱۲۵	۳۳۸۷۱۲

جدول (۱۰-۲): تولید فرآورده‌های عمده نفتی در جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۲۶۲	۶۹۱۴	۱۶۴۹	۴۲۴	۷۸۳۴	۳۳۵۵	۱۸۱۶	۲۲۲۵۴
الجزایر	۵۹۷	۲۳۰۰	۱۷۱۳	-	۷۰۴۲	۵۳۵۸	۶۹۶۵	۲۳۹۷۵
لیبی	۱۱۸	۶۴۰	۹۸۱	۱۷۳	۲۷۷۵	۷۵۱	۱۷۳۰	۷۱۶۸
مراکش	۹۶	۳۶۹	۱۰۶۰	-	۲۲۴۰	۲۱۸۵	۱۱۳۰	۷۰۸۰
مصر	۵۲۶	۳۲۸۱	۱۴۷۰	۲۸۹	۶۹۵۳	۸۹۶۹	۴۲۹۶	۲۵۷۸۴
نیجریه	۱۰۹	۱۱۸۹	۶۵	۵۷۰	۱۰۶۴	۱۳۴۸	۷۰۲	۵۰۴۷
سایر	۵۱۲	۳۰۲۶	۲۰۴۷	۳۶۴	۷۰۰۷	۴۰۴۳	۱۷۶۳	۱۸۷۶۲
جمع آفریقا	۲۲۲۰	۱۷۷۱۹	۸۹۸۵	۱۸۲۰	۳۴۹۱۵	۲۶۰۰۹	۱۸۴۰۲	۱۱۰۰۷۰
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۶۱۸	۱۱۰۹۷	۴۴۱۸	۱۰	۱۰۸۱۶	۸۸۸	۲۰۴۹	۲۹۸۹۶
اندونزی	۵۶۴	۹۰۹۷	۲۳۴۹	۱۲۴۲	۱۶۷۲۳	۸۵۰۱	۵۶۸۵	۴۴۱۶۱
پاکستان	۲۱۲	۱۵۶۴	۱۹۲	۱۶۶	۴۰۳۱	۲۷۴۱	۱۹۶۳	۱۰۸۶۹
تایلند	۱۹۲۳	۶۴۷۴	۵۰۰۷	۵۴۳	۲۱۹۵۵	۵۵۵۷	۱۵۶۲۱	۵۷۰۸۰
چین	۲۳۱۵۵	۹۸۳۴۰	۱۴۹۸۶	۹۱۳۴	۱۷۱۷۷۰	۱۱۳۸۲	۱۳۱۵۸۸	۴۶۰۳۵۵
چین تایپه	۱۳۲۹	۷۲۷۴	۲۸۶۶	-	۱۴۱۶۲	۵۸۱۲	۱۰۹۳۹	۴۳۳۸۲
زلاند نو	-	۱۳۳۶	۹۵۹	-	۲۰۵۲	۵۵۳	۴۴۲	۵۳۴۲
ژاپن	۴۵۰۹	۴۰۱۳۲	۱۲۰۶۲	۱۴۴۰۴	۴۸۵۵۷	۲۰۲۰۱	۳۱۵۱۵	۱۷۱۳۸۰
سنگاپور	۲۹۹	۱۰۱۱۸	۹۹۷۲	۳۰۷	۱۲۲۲۰	۵۲۳۴	۱۰۸۱۰	۴۸۹۶۰
فیلیپین	۳۱۳	۱۲۵۷	۶۳۸	۸۷	۲۸۶۰	۱۵۶۲	۵۳۵	۷۲۵۲
کره	۱۷۲۸	۱۵۱۶۲	۱۶۳۹۷	۲۹۱۸	۴۰۲۳۶	۱۱۸۰۱	۳۸۰۱۴	۱۲۶۲۵۶
مالزی	۱۱۵۱	۴۴۷۹	۲۶۶۶	۳۷۵	۱۰۹۰۰	۱۲۹۸	۳۲۲۴	۲۴۰۹۳
هندوستان	۷۸۹۰	۳۰۲۷۵	۱۱۲۱۰	۷۳۳۸	۹۴۱۶۵	۱۳۴۰۵	۶۳۲۹۷	۲۲۷۵۸۰
سایر	۴۵۴	۳۲۷۹	۴۰۷	۳۸۸	۴۹۳۷	۱۵۰۳	۷۷۹	۱۱۷۴۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۴۴۱۴۵	۲۳۹۸۸۴	۸۵۱۲۹	۳۶۹۱۲	۴۵۵۳۸۴	۹۰۴۳۸	۳۱۶۴۶۱	۱۲۶۸۳۵۳
کل جهان								
کشورهای OECD	۳۶۵۱۳	۵۷۲۵۵۵	۱۴۵۹۷۰	۳۱۳۸۴	۶۴۲۱۶۴	۱۵۵۰۰۴	۲۵۴۱۲۳	۱۹۳۷۷۱۳
کشورهای غیر OECD	۷۲۶۶۲	۳۴۶۳۶۲	۱۱۱۴۰۵	۴۰۶۵۴	۶۶۳۸۳۶	۳۲۵۴۶۹	۴۱۸۳۱۰	۱۹۷۸۶۹۸
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۵۸۴۸	۱۱۴۸۸۷	۳۲۰۴۱	۱۲۱۴۸	۲۴۴۸۵۷	۶۹۸۲۳	۱۱۳۱۷۴	۶۰۲۷۷۸

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org .

مأخذ:

(۱) سایر شامل گاز پالایشگاه، نفتا، روغن، بنزین جت و هواپیما، کک نفتی، پارافین و غیره می‌گردد.

جدول (۱۱-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۸۰۴۰۲۱	۶۸۰۲۰۲	۶۹۱۰۴۷	۱/۹	۱۹/۳
کانادا	۸۴۵۴۰	۹۲۳۴۹	۹۰۳۹۰	-۱/۹	۲/۵
مکزیک	۶۳۷۶۴	۷۰۲۹۶	۶۸۹۵۲	-۱/۶	۱/۹
جمع آمریکای شمالی	۹۵۲۳۲۵	۸۴۲۸۴۷	۸۵۰۳۸۹	۱/۲	۲۳/۸
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۱۸۷۱	۲۴۹۵۳	۲۵۰۱۷	۰/۵	۰/۷
اکوادور	۵۷۷۰	۸۴۰۸	۸۹۸۴	۷/۱	۰/۳
برزیل	۷۷۱۶۹	۱۰۴۷۹۷	۱۰۶۷۲۱	۲/۱	۳/۰
پرو	۶۳۹۰	۸۱۱۰	۸۴۱۰	۴/۰	۰/۲
ترینیداد و توباگو	۷۹۸	۱۱۹۷	۱۳۱۴	۱۰/۱	۵
شیلی	۸۸۹۷	۱۲۱۲۶	۱۳۰۴۳	۷/۹	۰/۴
کلمبیا	۱۰۳۸۹	۱۱۷۱۵	۱۰۸۷۳	-۶/۹	۰/۳
ونزوئلا	۱۷۳۴۳	۲۶۴۵۶	۲۳۷۶۹	-۹/۹	۰/۷
سایر	۲۵۰۶۶	۲۷۸۸۵	۲۸۳۵۳	۲/۰	۰/۸
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۷۳۶۹۳	۲۲۵۶۴۷	۲۲۶۴۸۴	۰/۶	۶/۳
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۲۵۶۹	۳۱۷۲	۳۵۷۶	۱۳/۰	۰/۱
آلمان	۱۰۳۷۰۴	۸۹۵۳۲	۹۱۷۱۳	۲/۷	۲/۶
اتریش	۱۲۳۰۱	۱۰۳۴۲	۱۰۵۸۲	۲/۶	۰/۳
ازبکستان	۴۴۸۳	۲۷۶۴	۲۶۵۵	-۳/۷	۰/۱
اسپانیا	۵۷۴۱۵	۴۱۷۴۹	۳۹۴۸۷	-۵/۲	۱/۱
اسلواکی	۲۸۳۰	۲۷۹۲	۲۷۰۱	-۳/۰	۰/۱
انگلستان	۶۱۸۱۹	۵۰۵۵۰	۵۰۰۱۰	-۰/۸	۱/۴
اوکراین	۱۲۷۹۵	۱۲۱۱۵	۱۱۴۸۹	-۴/۹	۰/۳
ایتالیا	۶۳۰۹۷	۴۸۷۵۸	۴۵۷۵۸	-۵/۹	۱/۳
ایرلند	۷۱۵۲	۵۶۳۲	۵۶۱۹	۵	۰/۲
ایسلند	۶۲۷	۴۸۳	۵۳۱	۱۰/۲	۵
بلژیک	۲۱۲۰۶	۱۹۴۳۸	۲۰۳۸۰	۵/۱	۰/۶
بلغارستان	۳۷۴۷	۳۱۴۳	۲۸۰۲	-۱۰/۶	۰/۱
پرتغال	۱۲۳۳۵	۸۰۹۷	۷۹۸۱	-۱/۲	۰/۲

جدول (۱۱-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
ترکمنستان	۴۷۸۱	۵۸۵۳	۵۹۴۰	۱/۸	۰/۲
ترکیه	۲۵۳۵۴	۲۹۶۳۵	۳۰۶۹۱	۳/۸	۰/۹
جمهوری چک	۸۸۱۲	۸۱۰۳	۷۸۴۱	-۳/۰	۰/۲
دانمارک	۶۶۵۷	۵۳۳۱	۵۱۷۶	-۲/۶	۰/۱
روسیه	۸۹۱۸۰	۱۱۲۵۳۲	۱۱۶۹۳۴	۴/۲	۳/۳
روسیه سفید	۵۸۲۴	۸۸۳۰	۵۶۳۰	-۳۶/۱	۰/۲
رومانی	۷۷۷۴	۷۵۲۹	۷۰۱۵	-۶/۶	۰/۲
سوئد	۱۳۰۶۱	۹۵۷۵	۹۳۷۸	-۱/۸	۰/۳
سوئیس	۱۰۹۴۰	۹۷۶۵	۹۹۳۸	۲/۱	۰/۳
فرانسه	۸۰۴۳۳	۶۷۶۹۷	۶۷۱۲۴	-۰/۶	۱/۹
فنلاند	۸۴۱۱	۷۳۴۷	۷۲۶۲	-۰/۹	۰/۲
قزاقستان	۷۱۴۸	۹۴۵۴	۱۰۰۳۳	۶/۴	۰/۳
لوکزامبورگ	۲۵۸۹	۲۴۲۱	۲۳۷۲	-۱/۸	۰/۱
لهستان	۱۸۵۵۷	۲۱۳۴۳	۲۰۳۴۵	-۴/۴	۰/۶
لیتوانی	۱۶۲۸	۱۶۶۹	۱۶۸۷	۱/۴	۰
مجارستان	۵۴۸۸	۵۳۰۶	۵۱۶۶	-۲/۴	۰/۱
نروژ	۸۱۷۹	۷۹۰۸	۷۹۱۸	۰/۴	۰/۲
هلند	۲۲۳۹۲	۲۱۷۱۲	۲۲۰۷۷	۲/۰	۰/۶
یونان	۱۳۷۴۷	۹۴۰۱	۸۲۱۴	-۱۲/۴	۰/۲
سایر	۱۸۸۳۰	۱۹۸۲۰	۱۹۸۴۹	۰/۴	۰/۶
جمع اروپا و اورآسیا	۷۲۵۸۶۵	۶۶۹۷۹۸	۶۶۵۸۷۴	-۰/۳	۱۸/۶
خاورمیانه					
اردن	۳۴۰۹	۳۵۳۶	۳۴۵۵	-۲/۰	۰/۱
امارات متحده عربی	۸۶۴۳	۱۱۹۲۵	۱۲۹۷۷	۹/۱	۰/۴
بحرین	۱۲۲۶	۱۷۴۸	۱۸۲۳	۴/۶	۰/۱
سوریه	۷۱۷۱	۶۲۰۵	۵۹۷۰	-۳/۵	۰/۲
عراق	۱۶۵۶۷	۱۸۹۱۹	۱۹۰۴۷	۱/۰	۰/۵
عربستان سعودی	۴۹۸۸۲	۷۳۶۹۸	۷۵۸۶۸	۳/۲	۲/۱
عمان	۲۶۱۸	۵۴۱۷	۵۴۵۳	۰/۹	۰/۲
قطر	۲۳۰۲	۶۳۹۷	۶۳۰۵	-۱/۲	۰/۲
کویت	۵۰۶۱	۸۷۷۴	۷۷۶۳	-۱۱/۳	۰/۲
لبنان	۲۳۸۱	۲۷۱۱	۲۳۵۱	-۱۳/۰	۰/۱
یمن	۴۱۷۶	۳۳۱۷	۵۰۵۹	۵۲/۹	۰/۱
سایر	۶۸۸۹۹	۶۵۷۴۴	۶۶۷۳۷	۱/۸	۱/۹
جمع خاورمیانه	۱۷۲۳۳۵	۲۰۸۳۹۱	۲۱۲۸۰۸	۲/۴	۶/۰

جدول (۱۱-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳ ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۱۷۶۹۲	۲۳۷۷۷	۲۵۱۱۹	۵/۹	۰/۷
الجزایر	۹۷۱۸	۱۴۹۲۶	۱۵۶۷۴	۵/۳	۰/۴
لیبی	۶۰۰۸	۷۸۴۷	۹۰۳۸	۱۵/۵	۰/۳
مراکش	۶۸۵۴	۱۰۴۱۳	۱۰۴۸۰	۰/۹	۰/۳
مصر	۲۱۶۶۷	۲۸۵۵۲	۲۶۴۴۴	-۷/۱	۰/۷
نیجریه	۱۱۱۱۱	۱۱۱۹۸	۱۰۷۰۸	-۴/۱	۰/۳
سایر	۲۶۳۳۷	۴۱۹۴۱	۴۴۰۷۸	۵/۴	۱/۲
جمع آفریقا	۹۹۳۸۷	۱۳۸۶۵۴	۱۴۱۵۴۱	۲/۴	۴/۰
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۵۰۷۹	۳۹۷۲۹	۴۰۰۷۵	۱/۱	۱/۱
اندونزی	۵۰۵۶۱	۶۲۳۲۳	۶۲۷۴۳	۰/۹	۱/۸
پاکستان	۱۲۱۵۱	۱۲۴۹۶	۱۳۰۲۶	۴/۵	۰/۴
تایلند	۳۸۹۵۳	۴۵۲۶۸	۴۷۵۳۱	۵/۳	۱/۳
چین	۲۴۸۹۱۰	۴۱۸۴۱۶	۴۴۱۳۰۲	۵/۸	۱۲/۳
چین تایپه	۳۴۲۰۱	۳۴۰۸۵	۳۵۳۷۰	۴/۱	۱/۰
زلاندر نو	۵۷۲۰	۵۶۳۵	۵۷۲۸	۱/۹	۰/۲
ژاپن	۱۹۵۱۵۷	۱۵۸۰۰۸	۱۵۹۷۷۳	۱/۴	۴/۵
سنگاپور	۹۱۹۳	۱۰۸۳۹	۱۳۴۹۲	۲۴/۸	۰/۴
فیلیپین	۱۲۵۲۷	۱۱۳۴۶	۱۱۹۷۵	۵/۸	۰/۳
کره جنوبی	۷۷۱۳۸	۸۱۳۰۲	۸۱۴۸۷	۰/۵	۲/۳
مالزی	۲۰۱۹۱	۲۲۸۳۷	۲۶۵۸۶	۱۶/۷	۰/۷
هندوستان	۱۰۰۷۸۸	۱۴۵۴۸۷	۱۴۶۸۵۱	۱/۲	۴/۱
سایر	۲۵۹۱۱	۳۸۷۰۷	۴۰۵۳۸	۵/۰	۱/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۸۶۶۴۸۰	۱۰۸۶۴۷۸	۱۱۲۶۴۷۷	۴/۰	۳۱/۵
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	۱۷۶۵۱۸	۱۹۶۱۷۷	۱۹۴۲۷۵	-۰/۷	۵/۴
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	۱۲۶۶۲۲	۱۵۳۲۰۷	۱۵۶۲۷۵	۲/۳	۴/۴
کل جهان					
کشورهای OECD	۱۸۵۳۰۹۲	۱۶۳۴۶۷۶	۱۶۴۰۵۷۳	۰/۶	۴۵/۹
کشورهای غیر OECD	۱۱۳۶۹۹۳	۱۵۳۷۱۳۹	۱۵۸۳۰۰۰	۳/۳	۴۴/۳
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۵۴۴۵۱۷	۴۵۶۰۶۷	۴۴۹۱۵۲	-۱/۲	۱۲/۶

جدول (۱۲-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی جهان در سال ۲۰۱۳

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۶۲۳۸۵	۳۴۴۹۲۳	۴۵۵۴۱	۱۹۰	۱۷۳۳۱۶	۲۵۷۲	۶۲۱۲۰	۶۹۱۰۴۷
کانادا	۹۳۹۶	۳۲۴۶۹	۵۰۳۰	۶۶۳	۲۷۶۶۹	۲۳۶۷	۱۲۷۹۶	۹۰۳۹۰
مکزیک	۱۱۱۷۹	۳۲۸۷۶	-	۳۱	۱۸۶۳۷	۶۲۲	۵۶۰۷	۶۸۹۵۲
جمع آمریکای شمالی	۸۲۹۶۰	۴۱۰۲۶۸	۵۰۵۷۱	۸۸۴	۲۱۹۶۲۲	۵۵۶۱	۸۰۵۲۳	۸۵۰۳۸۹
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۲۹۰۵	۵۹۹۳	۴۵۲	۳۴۸	۹۶۴۶	۱۵۳	۵۵۲۰	۲۵۰۱۷
اکوادور	۱۰۳۳	۳۰۱۸	-	-	۳۹۳۹	۴۱۰	۵۸۴	۸۹۸۴
برزیل	۷۴۰۰	۲۳۴۵۵	۳۴۷۰	۱۳	۴۴۶۱۹	۳۸۵۵	۲۳۹۰۹	۱۰۶۷۲۱
پرو	۱۵۰۱	۱۲۶۱	-	۴۶	۴۹۶۹	۳۰۵	۳۲۸	۸۴۱۰
ترینیداد و توباگو	۷۹	۵۱۰	۱۰۸	۳۲	۵۴۶	-	۳۹	۱۳۱۴
شیلی	۱۲۶۸	۲۹۰۹	۳۱۹	۱۱۳	۶۸۳۰	۹۹۶	۶۰۸	۱۳۰۴۳
کلمبیا	۴۷۲	۳۱۶۲	-	۲۳۶	۶۲۲۱	۱۰۱	۶۸۱	۱۰۸۷۳
ونزوئلا	۳۸۲۳	۱۰۱۹۰	-	۶۷	۵۱۹۳	۳۵۰۳	۹۹۳	۲۳۷۶۹
سایر	۲۹۵۷	۸۵۵۲	۱۸۹	۳۸۱	۱۱۶۸۶	۳۰۵۳	۱۵۳۵	۲۸۳۵۳
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۱۴۳۸	۵۹۰۵۰	۴۵۳۸	۱۲۳۶	۹۳۶۴۹	۱۲۳۷۶	۳۴۱۹۷	۲۲۶۴۸۴
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۱۶۷	۱۲۹۷	۱۶۴	۲۴	۱۲۹۳	۲۶	۶۰۵	۳۵۷۶
آلمان	۲۹۳۷	۱۷۲۲۷	۶۵۲	۹	۵۱۹۷۳	۲۵۹۰	۱۶۳۲۵	۹۱۷۱۳
اتریش	۹۹	۱۵۸۰	۲۹	۴	۷۲۱۲	۱۹۵	۱۴۶۳	۱۰۵۸۲
ازبکستان	۱۸	۱۰۸۳	۱۲۳	۴۷	۹۳۵	۱۳۵	۳۱۴	۲۶۵۵
اسپانیا	۱۵۷۳	۴۳۸۷	۱۶۳۶	-	۲۵۲۲۸	۷۹۷	۵۸۶۶	۳۹۴۸۷
اسلواکی	۱۱۳	۵۳۹	-	۱	۱۴۴۱	-	۶۰۷	۲۷۰۱
انگلستان	۳۰۸۱	۱۲۵۷۴	۶۶۵	۳۴۶۰	۲۵۷۱۷	۳۲۹	۴۱۸۴	۵۰۰۱۰
اوکراین	۸۵۶	۳۹۵۷	-	۱۲	۶۰۳۳	۴۳	۵۸۸	۱۱۴۸۹
ایتالیا	۳۳۱۸	۸۵۶۱	۷۷۳	۲۵۶	۲۵۳۷۴	۱۲۱۸	۶۲۵۸	۴۵۷۵۸
ایرلند	۱۴۵	۱۱۱۴	۶	۷۲۷	۳۰۲۱	۱۴۷	۴۵۹	۵۶۱۹
بلژیک	۱۵۶۰	۱۱۴۹	۳۴	۶۸	۱۰۶۷۹	۱۴۲	۶۷۴۸	۲۰۳۸۰
بلغارستان	۴۰۲	۴۲۱	۱۱	-	۱۵۳۷	۴۴	۳۸۷	۲۸۰۲
پرتغال	۸۱۹	۱۰۹۳	۱۳۷	۲	۴۲۲۷	۲۲۰	۱۴۸۳	۷۹۸۱

جدول (۱۲-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی جهان در سال ۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
ترکمنستان	۱۲۱۰	۱۲۸۰	-	۱۴۰	۱۹۸۰	۹۷۰	۳۶۰	۵۹۴۰
ترکیه	۳۷۳۴	۱۸۷۳	۳۵۴	۵۶	۱۶۴۶۹	۶۹۱	۷۵۱۴	۳۰۶۹۱
جمهوری چک	۲۳۴	۱۴۸۷	۱۷	۲	۳۸۹۰	۴۹	۲۱۶۲	۷۸۴۱
دانمارک	۴۶	۱۲۹۸	۵۱	-	۳۲۲۰	۷۸	۴۸۳	۵۱۷۶
روسیه	۱۳۵۵۰	۳۵۶۸۹	۵۹۱۳	-	۲۳۳۶۷	۲۰۷۲	۳۶۳۴۳	۱۱۶۹۳۴
روسیه سفید	۱۹۱	۱۱۲۱	۱۳	۵	۳۳۰۹	۴۲	۹۴۹	۵۶۳۰
رومانی	۳۷۴	۱۲۶۸	۳۹	-	۴۰۸۶	۳۳	۱۲۱۵	۷۰۱۵
سوئد	۱۳۰۶	۲۴۸۲	۹۷	-	۴۲۱۶	۴۴۵	۸۳۲	۹۳۷۸
سوئیس	۱۷۱	۲۸۰۰	۷۲	۲	۶۴۰۲	۲۱	۴۷۰	۹۹۳۸
فرانسه	۳۷۸۹	۶۳۱۱	۱۲۹۱	۱۷۹	۴۴۶۰۶	۷۶۸	۱۰۱۸۰	۶۷۱۲۴
فنلاند	۳۴۴	۱۴۴۴	۱۰۵	-	۳۹۰۳	۳۱۴	۱۱۵۲	۷۲۶۲
قزاقستان	۴۲۴	۳۸۲۲	۵۴	۲۲۴	۳۸۲۶	۹۶۰	۷۲۳	۱۰۰۳۳
لهستان	۲۳۴۴	۳۴۰۹	۱۳	۲	۱۱۰۹۰	۱۴۰	۳۳۴۷	۲۰۳۴۵
لیتوانی	۱۷۷	۱۹۸	۶	-	۱۱۰۰	۱۰	۱۹۶	۱۶۸۷
مجارستان	۳۴۶	۱۱۱۲	-	-	۲۴۸۲	۱۳	۱۲۱۳	۵۱۶۶
نروژ	۱۲۹۹	۹۵۰	۴۲۳	۴۴	۴۱۹۶	۷۳	۹۳۳	۷۹۱۸
هلند	۳۳۱۲	۳۷۶۴	۴۲	۱۰۴	۷۲۴۴	۵۹	۷۵۵۲	۲۲۰۷۷
یونان	۴۳۱	۲۶۷۰	۳۰۷	۴	۳۲۸۳	۴۵۵	۱۰۶۴	۸۲۱۴
سایر	۱۱۵۲	۴۸۷۷	۵۸	۱۴	۱۳۵۱۹	۵۹۹	۲۵۳۳	۲۲۷۵۲
جمع اروپا و اورآسیا	۴۹۵۲۲	۱۳۲۸۳۷	۱۳۰۸۵	۵۳۸۶	۳۲۶۸۵۸	۱۳۶۷۸	۱۲۴۵۰۸	۶۶۵۸۷۴
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	۱۶۱۵	۵۷۳۲	۲۲۳	-	۴۰۵۴	۱۲۴۹	۱۰۴	۱۲۹۷۷
بحرین	۵۵	۷۰۱	۴۵	۲۸	۳۰۵	-	۶۸۹	۱۸۲۳
سوریه	۶۱۷	۱۲۷۳	۴۲	۲	۲۸۵۶	۸۷۷	۳۰۳	۵۹۷۰
عراق	۱۸۲۵	۵۷۳۴	-	۱۹۸۱	۸۲۳۱	۲۷۹	۹۹۷	۱۹۰۴۷
عربستان سعودی	۱۴۷۶۵	۲۱۵۸۷	۷۱۶	۳۵۸	۲۰۹۹۲	۱۱۶۵۰	۵۸۰۰	۷۵۸۶۸
کویت	۲۰۶۴	۲۸۱۳	-	۴۲	۲۱۴۲	-	۷۰۲	۷۷۶۳
سایر	۹۶۶۰	۲۸۱۷۲	-	۴۵۶۸	۳۵۱۸۲	۴۹۰۹	۶۸۶۹	۸۹۳۶۰
جمع خاورمیانه	۳۰۶۰۱	۶۶۰۱۲	۱۰۲۶	۶۹۷۹	۷۳۷۶۲	۱۸۹۶۴	۱۵۴۶۴	۲۱۲۸۰۸

جدول (۱۲-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های عمده نفتی جهان در سال ۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	گاز مایع و اتان	بنزین موتور	نفت جت	نفت سفید	نفت گاز	نفت کوره سنگین	سایر ^(۱)	جمع
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۲۷۶	۸۸۹۰	۱۰۴۷	۴۸۹	۱۱۱۱۷	۶۲۹	۲۶۷۱	۲۵۱۱۹
الجزایر	۲۰۴۶	۳۸۲۳	۵۸	-	۸۶۰۵	۴۱	۱۱۰۱	۱۵۶۷۴
لیبی	۳۲۱	۳۸۰۰	-	۲۹۱	۳۱۲۹	۲۳۲	۱۲۶۵	۹۰۳۸
مراکش	۲۲۰۴	۵۸۴	-	-	۵۰۵۳	۸۴۸	۱۷۹۱	۱۰۴۸۰
مصر	۴۲۴۴	۴۴۴۷	۶۰۲	۷۹	۱۱۷۹۲	۲۵۳۷	۲۷۴۳	۲۶۴۴۴
نیجریه	۷۷	۷۱۵۴	-	۲۴۷۱	۵۶۴	۴۱۳	۲۹	۱۰۷۰۸
سایر	۲۴۱۸	۱۰۹۷۲	۷۲۲	۱۸۷۲	۲۳۵۹۱	۱۸۴۵	۲۶۵۸	۴۴۰۷۸
جمع آفریقا	۱۱۵۸۶	۳۹۶۷۰	۲۴۲۹	۵۲۰۲	۶۳۸۵۱	۶۵۴۵	۱۲۲۵۸	۱۴۱۵۴۱
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۲۱۷۵	۱۴۲۱۲	۲۶۱۴	۱۹	۱۶۳۹۷	۷۴۷	۳۹۱۱	۴۰۰۷۵
اندونزی	۵۶۰۷	۲۴۰۹۳	۲۵۳۴	۱۰۳۱	۲۳۶۰۱	۱۰۱۸	۴۸۵۹	۶۲۷۴۳
پاکستان	۵۰۱	۳۵۰۱	-	۱۶۹	۶۹۳۷	۸۸۵	۱۰۳۳	۱۳۰۲۶
تایلند	۹۴۹۱	۵۳۱۹	۵۲۱	۱۰	۱۷۹۲۲	۹۶۵	۱۳۳۰۳	۴۷۵۳۱
چین	۲۷۰۳۷	۹۳۶۶۱	۱۳۵۸۹	۱۶۳۵	۱۶۷۳۸۳	۱۲۳۱۶	۱۲۵۶۸۱	۴۴۱۳۰۲
چین تایپه	۲۴۶۷	۷۱۹۱	۲۲۲	۳	۴۵۸۵	۲۵۳۶	۱۸۳۶۶	۲۵۳۷۰
زلاند نو	۱۴۶	۲۲۶۱	۲۳۱	۳	۲۶۶۷	۵۷	۳۶۳	۵۷۲۸
ژاپن	۱۲۷۶۴	۴۰۷۱۸	۳۹۵۸	۱۴۵۷۹	۳۹۵۱۸	۵۸۱۴	۴۲۴۲۲	۱۵۹۷۷۳
سنگاپور	۱۳۱	۸۶۱	-	-	۱۹۳۴	۵۹۸	۹۹۶۸	۱۳۴۹۲
فیلیپین	۱۰۸۹	۲۹۳۹	۴۳۰	۱۲۳	۶۲۳۵	۸۴۷	۳۱۲	۱۱۹۷۵
کره	۷۵۱۵	۸۶۰۶	۱۱۰۰	۲۴۸۵	۱۹۴۲۴	۱۷۶۳	۴۰۵۹۴	۸۱۴۸۷
مالزی	۲۷۱۰	۱۲۰۵۴	-	۳۰	۹۴۲۴	۳۳۱	۲۰۳۷	۲۶۵۸۶
هندوستان	۱۶۳۳۴	۱۷۱۲۸	۱۶۵۱	۷۵۰۱	۶۲۰۰۶	۵۳۳۰	۳۶۹۰۱	۱۴۶۸۵۱
سایر	۲۴۵۸	۱۳۷۵۳	۵۰۶	۷۱۳	۱۹۷۷۳	۸۸۵	۲۴۵۰	۴۰۵۳۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۰۴۲۵	۲۴۶۲۹۷	۲۷۳۵۶	۲۸۳۰۱	۳۹۷۸۰۶	۳۴۰۹۲	۳۰۲۲۰۰	۱۱۲۶۴۷۷
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-	۹	-	۵	۲۱۴۸۵	۱۷۲۶۵۹	۱۱۷	۱۹۴۲۷۵
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-	-	۱۵۵۶۲۸	۱۲۳	-	-	۵۲۴	۱۵۶۲۷۵
کل جهان								
کشورهای OECD	۱۳۸۸۴۸	۵۶۰۷۳۱	۶۵۵۰۳	۲۳۳۱۷	۵۷۷۶۹۲	۲۴۲۲۷	۲۵۰۲۵۵	۱۶۴۰۵۷۳
کشورهای غیر OECD	۱۴۷۶۸۴	۳۹۳۴۰۳	۳۳۵۰۲	۲۴۶۷۱	۵۹۷۸۵۶	۶۶۹۸۹	۳۱۸۸۹۵	۱۵۸۳۰۰۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۷۱۴۸	۷۶۳۱۲	۵۹۶۰	۴۸۳۲	۲۵۲۶۹۶	۸۱۳۶	۷۴۰۶۸	۴۴۹۱۵۲

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org .

(۱) سایر شامل گاز پالایشگاه، نفتا، روغن، بنزین جت و هواپیما، کک نفتی، پارافین و غیره می‌گردد.

جدول (۱۳-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۳

(هزار تن)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی ^(۲)	مصارف نهایی
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۷۷۲۲	۹۸۳۹	۲۱۲۵۹	۵۲۸۵۶۵	۱۶۰۷۲	-	۹۷۵۹۰	۶۹۱۰۴۷
کانادا	۲۱۱۸	۳۶۸۷	۷۶۴۱	۵۳۴۶۷	۴۴۷۵	-	۱۹۰۰۲	۹۰۳۹۰
مکزیک	۵۳۸۱	۱۴۵۸	۶۴۳۴	۴۸۳۱۱	۲۸۳۴	-	۴۵۳۴	۶۸۹۵۲
جمع آمریکای شمالی	۲۵۲۲۱	۱۴۹۸۴	۳۵۳۳۴	۶۳۰۳۴۳	۲۳۳۸۱	-	۱۲۱۱۲۶	۸۵۰۳۸۹
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۱۲۱۱	۲۴۶	۴۱۳۷	۱۲۷۸۸	۳۱۷۴	-	۳۴۶۱	۲۵۰۱۷
اکوادور	۹۳۸	۱۵	۱۵۴۳	۵۶۹۱	۱۱۵	۱۴۹	۵۳۳	۸۹۸۴
برزیل	۵۸۷۹	۶۴۶	۱۳۹۹۱	۶۵۶۱۳	۵۸۷۴	-	۱۴۷۱۸	۱۰۶۷۲۱
پرو	۷۳۱	۱۸۴	۱۳۷۵	۵۶۲۶	۱۶۷	-	۳۲۷	۸۴۱۰
ترینیداد و توباگو	۹۳	۸	۱۵۶	۱۰۱۸	-	-	۳۹	۱۳۱۴
شیلی	۹۱۸	۴۳۴	۳۳۳۱	۷۷۲۲	۲۰۶	-	۴۳۲	۱۳۰۴۳
کلمبیا	۴۱۹	۲۱۷	۷۱۵	۷۹۳۶	۱۲۰۵	۱۵	۳۶۶	۱۰۸۷۳
ونزوئلا	۱۰۴۷	۳۸۲	۷۸۳۵	۱۳۵۱۲	-	-	۹۹۳	۲۳۷۶۹
سایر	۲۳۳۵	۴۷۱	۵۴۴۳	۱۷۰۳۵	۱۲۹۴	۶۹۲	۱۰۸۳	۲۸۳۵۳
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۵۷۱	۲۶۰۳	۳۸۵۲۶	۱۳۶۹۴۱	۱۲۰۳۵	۸۵۶	۲۱۹۵۲	۲۲۶۴۸۴
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۴۵	۱۰	۷۷	۲۳۵۸	۳۴۰	-	۷۴۶	۳۵۷۶
آلمان	۱۳۸۰۹	۷۶۳۴	۳۰۷۵	۴۸۵۶۹	-	۱۴۱	۱۸۴۸۵	۹۱۷۱۳
اتریش	۱۱۸۹	۵۱	۶۴۹	۷۰۸۵	۲۲۰	-	۱۳۸۸	۱۰۵۸۲
ازبکستان	۱۴۴	-	۱۷۰	۱۴۰۹	۵۱۵	۱۳۱	۲۸۶	۲۶۵۵
اسپانیا	۲۶۲۴	۱۲۴۵	۳۰۰۲	۲۶۱۴۸	۱۶۹۵	۱۴۸	۴۶۲۵	۳۹۴۸۷
اسلواکی	۸	۱۱	۷۵	۱۹۱۷	۶۸	-	۶۲۲	۲۷۰۱
انگلستان	۲۴۸۹	۶۲۶	۴۰۶۲	۳۶۵۷۱	۲۶۲	۲۲۵	۵۷۷۵	۵۰۰۱۰
اوکراین	۳۷	۸۸	۱۰۱۲	۸۴۰۳	۱۳۷۲	-	۵۷۷	۱۱۴۸۹
ایتالیا	۲۵۷۶	۵۶۸	۳۱۳۱	۳۱۵۶۲	۲۰۶۶	۹۷	۵۷۵۸	۴۵۷۵۸
ایرلند	۹۶۰	۳۱۰	۵۰۶	۳۳۴۷	۱۸۰	-	۳۱۶	۵۶۱۹
ایسلند	۲	۱	۴۴	۲۶۳	۲۰۹	-	۱۲	۵۳۱
بلژیک	۲۷۵۰	۹۲۵	۴۵۶	۷۷۲۱	۳۹۹	۴۶	۸۰۸۳	۲۰۳۸۰
بلغارستان	۲۲	۲۴	۲۴۴	۲۱۶۸	۱۲۲	-	۲۲۲	۲۸۰۲
پرتغال	۴۷۳	۱۲۳	۷۵۴	۴۹۷۵	۳۱۹	۲۹	۱۳۰۸	۷۹۸۱
ترکمنستان	۱۴۰	-	۹۹۰	۱۲۸۰	-	۳۵۳۰	-	۵۹۴۰
ترکیه	۹۳۴	-	۱۰۷۹	۱۷۷۸۷	۳۳۴۶	-	۷۵۴۵	۳۰۶۹۱

جدول (۱۳-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی ^(۲)	مصارف نهایی
جمهوری چک	۴	۱۱	۲۳۹	۵۰۶۸	۳۲۹	۱۷	۲۱۷۳	۷۸۴۱
دانمارک	۳۱۲	۶۳	۴۷۱	۳۵۹۴	۴۴۷	-	۲۸۹	۵۱۷۶
روسیه	۶۵۵۲	۲۱۳۰	۱۱۶۰۱	۵۷۲۴۲	۳۵۲۵	-	۳۵۸۸۴	۱۱۶۹۳۴
روسیه سفید	۹۰	۱۱۱	۱۹۳	۳۶۱۴	۶۷۳	-	۹۴۹	۵۶۳۰
رومانی	۱۷۸	۷۵	۸۳۰	۴۷۲۷	۲۵۷	۱۳۵	۸۱۳	۷۰۱۵
سوئد	۴۲	۲۷۹	۸۲۰	۶۲۸۲	۱۱۳	-	۱۸۴۲	۹۳۷۸
سوئیس	۲۳۲۰	۹۶۳	۴۴۵	۵۴۹۵	-	۱۶۷	۵۴۸	۹۹۳۸
فرانسه	۶۹۴۶	۲۵۴۸	۲۷۸۱	۳۸۵۲۷	۳۳۹۸	۷۰۶	۱۲۲۱۸	۶۷۱۲۴
فنلاند	۳۷۸	۲۵۷	۱۱۳۶	۳۸۱۷	۳۹۹	۱۹۴	۱۰۸۱	۷۲۶۲
قزاقستان	۱۵۰۸	۹۳۲	۱۷۹۵	۴۴۴۰	۴۴۰	۲۴۶	۶۷۲	۱۰۰۳۳
لوکزامبورگ	۱۶۹	۷۴	۷	۲۰۶۵	۱۷	-	۴۰	۲۳۷۲
لهستان	۵۵۰	۴۱۲	۸۹۰	۱۳۶۴۹	۱۷۵۵	۲	۳۰۸۷	۲۰۳۴۵
لیتوانی	۴۵	۴	۳۹	۱۳۵۱	۴۶	۶	۱۹۶	۱۶۸۷
مجارستان	۱۳	۳۲	۲۷۶	۳۱۶۱	۳۱۸	۱۱	۱۳۵۵	۵۱۶۶
نروژ	۱۲۵	۱۹۱	۷۷۰	۴۳۸۰	۵۵۷	۸۱	۱۸۱۴	۷۹۱۸
هلند	۸۵	۲۷۸	۴۳۰	۱۰۲۵۴	۵۴۹	-	۱۰۴۸۱	۲۲۰۷۷
یونان	۹۶۷	۱۸۵	۱۱۳۸	۵۲۷۰	۵۷	۲۵۳	۳۴۴	۸۲۱۴
سایر	۹۵۰	۵۵۴	۱۸۶۱	۱۳۱۷۹	۸۸۵	۷۶۳	۱۶۵۷	۱۹۸۴۹
جمع اروپا و اورآسیا	۴۹۴۳۶	۲۰۷۱۵	۴۵۰۴۸	۳۸۷۶۷۸	۲۴۸۷۸	۶۹۲۸	۱۳۱۱۹۱	۶۶۵۸۷۴
خاورمیانه								
اردن	۴۱۵	۹۱	۴۴۳	۲۳۰۵	-	۸۰	۱۲۱	۳۴۵۵
امارات متحده عربی	۲۹۳	-	۱۲۷۰	۱۰۰۰۹	-	-	۱۴۰۵	۱۲۹۷۷
بحرین	۸۳	-	-	۱۰۵۱	-	-	۶۸۹	۱۸۲۳
سوریه	۱۰۱۹	۲۳۴	۱۳۲۵	۲۷۴۴	۳۳۷	۸	۳۰۳	۵۹۷۰
عراق	۳۸۰۶	-	۳۰۲۳	۱۱۲۲۱	-	-	۹۹۷	۱۹۰۴۷
عربستان سعودی	۱۴۱۵	-	۱۵۴۲۳	۳۹۵۲۲	-	-	۱۹۵۰۸	۷۵۸۶۸
عمان	۱۳۵	-	۳۷۱	۳۹۲۷	-	۳۵۰	۶۷۰	۵۴۵۳
قطر	۱۱۵	-	۷۸۱	۳۷۰۱	-	-	۱۷۰۸	۶۳۰۵
کویت	۱۷۱	-	۸۵۷	۴۰۹۸	-	-	۲۶۳۷	۷۷۶۳
لبنان	۵۴۵	-	۱۱۹	۱۶۳۰	-	-	۵۷	۲۳۵۱
یمن	۱۰۰۰	۱۷۲	۹۱۵	۲۶۴۸	۳۰۰	-	۲۴	۵۰۵۹
سایر	۵۷۰۶	۱۹۵۵	۵۹۹۸	۳۹۰۶۸	۳۳۲۲	۱۹۷۹	۸۷۰۹	۶۶۷۳۷
جمع خاورمیانه	۱۴۷۰۳	۲۴۵۲	۳۰۵۲۵	۱۲۱۹۲۴	۳۹۵۹	۲۴۱۷	۳۶۸۲۸	۲۱۲۸۰۸

جدول (۱۳-۲): مصرف نهایی فرآورده‌های نفتی به تفکیک بخش‌های مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۳... ادامه
(هزار تن)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی ^(۲)	مصارف نهایی
آفریقا								
آفریقای جنوبی	۵۴۲	۱۹۹	۱۹۷۱	۱۷۷۹۷	۱۲۴۵	۷۱۶	۲۶۴۹	۲۵۱۱۹
الجزایر	۱۵۳۰	-	۷۴۹	۱۱۴۱۵	۲۷	۸۷۲	۱۰۸۱	۱۵۶۷۴
لیبی	۶۱۲	-	۲۳۲	۶۹۳۳	-	-	۱۲۶۱	۹۰۳۸
مراکش	۱۳۰۵	۶۷	۲۳۷۹	۴۷۳۱	۱۴۱۰	-	۵۸۸	۱۰۴۸۰
مصر	۴۲۸۵	-	۳۶۲۰	۱۳۶۷۶	۲۱۲۰	-	۲۷۴۳	۲۶۴۴۴
نیجریه	۵۰۴	۱	۴۲۱	۷۷۰۷	۴	۲۰۴۲	۲۹	۱۰۷۰۸
سایر	۳۷۷۵	۱۶۶۲	۶۵۶۵	۲۸۱۵۰	۱۲۹۹	۱۰۶۲	۱۵۶۵	۴۴۰۷۸
جمع آفریقا	۱۲۵۵۳	۱۹۲۹	۱۵۹۳۷	۹۰۴۰۹	۶۱۰۵	۴۶۹۲	۹۹۱۶	۱۴۱۵۴۱
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۳۴۱	۶۲۲	۴۳۸۲	۲۸۵۳۴	۲۰۰۶	-	۴۱۹۰	۴۰۰۷۵
اندونزی	۶۲۶۱	۸۶۸	۶۹۴۴	۴۲۹۳۵	۲۲۲۳	۱۷۹	۳۳۳۳	۶۲۷۴۳
پاکستان	۳۳۰	۳۴۴	۱۴۶۸	۱۰۴۶۴	۳۳	۷۹	۳۰۸	۱۳۰۲۶
تایلند	۱۶۳۱	۷۷۸	۴۹۲۷	۱۸۲۹۸	۳۸۷۹	-	۱۸۰۱۸	۴۷۵۳۱
چین	۲۳۶۴۷	۱۵۵۶۸	۵۸۰۰۲	۲۳۰۴۸۸	۱۶۵۰۲	-	۹۷۰۹۵	۴۴۱۳۰۲
چین تایپه	۹۲۵	۸۰۴	۲۴۴۳	۱۱۲۰۲	۳۲۸	۱۳۲	۱۹۵۳۶	۳۵۳۷۰
زلاند نو	۶۶	۱۱۰	۴۰۶	۴۳۸۰	۴۱۳	-	۳۵۳	۵۷۲۸
ژاپن	۱۱۵۱۶	۱۶۹۴۴	۲۳۲۶۹	۶۸۳۵۱	۳۵۶۱	-	۳۶۱۳۲	۱۵۹۷۷۳
سنگاپور	۲۱	۶۱	۲۸۲۵	۲۳۵۹	-	-	۸۲۲۶	۱۳۴۹۲
فیلیپین	۸۲۷	۱۱۰۶	۱۲۷۹	۸۲۶۶	۱۸۹	-	۳۰۸	۱۱۹۷۵
کره جنوبی	۲۷۹۹	۱۹۹۸	۳۳۷۲	۲۸۲۴۰	۱۹۱۴	۱۰۹۶	۴۲۰۶۸	۸۱۴۸۷
مالزی	۶۷۷	۸۵۷	۳۹۹۰	۱۸۱۷۷	۱۰۰۱	-	۱۸۸۴	۲۶۵۸۶
هندوستان	۲۱۷۶۱	۱۱۱۱	۲۱۰۳۷	۶۸۸۰۵	۹۴۸۶	۲۰۴۹	۲۲۶۰۲	۱۴۶۸۵۱
سایر	۱۸۵۰	۸۶۷	۴۵۳۵	۲۸۱۹۴	۱۹۷۱	۷۷۵	۲۳۴۶	۴۰۵۳۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۲۶۵۲	۴۲۰۳۸	۱۳۸۸۷۹	۵۶۸۶۹۳	۴۳۵۰۶	۴۳۱۰	۲۵۶۳۹۹	۱۱۲۶۴۷۷
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	□	□	□	۱۹۴۲۷۵	□	□	□	۱۹۴۲۷۵
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	□	□	□	۱۵۶۲۷۵	□	□	□	۱۵۶۲۷۵
کل جهان								
کشورهای OECD	۸۱۳۳۵	۵۲۰۲۳	۹۶۷۶۳	۱۰۶۱۷۴۹	۴۸۳۲۹	۵۲۰۹	۲۹۵۱۶۵	۱۶۴۰۵۷۳
کشورهای غیر OECD	۱۰۶۸۰۱	۳۲۶۹۸	۲۰۷۴۸۶	۸۷۴۲۳۹	۶۵۵۳۵	۱۳۹۹۴	۲۸۲۲۴۷	۱۵۸۳۰۰۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۷۱۰۳	۱۶۰۳۲	۲۵۷۵۰	۲۷۳۷۲۰	۱۳۴۸۶	۲۰۳۵	۸۱۰۲۶	۴۴۹۱۵۲

IAE, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

(۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگل داری و شیلات نیز می‌گردد.

(۲) مربوط به دو بخش شیمیایی و پتروشیمیایی می‌باشد. خوراک و سایر مصارف غیر انرژی در بخش‌های حمل و نقل، صنعت و سایر بخش‌ها را در بر می‌گیرد.

□ در بخش مذکور کاربرد ندارد.

جدول (۱۴-۲): واردات نفت خام در جهان در سالهای ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	
						آمریکای شمالی
۱۸/۲	-۹/۴	۳۷۳۸۲۶	۳۸۱۲۸۱	۴۲۱۹۴۹	۵۳۹۹۱۷	ایالات متحده آمریکا
۱/۷	-۷/۳	۳۲۲۵۱	۳۵۸۵۲	۳۸۷۸۶	۴۵۸۴۱	کانادا
-	-	-	-	-	-	مکزیک
۱۹/۹	-۹/۲	(۱)۴۰۶۰۷۷	۴۱۷۱۳۳	۴۶۰۷۳۵	۵۸۵۷۵۸	جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
-	-	●	-	-	-	اکوادور
۱/۰	۱۴/۷	●	۲۰۰۰۶	۱۷۴۹۵	۲۲۷۶۱	برزیل
۰/۲	-۷/۱	●	۴۲۱۴	۴۵۵۰	۴۱۶۳	پرو
۰/۴	۹/۶	۹۰۳۸	۹۲۵۹	۸۴۷۰	۱۰۴۱۰	شیلی
-	-	●	-	-	۱۸۰	کلمبیا
-	-	●	-	-	-	ونزوئلا
۰/۳	۱/۰	●	۵۶۰۲	۵۵۶۱	۱۹۶۷	کوبا
۱/۰	۴/۰	●	۲۱۵۳۹	۲۰۷۶۶	۳۲۷۰۲	سایر
۲/۹	۶/۹	(۱) ۹۰۳۸	۶۰۶۲۰	۵۶۸۴۲	۷۲۱۸۳	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اورآسیا
۴/۳	-۲/۸	۸۹۳۶۵	۹۰۵۶۷	۹۳۴۲۱	۱۱۰۱۲۶	آلمان
۰/۴	۴/۴	۷۵۱۲	۷۷۷۸	۷۴۷۳	۷۵۶۲	اتریش
۲/۸	-۱/۳	۵۹۰۵۵	۵۷۸۷۱	۵۸۸۰۷	۵۹۱۶۷	اسپانیا
۰/۳	۹/۳	۵۳۱۹	۵۸۶۱	۵۳۷۶	۵۹۶۵	اسلواکی
۲/۴	-۶/۲	۴۶۳۲۵	۵۰۳۱۳	۵۳۷۶۳	۵۵۸۵۸	انگلستان
۲/۸	-۱۵/۰	۵۳۸۴۷	۵۸۳۵۷	۶۸۸۲۶	۸۶۸۶۷	ایتالیا
۱/۳	-۱۲/۳	۳۲۱۹۰	۲۷۶۱۸	۳۱۵۶۹	۳۴۴۰۷	بلژیک
۰/۳	-۳/۹	●	۵۶۴۱	۵۸۸۵	۵۲۸۹	بلغارستان
۰/۶	۱۰/۷	۱۰۵۴۱	۱۲۲۰۹	۱۱۰۵۸	۱۲۷۶۹	پرتغال
۰/۹	-۴/۵	۱۷۴۸۰	۱۸۵۵۶	۱۹۴۸۸	۲۳۹۱۸	ترکیه
۰/۳	-۷/۱	۷۳۷۱	۶۵۵۲	۷۰۷۴	۶۴۵۴	جمهوری چک
۰/۲	۲۶/۰	۳۴۵۷	۴۶۷۰	۳۷۱۷	۳۷۳۵	دانمارک
۱/۰	-۱/۶	●	۲۱۲۶۱	۲۱۶۶۹	۱۷۸۱۴	روسیه سفید
۰/۳	۳/۶	●	۵۲۹۹	۵۱۲۸	۷۳۱۴	رومانی
۰/۸	-۱۸/۷	۱۸۷۳۳	۱۶۷۷۰	۲۰۶۷۳	۲۰۷۴۳	سوئد
۰/۲	۴۲/۲	۴۹۰۱	۴۸۵۰	۳۳۹۷	۵۰۷۸	سوئیس
۲/۷	-۱/۶	۵۳۳۵۸	۵۵۴۸۴	۵۶۵۶۸	۸۵۱۰۳	فرانسه
۰/۵	۳/۴	۱۱۱۳۹	۱۱۱۵۴	۱۰۸۲۱	۱۱۰۳۵	فنلاند
۰/۴	۲۷/۰	●	۷۴۹۴	۵۹۱۹	۳۲۴۸	قزاقستان
۱/۱	-۵/۰	۲۳۷۱۳	۲۳۳۴۷	۲۴۶۳۳	۱۷۳۱۶	لهستان
۰/۴	۵/۶	●	۸۹۶۲	۸۵۱۲	۸۷۲۸	لیتوانی

جدول (۱۴-۲): واردات نفت خام در جهان در سالهای ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	
۰/۳	-۱/۱	۶۰۵۹	۵۳۷۷	۵۴۴۹	۵۴۸۳	مجارستان
۲/۳	-۴/۸	۴۷۴۹۹	۴۷۳۲۷	۴۹۸۳۳	۵۲۰۷۴	هلند
۰/۹	-۷/۰	۲۰۸۲۵	۱۹۴۳۴	۲۰۹۵۳	۲۰۲۹۷	یونان
۰/۵	۲/۰	۳۹۰۹	۱۰۶۴۰	۱۰۴۵۹	۳۸۰۵۸	سایر
۲۷/۹	-۴/۲	(۱)۵۲۲۵۹۸	۵۸۳۳۹۲	۶۱۰۴۷۱	۷۰۴۴۰۸	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
۰/۲	-۲۵/۸	●	۳۴۵۵	۴۶۶۷	۳۳۴۳	بحرین
۰/۱	-۱۲/۲	●	۳۱۱۱	۳۵۵۵	۴۱۶۵	اردن
۰/۶	۶/۰	۱۲۲۹۱	۱۱۸۱۸	۱۱۱۸۴	۱۳۰۵۳	سایر
۱/۰	۱۰/۰	(۱)۱۲۲۹۱	۲۱۲۹۷	۱۹۴۰۶	۲۰۵۶۱	جمع خاورمیانه
آفریقا						
۱/۱	۸/۴	●	۲۳۳۰۴	۲۱۵۵۶	۱۹۰۱۴	آفریقای جنوبی
۰/۳	۲/۴	●	۵۴۸۷	۵۳۷۵	۶۱۳۵	مراکش
۰/۱	۲/۴	●	۲۹۸۰	۲۹۱۹	-	مصر
۰/۵	۰/۱	●	۱۰۲۱۹	۱۰۲۳۶	۱۲۶۶۱	سایر
۲/۰	۵/۰	●	۴۱۹۹۰	۴۰۰۸۶	۳۷۸۱۰	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۱/۱	۱/۹	۲۲۳۷۰	۲۳۷۱۷	۲۳۳۴۲	۱۷۹۵۸	استرالیا
۰/۸	۲۳/۶	●	۱۶۰۷۸	۱۳۰۳۹	۲۰۱۷۵	اندونزی
۰/۴	۲/۱	●	۷۵۴۰	۷۴۰۲	۸۲۷۷	پاکستان
۲/۱	۰/۲	●	۴۴۶۶۶	۴۴۶۷۸	۴۳۵۵۴	تایلند
۱۳/۵	۴/۲	●	۲۸۱۷۴۲	۲۷۱۰۲۷	۱۲۲۷۲۰	چین
۲/۱	-۵/۱	●	۴۳۷۱۶	۴۶۲۱۵	۵۲۵۹۱	چین تایپه
۰/۲	-۱/۶	۴۹۵۹	۵۱۷۲	۵۲۷۳	۴۴۲۱	زلاند نو
۸/۰	-۱/۱	۱۵۸۷۲۰	۱۶۸۰۲۸	۱۷۰۳۰۹	۲۰۰۳۹۷	ژاپن
۲/۱	-۷/۱	●	۴۴۷۷۲	۴۸۳۴۷	۵۵۳۳۷	سنگاپور
۰/۴	-۱۳/۴	●	۷۴۳۵	۸۶۰۷	۹۹۹۵	فیلیپین
۵/۹	-۴/۲	۱۲۳۹۱۷	۱۲۲۵۸۰	۱۲۸۲۷۵	۱۱۳۱۱۵	کره جنوبی
۰/۴	-۸/۷	●	۸۹۴۲	۹۸۲۰	۷۸۱۳	مالزی
۹/۰	۲/۷	●	۱۸۹۲۳۸	۱۸۴۷۹۵	۹۵۸۶۷	هندوستان
۰/۲	۲/۸	●	۴۶۳۰	۴۵۱۷	۴۱۵۴	سایر
۴۶/۳	۰/۵	(۱)۳۰۹۹۶۶	۹۶۸۲۵۶	۹۶۵۶۴۶	۷۵۶۳۷۴	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۰۰/۰	-۲/۵	●	۲۰۹۲۶۸۸	۲۱۵۳۱۸۶	۲۱۷۷۰۹۴	کل جهان
۶۱/۵	-۵/۵	۱۲۵۹۹۷۰	۱۲۸۶۵۵۱	۱۳۴۶۷۳۸	۱۵۶۸۷۳۱	کشورهای OECD
۳۸/۵	۲/۵	●	۸۰۶۱۳۷	۷۸۸۴۴۸	۶۰۸۳۶۳	کشورهای غیر OECD
۲۵/۱	-۴/۹	●	۵۲۵۹۸۶	۵۵۴۸۰۳	۶۲۳۶۲۷	۲۸ کشور اتحادیه اروپا

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

MAخذ:

● مقادیر در دسترس نمی باشند.

(۱) تنها شامل جمع واردات نفت خام کشورهای OECD می باشد.

جدول (۱۵-۲): صادرات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۲-۲۰۱۴

(هزار تن)						نام کشور
سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	
آمریکای شمالی						
۰/۳	۹۸/۸	۱۷۰۴۵	۶۶۱۷	۳۳۳۷	۱۳۵۸	ایالات متحده آمریکا
۵/۴	۱۴/۹	۱۱۹۷۵۹	۱۰۹۳۲۷	۹۵۴۴۰	۶۷۱۳۰	کانادا
۳/۱	-۴/۷	۶۰۳۶۰	۶۲۹۱۲	۶۶۱۸۱	۱۰۵۱۸۰	مکزیک
۸/۸	۸/۷	(۱)۱۹۷۱۶۴	۱۷۸۸۵۶	۱۶۴۹۵۸	۱۷۳۶۶۸	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
۵	-۸۲/۸	●	۵۲۹	۳۰۸۰	۹۰۱۳	آرژانتین
۱/۰	۸/۶	●	۲۰۰۵۵	۱۸۵۲۱	۱۸۵۰۶	اکوادور
۱/۰	-۲۵/۳	●	۲۰۱۴۲	۲۷۰۵۱	۱۱۶۵۴	برزیل
۲/۰	۲۳/۶	●	۳۹۶۷۹	۳۲۱۸۴	۱۱۲۷۱	کلمبیا
۴/۸	۷/۴	●	۹۸۰۶۳	۹۱۵۵۹	۱۰۸۵۰۴	ونزوئلا
۰/۳	۳۵/۲	●	۵۷۰۴	۴۲۳۲	۵۲۸۶	سایر
۹/۱	۴/۶	●	۱۸۴۱۷۲	۱۷۶۶۲۷	۱۶۴۲۳۴	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا						
۱/۷	-۱/۱	●	۳۴۲۶۰	۳۴۷۲۸	۹۰۴۸	آذربایجان
۱/۵	۶/۷	۲۷۸۹۰	۳۰۳۷۶	۲۸۵۳۵	۶۰۷۲۴	انگلستان
۵	-۴۰/۶	۳۵۵	۵۲۲	۸۸۱	۵۳۰	ایتالیا
۰/۲	۱۶/۴	●	۳۶۰۰	۳۱۰۰	۳۰۰۰	ترکمنستان
۰/۳	۲/۰	۴۸۰۰	۶۱۶۵	۶۰۵۹	۱۴۹۴۰	دانمارک
۱۱/۶	-۱/۰	●	۲۳۳۶۸۶	۲۳۶۷۱۶	۲۵۷۶۲۴	روسیه
۰/۱	-۱/۳	●	۱۶۱۹	۱۶۴۵	۱۰۵۱	روسیه سفید
۳/۴	-۰/۳	●	۶۹۰۶۰	۶۹۴۵۸	۵۰۱۹۵	قزاقستان
۳/۰	-۶/۷	۶۳۷۳۱	۶۰۷۰۲	۶۵۲۵۶	۱۲۴۳۸۳	نروژ
۰/۱	۲۲/۳	●	۱۱۶۷	۹۵۷	-	آلبانی
۰/۱	-۵/۱	۱۱۶۱	۱۴۸۰	۱۵۶۴	۴۲۳۴	سایر
۲۱/۹	-۱/۱	(۱)۹۷۹۳۷	۴۲۲۶۳۷	۴۴۸۸۹۹	۵۲۵۷۲۹	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
۶/۲	۵/۶	●	۱۲۴۷۷۹	۱۱۸۴۶۰	۱۰۱۴۲۹	امارات متحده عربی
۵/۸	-۱/۳	●	۱۱۷۴۶۶	۱۱۹۳۲۸	۷۳۸۹۰	عراق
۱۸/۶	۱/۸	●	۳۷۵۹۴۵	۳۷۰۳۲۷	۳۵۲۹۹۶	عربستان سعودی
۵/۱	-۰/۱	●	۱۰۲۶۴۶	۱۰۲۹۸۵	۷۲۲۱۱	کویت

جدول (۱۵-۲): صادرات نفت خام در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)						
نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
عمان	۳۷۸۷۴	۳۷۴۹۹	۴۰۵۲۲	●	۸/۴	۲/۰
قطر	۳۳۴۲۰	۳۱۷۶۷	۳۱۵۱۵	●	-۰/۵	۱/۶
یمن	۱۴۶۸۶	۵۸۸۱	۴۹۶۰	●	-۱۵/۴	۰/۲
سایر	۱۳۶۲۱۵	۵۸۶۵۰	۳۳۹۰۱	●	-۴۲/۰	۱/۷
جمع خاورمیانه	۸۲۲۷۲۱	۸۴۴۸۹۷	۸۳۱۷۳۴	●	-۱/۳	۴۱/۱
آفریقا						
آنگولا	۴۷۱۰۵	۸۳۳۷۱	۸۳۵۱۰	●	۰/۴	۴/۱
الجزایر	۴۱۳۱۹	۳۱۸۸۱	۲۸۱۳۰	●	-۱۱/۵	۱/۴
کنگو	۱۰۶۵۶	۱۲۹۵۶	۱۱۶۵۸	●	-۹/۸	۰/۶
گابن	۱۲۹۲۱	۱۱۲۴۹	۱۰۷۴۲	●	-۴/۲	۰/۵
لیبی	۶۰۶۷۳	۶۱۸۰۷	۴۰۷۸۶	●	-۳۳/۸	۲/۰
مصر	۹۶۲	۹۵۳۰	۹۷۳۰	●	۲/۴	۰/۵
نیجریه	۱۱۷۰۷۷	۱۱۰۷۷۰	۱۰۱۶۰۶	●	-۸/۰	۵/۰
سایر	۴۷۶۱۶	۳۳۶۸۵	۳۹۲۳۰	●	۱۶/۸	۱/۹
جمع آفریقا	۳۳۸۳۲۹	۳۵۵۲۴۹	۳۲۵۳۹۲	●	-۸/۲	۱۶/۱
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۲۹۷۳	۱۳۰۲۲	۱۱۷۱۵	۱۱۰۸۴	-۹/۸	۰/۶
اندونزی	۲۳۵۷۵	۱۴۹۳۹	۱۵۶۴۵	●	۵/۰	۰/۸
برونئی	۹۳۵۴	۶۹۲۰	۵۸۲۲	●	-۱۵/۶	۰/۳
تایلند	۲۸۲۸	۲۱۷۲	۱۳۵۹	●	-۳۷/۳	۰/۱
چین	۵۴۹۲	۲۴۳۲	۱۶۱۷	●	-۳۳/۳	۰/۱
مالزی	۱۸۵۹۴	۱۱۵۹۲	۱۰۴۲۹	●	-۹/۸	۰/۵
ویتنام	۱۹۵۰۱	۹۲۵۱	۸۴۰۶	●	-۸/۹	۰/۴
سایر	۲۹۵۴	۵۰۶۴	۵۰۶۸	۱۷۰۳	۰/۴	۰/۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۵۲۷۱	۶۵۳۹۲	۶۰۰۶۱	(۱)۱۲۷۸۷	-۷/۹	۳/۰
کل جهان						
کشورهای OECD	۳۹۱۴۸۴	۲۸۱۸۶۸	۲۹۱۰۹۱	۳۰۷۸۸۸	۳/۶	۱۴/۴
کشورهای غیر OECD	۱۷۲۸۴۶۸	۱۷۷۴۱۵۴	۱۷۳۱۷۶۱	●	-۲/۱	۸۵/۶
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۷۹۹۳۱	۳۶۹۹۷	۳۸۴۸۱	●	۴/۳	۱/۹

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

(۱) تنها شامل جمع صادرات نفت خام کشورهای OECD می‌باشد.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۱۶-۲): واردات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲ (هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۹۷۴۹۳	۶۶۵۷۲	۶۴۳۳۵	۶۲۳۳۲	-۳/۱	۵/۶
کانادا	۱۲۶۳۷	۱۱۴۶۱	۱۱۲۱۵	۱۲۴۹۷	-۱/۹	۱/۰
مکزیک	۱۴۳۷۶	۳۱۶۱۹	۲۸۰۱۹	۲۹۴۵۴	-۱۱/۱	۲/۴
جمع آمریکای شمالی	۱۲۴۵۰۶	۱۰۹۶۵۲	۱۰۳۵۶۹	۱۰۴۲۸۳ ^(۱)	-۵/۳	۸/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۱۲۱۵	۴۷۴۷	۵۱۸۵	●	۹/۵	۰/۴
اکوادور	۱۹۸۲	۵۱۳۹	۵۸۲۷	●	۱۳/۷	۰/۵
برزیل	۹۸۴۵	۲۴۲۰۳	۲۳۴۱۰	●	-۳/۰	۲/۰
شیلی	۲۹۶۸	۷۴۸۳	۷۳۸۶	۶۱۹۶	-۱/۰	۰/۶
ونزوئلا	-	۱۷۵۴	۱۹۹۳	●	۱۳/۹	۰/۲
سایر	۳۳۲۴۳	۴۴۵۲۴	۴۵۱۸۶	●	۱/۸	۳/۹
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۹۲۵۳	۸۷۸۵۰	۸۸۹۸۷	۶۱۹۶ ^(۱)	۱/۶	۷/۷
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۳۴۰۷۰	۳۲۱۸۳	۳۷۵۸۶	۳۶۳۳۴	۱۷/۱	۳/۲
اتریش	۷۱۰۸	۵۷۰۸	۵۸۵۱	۵۶۴۵	۲/۸	۰/۵
اسپانیا	۲۵۴۴۱	۱۶۵۰۵	۱۴۳۲۹	۱۶۶۱۶	-۱۲/۹	۱/۲
انگلستان	۱۸۵۴۳	۲۵۹۷۵	۲۸۱۸۴	۲۸۷۰۰	۸/۸	۲/۴
اوکراین	۱۳۶۴	۸۱۸۰	۷۰۶۷	●	-۱۳/۴	۰/۶
ایتالیا	۱۴۸۶۸	۹۸۸۴	۱۱۴۰۶	۱۱۲۱۶	۱۵/۷	۱/۰
ایرلند	۷۲۴۷	۵۲۱۱	۵۰۴۹	۵۰۳۷	-۲/۸	۰/۴
بلژیک	۱۹۴۶۳	۲۰۶۶۳	۲۵۷۰۸	۲۲۶۱۹	۲۴/۸	۲/۲
ترکیه	۹۸۷۶	۲۰۱۳۹	۲۱۰۵۳	۲۲۶۲۲	۴/۸	۱/۸
دانمارک	۴۸۵۷	۵۶۲۷	۷۳۴۶	۷۸۴۹	۳۰/۹	۰/۶
روسیه سفید	۱۱۷۵	۶۵۶۱	۶۸	●	-۹۹/۰	۵
سوئد	۶۶۹۰	۶۳۸۲	۶۴۴۷	۶۷۲۸	۱/۳	۰/۶
سوئیس	۷۴۴۴	۸۲۴۷	۷۴۶۴	۶۲۶۱	-۹/۲	۰/۶
فرانسه	۳۲۵۰۰	۴۳۰۲۱	۴۱۰۴۳	۴۲۲۱۵	-۴/۳	۳/۵
فنلاند	۴۰۴۰	۴۷۷۹	۶۰۶۸	۵۶۹۰	۲۷/۳	۰/۵
لهستان	۵۳۱۸	۴۷۶۷	۴۳۶۸	۴۶۰۷	-۸/۱	۰/۴
نروژ	۳۹۵۷	۴۳۲۰	۴۹۶۲	۴۲۴۳	۱۵/۲	۰/۴
هلند	۵۵۵۲۴	۹۰۴۲۹	۸۹۰۹۱	۸۶۱۰۲	-۱/۲	۷/۷
یونان	۵۸۰۰	۵۲۱۸	۳۷۶۰	۳۶۲۲	-۲۷/۷	۰/۳
سایر	۴۱۴۵۷	۵۰۰۶۴	۴۹۱۵۱	۱۷۹۷۲	-۱/۶	۴/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۳۰۶۷۴۲	۳۷۳۸۶۳	۳۷۶۰۰۱	۳۳۴۰۷۸ ^(۱)	۰/۸	۳۲/۵
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۳۶۸۰	۱۸۰۵۸	۱۹۰۶۴	●	۵/۹	۱/۶
عراق	۴۱۱۶	۱۱۴۲۷	۱۲۰۲۰	●	۵/۵	۱/۰
عربستان سعودی	۳۷۵۰	۱۶۵۷۹	۲۴۲۹۱	●	۴۶/۹	۲/۱
اردن	۹۵۷	۳۶۰۷	۳۳۵۱	●	-۶/۸	۰/۳

جدول (۱۶-۲): واردات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲ ... ادامه (هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
لبنان	۴۸۲۱	۶۶۲۱	۶۵۹۰	●	-۰/۲	۰/۶
یمن	۲۶۲۵	۳۶۲۲	۴۵۲۹	●	۲۵/۴	۰/۴
سایر	۱۴۱۶۴	۹۸۳۲	۱۱۲۶۶	۵۶۴۱	۱۴/۹	۱/۰
جمع خاورمیانه	۴۴۱۱۳	۶۹۷۴۶	۸۱۱۱۱	۵۶۴۱ ^(۱)	۱۶/۶	۷/۰
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۱۷۳۱	۷۴۲۳	۷۹۵۲	●	۷/۴	۰/۷
الجزایر	۳۶۸	۴۴۹۰	۵۲۵۳	●	۱۷/۳	۰/۵
لیبی	۱۶۰۹	۴۹۲۱	۶۷۲۴	●	۳۷/۰	۰/۶
مراکش	۳۶۴۱	۷۲۰۶	۸۵۳۴	●	۱۸/۸	۰/۷
مصر	۲۵۸۶	۹۳۹۶	۹۲۹۲	●	-۰/۸	۰/۸
نیجریه	۶۵۴۳	۷۹۳۲	۸۲۲۶	●	۴/۰	۰/۷
تونس	۳۱۱۶	۳۱۰۹	۳۰۹۰	●	-۰/۳	۰/۳
آنگولا	۱۰۳۰	۴۸۱۸	۴۶۰۳	●	-۴/۲	۰/۴
غنا	۶۳۶	۳۴۵۱	۳۳۰۷	●	-۳/۹	۰/۳
کنیا	۱۳۱۴	۳۲۱۰	۳۹۴۶	●	۲۳/۳	۰/۳
سایر	۱۶۶۱۴	۲۵۸۴۸	۲۸۲۷۰	●	۹/۷	۲/۴
جمع آفریقا	۳۹۳۹۸	۸۲۳۷۳	۸۹۷۹۹	●	۹/۳	۷/۸
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۸۸۳۹	۱۷۷۹۰	۱۹۵۸۱	۲۰۱۰۶	۱۰/۴	۱/۷
اندونزی	۱۹۹۷۷	۲۹۲۱۴	۲۹۹۹۸	●	۳/۰	۲/۶
پاکستان	۵۷۱۶	۱۰۵۵۷	۱۱۴۹۰	●	۹/۱	۱/۰
چین	۴۶۴۱۳	۵۳۰۱۵	۵۴۱۸۷	●	۲/۵	۴/۷
چین تایپه	۸۵۶۹	۱۲۷۵۸	۱۵۵۲۷	●	۲۲/۰	۱/۳
زلاندنو	۲۱۳۵	۱۷۹۶	۲۱۰۳	۲۲۵۵	۱۷/۴	۰/۲
ژاپن	۴۹۱۳۶	۵۰۵۷۱	۴۵۴۸۹	۴۴۳۳۰	-۹/۸	۳/۹
سنگاپور	۵۰۵۵۵	۱۰۱۱۳۵	۱۰۴۱۷۰	●	۳/۳	۹/۰
فیلیپین	۶۵۹۵	۶۷۵۱	۷۶۴۳	●	۱۳/۵	۰/۷
کره جنوبی	۲۱۷۵۴	۳۵۷۰۱	۳۸۷۰۲	۳۷۸۴۵	۸/۷	۳/۳
مالزی	۸۷۶۶	۱۲۳۳۳	۱۸۸۳۷	●	۵۳/۲	۱/۶
هندوستان	۸۸۴۹	۱۵۷۷۴	۱۶۷۱۷	●	۶/۳	۱/۴
بنگلادش	۲۲۷۰	۳۷۸۱	۳۸۵۵	●	۲/۲	۰/۳
سریلانکا	۱۷۱۱	۳۴۳۲	۲۶۰۶	●	-۲۳/۹	۰/۲
ویتنام	۱۱۶۳۵	۱۱۵۳۰	۹۸۰۱	●	-۱۴/۸	۰/۸
هنگ کنگ	۱۶۸۳۶	۱۷۸۳۵	۱۷۹۷۵	●	۱/۱	۱/۶
سایر	۹۳۴۲	۱۷۶۷۷	۱۹۲۳۱	●	۹/۱	۱/۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۷۹۰۹۸	۴۰۱۶۵۰	۴۱۷۹۱۲	۱۰۴۵۳۶ ^(۱)	۴/۳	۳۶/۱
کل جهان	۸۴۳۱۱۰	۱۱۲۵۱۳۴	۱۱۵۷۳۷۹	●	۳/۱	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۴۹۴۸۹۰	۵۵۵۷۴۷	۵۵۹۸۷۳	۵۵۴۷۳۴	۱/۰	۴۸/۴
کشورهای غیر OECD	۳۴۸۲۲۰	۵۶۹۳۸۷	۵۹۷۵۰۶	●	۵/۲	۵۱/۶
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۶۹۶۰۹	۳۰۷۵۱۴	۳۱۶۵۶۹	●	۳/۲	۲۷/۴

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

MAخذ:

(۱) تنها شامل واردات فرآورده‌های نفتی کشورهای OECD می‌باشد. \diamond مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند. \bullet مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۷-۲): صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۵۴۳۳۱	۱۴۰۶۸۴	۱۴۵۰۹۸	۱۵۳۳۲۰	۳/۴	۱۱/۹
کانادا	۲۱۵۹۰	۲۲۶۳۸	۲۴۳۶۵	۲۲۲۴۲	۷/۹	۲/۰
مکزیک	۳۸۳۰	۷۵۰۴	۹۲۱۷	۹۹۵۸	۲۳/۲	۰/۸
جمع آمریکای شمالی	۷۹۷۵۱	۱۷۰۸۲۶	۱۷۸۶۸۰	(۱)۱۸۵۵۲۰	۴/۹	۱۴/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۷۳۰۳	۲۳۴۴	۲۷۲۹	●	۱۶/۷	۰/۲
برزیل	۹۹۸۲	۶۵۸۰	۷۳۶۳	●	۱۲/۲	۰/۶
پرو	۲۰۰۶	۴۰۶۹	۴۶۹۳	●	۱۵/۷	۰/۴
ترینیداد و توباگو	۵۹۹۳	۵۰۹۳	۵۵۸۳	●	۹/۹	۰/۵
کلمبیا	۴۲۶۳	۵۰۵۵	۵۱۳۰	●	۱/۸	۰/۴
ونزوئلا	۳۴۶۳۷	۲۴۹۴۸	۲۰۵۷۵	●	-۱۷/۳	۱/۷
سایر	۲۵۸۲۸	۱۵۴۷۴	۱۳۵۴۰	۱۵۲	-۱۲/۳	۱/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۹۰۰۱۲	۶۳۵۶۳	۵۹۶۱۳	(۱)۱۵۲	-۶/۰	۴/۹
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۲۳۸۱۹	۱۸۵۲۸	۲۰۰۱۴	۱۹۵۵۷	۸/۳	۱/۶
اتریش	۱۵۸۷	۲۳۹۴	۲۴۶۳	۲۴۴۲	۳/۲	۰/۲
اسپانیا	۷۹۷۰	۱۷۱۲۵	۱۸۵۴۷	۱۹۳۳۷	۸/۶	۱/۵
اسلواکی	۳۷۳۶	۳۴۳۲	۴۰۵۵	۳۵۹۹	۱۸/۵	۰/۳
انگلستان	۳۰۴۹۴	۲۹۲۹۶	۲۶۱۶۰	۲۱۰۵۹	-۱۰/۵	۲/۱
ایتالیا	۲۴۱۴۶	۲۷۶۸۱	۲۲۹۹۴	۱۹۵۴۹	-۱۶/۷	۱/۹
بلژیک	۲۲۰۸۴	۲۲۹۴۸	۲۳۹۲۹	۲۵۱۹۸	۴/۶	۲/۰
بلغارستان	۲۳۰۲	۴۱۲۹	۴۴۲۹	●	۷/۶	۰/۴
پرتغال	۱۹۸۳	۳۷۰۳	۵۵۲۶	۴۵۷۵	۴۹/۶	۰/۵
ترکمنستان	۲۳۱۳	۲۱۴۱	۲۲۹۰	●	۷/۳	۰/۲
ترکیه	۵۱۱۶	۷۲۵۶	۷۸۷۹	۸۷۶۰	۸/۹	۰/۶
دانمارک	۴۰۳۰	۵۷۷۲	۶۶۱۹	۶۸۸۸	۱۵/۰	۰/۵
روسیه	۷۲۱۱۱	۱۰۶۹۵۸	۱۱۷۲۸۵	●	۱۰/۰	۹/۶
روسیه سفید	۱۱۴۱۱	۱۷۶۵۲	۱۳۹۸۲	●	-۲۰/۶	۱/۱
رومانی	۴۲۷۸	۳۳۰۶	۳۷۸۸	●	۱۴/۹	۰/۳
سوئد	۱۰۶۸۷	۱۲۷۸۱	۹۲۹۶	۱۱۱۹۱	-۲۷/۱	۰/۸
فرانسه	۲۳۸۵۸	۱۹۹۲۸	۱۸۸۲۲	۱۹۲۸۷	-۵/۳	۱/۵
فنلاند	۵۵۰۷	۷۵۹۷	۹۰۵۱	۸۳۳۷	۱۹/۵	۰/۷
قزاقستان	۳۰۹۱	۶۳۸۷	۶۳۲۸	●	-۰/۷	۰/۵
لهستان	۲۲۶۳	۵۷۷۱	۶۵۷۱	۶۹۶۵	۱۴/۲	۰/۵
لیتوانی	۶۵۶۸	۷۵۹۳	۸۲۲۹	●	۸/۷	۰/۷
مجارستان	۲۶۱۶	۲۸۱۳	۲۸۵۴	۳۱۸۲	۱/۷	۰/۲

جدول (۱۷-۲): صادرات فرآورده‌های نفتی در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

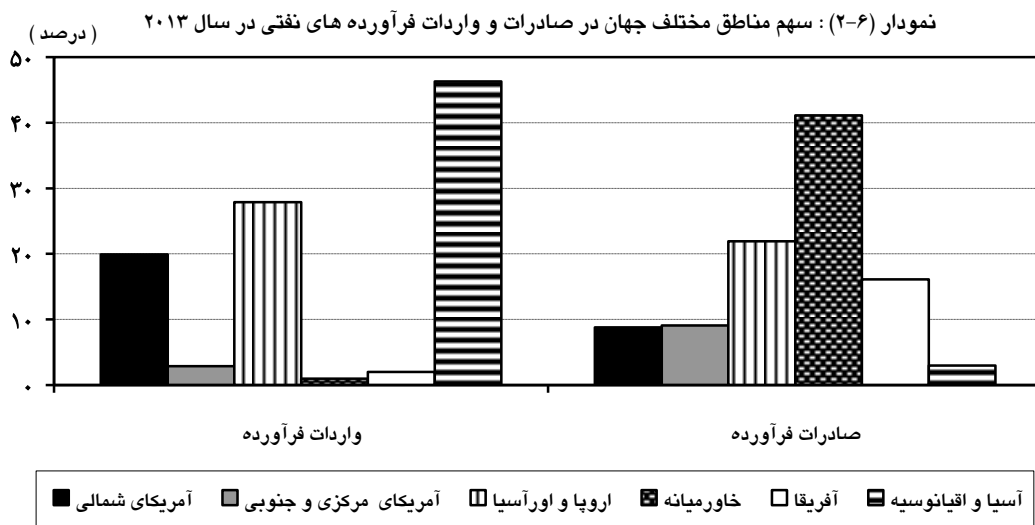
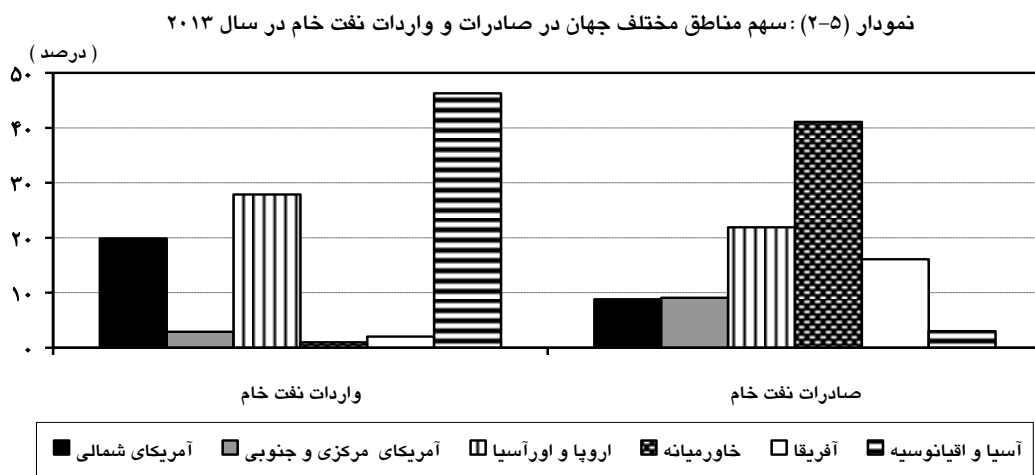
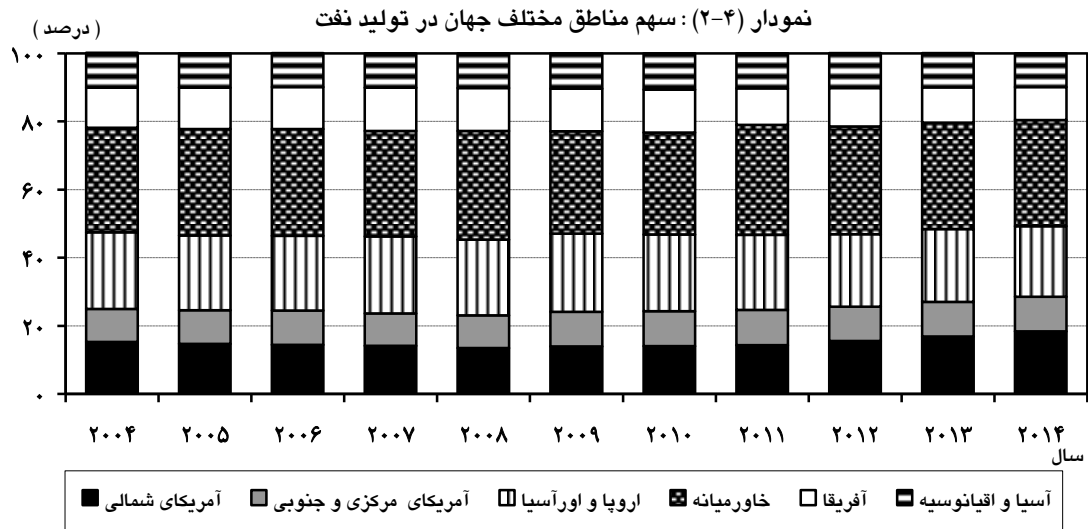
نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
نروژ	۱۳۶۲۰	۱۴۷۷۷	۱۳۹۶۱	۱۴۴۹۵	-۵/۳	۱/۱
هلند	۷۰۵۸۷	۱۰۱۷۸۸	۱۰۰۷۷۲	۱۰۰۱۸۶	-۰/۷	۸/۲
یونان	۴۷۸۲	۱۲۰۵۹	۱۴۰۲۷	۱۵۴۵۹	۱۶/۶	۱/۱
سایر	۱۸۳۳۲	۱۲۰۹۱	۱۱۳۷۸	۵۴۴۷	-۵/۶	۰/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۳۷۹۲۹۱	۴۷۵۹۰۶	۴۸۱۲۴۹	۳۱۵۵۱۳ ^(۱)	۱/۴	۳۹/۳
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۱۸۲۰۱	۱۴۶۸۸	۱۵۵۱۸	●	۵/۹	۱/۳
بحرین	۱۱۲۶۰	۱۱۷۸۴	۱۱۷۶۸	●	۰/۱	۱/۰
عربستان سعودی	۶۲۰۴۳	۶۰۳۳۵	۵۷۸۶۹	●	-۳/۸	۴/۷
کویت	۳۱۸۵۵	۳۲۵۵۲	۲۹۷۹۰	●	-۸/۲	۲/۴
قطر	۵۷۳۵	۲۰۶۱۳	۲۰۴۰۲	●	-۰/۸	۱/۷
سایر	۲۸۸۵۰	۱۹۷۳۷	۲۳۴۵۰	۹۳۹۲	۱۹/۱	۱/۹
جمع خاورمیانه	۱۵۷۹۴۴	۱۵۹۷۰۹	۱۵۸۷۹۷	۹۳۹۲ ^(۱)	-۰/۳	۱۳/۰
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۳۷۳۵	۲۶۹۰	۳۴۹۰	●	۳۰/۱	۰/۳
الجزایر	۱۷۰۳۴	۱۷۸۶۴	۱۸۱۸۱	●	۲/۱	۱/۵
مصر	۵۵۳۰	۲۰۹۱	۲۰۴۴	●	-۲/۰	۰/۲
سایر	۱۷۶۴۶	۹۴۷۴	۱۱۴۰۹	●	۲۰/۸	۰/۹
جمع آفریقا	۴۳۹۵۶	۳۲۲۸۴	۳۵۳۹۵	●	۹/۹	۲/۹
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۵۶۱	۲۱۵۰	۲۰۹۱	۱۸۷۷	-۲/۵	۰/۲
اندونزی	۷۵۶۲	۴۲۶۵	۴۴۲۴	●	۴/۰	۰/۴
تایلند	۵۲۸۰	۱۱۵۷۴	۱۱۹۰۷	●	۳/۲	۱/۰
چین	۱۳۵۵۰	۲۸۴۰۲	۳۲۷۶۷	●	۱۵/۷	۲/۷
چین تایپه	۱۲۹۷۵	۱۶۱۰۳	۱۶۹۵۲	●	۵/۶	۱/۴
ژاپن	۴۶۰۴	۱۲۶۸۶	۱۶۴۷۶	۱۵۳۳۴	۳۰/۲	۱/۳
سنگاپور	۵۲۵۳۶	۸۱۶۴۶	۸۲۸۵۱	●	۱/۸	۶/۸
کره جنوبی	۳۱۳۵۱	۵۶۷۲۳	۵۴۹۲۸	۵۷۰۵۸	-۲/۹	۴/۵
مالزی	۸۷۸۵	۱۳۶۵۹	۱۱۸۳۵	●	-۱۳/۱	۱/۰
هندوستان	۲۰۳۵۰	۶۴۶۷۹	۶۹۹۶۰	●	۸/۵	۵/۷
ویتنام	۱۱۰	۱۶۸۴	۱۳۲۲	●	-۲۱/۳	۰/۱
سایر	۵۰۷۸	۵۰۸۴	۵۰۹۰	۲۶۱	۰/۴	۰/۴
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۶۵۷۴۲	۲۹۸۶۵۵	۳۱۰۶۰۳	۷۴۵۳۰ ^(۱)	۴/۳	۲۵/۴
کل جهان						
کشورهای OECD	۹۱۶۶۹۶	۱۲۰۰۹۴۳	۱۲۲۴۳۳۷	●	۲/۲	۱۰۰/۰
کشورهای غیر OECD	۲۸۶۲۷۹	۵۶۸۰۴۵	۵۷۹۷۹۳	۵۸۵۱۰۷	۲/۳	۴۷/۴
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۵۳۰۴۱۷	۶۳۲۸۹۸	۶۴۴۵۴۴	●	۲/۱	۵۲/۶
	۲۵۸۰۵۲	۳۱۵۸۳۰	۳۱۴۶۲۲	●	-۰/۱	۲۵/۷

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

MAخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) تنها شامل صادرات فرآورده‌های نفتی کشورهای OECD می‌باشد.



جدول (۱۸-۲): قیمت فروش نك محموله نفت خام در بازارهای منطقه‌ای تولید (اسپات) طی سال‌های ۲۰۱۴-۱۹۷۲

(دلار به ازاء هر بشکه)

سال	نفت سبک دوبی ^(۱)	برنت ^(۲)	نفت سبک نیجریه	نفت متوسط تگزاس غربی ^(۳)	سبد نفتی اوپک	نفت خام سبک ایران	نفت خام سنگین ایران
۱۹۷۲	۱/۹	-	-	-	●	●	●
۱۹۷۳	۲/۸	-	-	-	●	●	●
۱۹۷۴	۱۰/۴	-	-	-	●	●	●
۱۹۷۵	۱۰/۷	-	-	-	●	●	●
۱۹۷۶	۱۱/۶	۱۲/۸	۱۲/۹	۱۲/۲	●	●	●
۱۹۷۷	۱۲/۴	۱۳/۹	۱۴/۲	۱۴/۲	●	●	●
۱۹۷۸	۱۳/۰	۱۴/۰	۱۳/۷	۱۴/۶	●	●	●
۱۹۷۹	۲۹/۸	۳۱/۶	۲۹/۳	۲۵/۱	●	●	●
۱۹۸۰	۳۵/۷	۳۶/۸	۳۷/۰	۳۸/۰	۳۶/۲	۳۵/۲	۳۴/۵
۱۹۸۱	۳۴/۳	۳۵/۹	۳۶/۲	۳۶/۱	۳۴/۹	۳۳/۲	۳۱/۶
۱۹۸۲	۳۱/۸	۳۳/۰	۳۳/۳	۳۳/۷	۳۲/۴	۳۰/۳	۲۸/۷
۱۹۸۳	۲۸/۸	۲۹/۶	۲۹/۵	۳۰/۳	۲۹/۰	۲۸/۲	۲۷/۲
۱۹۸۴	۲۸/۱	۲۸/۸	۲۸/۱	۲۹/۴	۲۸/۲	۲۶/۸	۲۶/۲
۱۹۸۵	۲۷/۵	۲۷/۶	۲۷/۸	۲۸/۰	۲۷/۰	۲۶/۰	۲۵/۶
۱۹۸۶	۱۳/۱	۱۴/۴	۱۴/۵	۱۵/۱	۱۳/۵	۱۳/۵	۱۳/۰
۱۹۸۷	۱۷/۰	۱۸/۴	۱۸/۴	۱۹/۲	۱۷/۷	۱۷/۰	۱۶/۶
۱۹۸۸	۱۳/۳	۱۴/۹	۱۵/۰	۱۶/۰	۱۴/۲	۱۳/۳	۱۲/۹
۱۹۸۹	۱۵/۶	۱۸/۲	۱۸/۳	۱۹/۷	۱۷/۳	۱۶/۰	۱۵/۵
۱۹۹۰	۲۰/۵	۲۳/۷	۲۳/۹	۲۴/۵	۲۲/۳	۲۰/۶	۱۹/۹
۱۹۹۱	۱۶/۶	۲۰/۰	۲۰/۱	۲۱/۵	۱۸/۶	۱۷/۴	۱۶/۳
۱۹۹۲	۱۷/۲	۱۹/۳	۱۹/۶	۲۰/۶	۱۸/۴	۱۷/۸	۱۶/۷
۱۹۹۳	۱۴/۹	۱۷/۰	۱۷/۴	۱۸/۴	۱۶/۳	۱۵/۱	۱۴/۱
۱۹۹۴	۱۴/۷	۱۵/۸	۱۶/۳	۱۷/۲	۱۵/۵	۱۴/۸	۱۴/۶
۱۹۹۵	۱۶/۱	۱۷/۰	۱۷/۳	۱۸/۴	۱۶/۹	۱۶/۲	۱۶/۳
۱۹۹۶	۱۸/۵	۲۰/۷	۲۱/۲	۲۲/۲	۲۰/۳	۱۹/۰	۱۸/۵
۱۹۹۷	۱۸/۲	۱۹/۱	۱۹/۳	۲۰/۶	۱۸/۷	۱۸/۲	۱۸/۰
۱۹۹۸	۱۲/۲	۱۲/۷	۱۲/۶	۱۴/۴	۱۲/۳	۱۲/۰	۱۱/۵
۱۹۹۹	۱۷/۲	۱۸/۰	۱۸/۰	۱۹/۳	۱۷/۵	۱۷/۳	۱۶/۹
۲۰۰۰	۲۶/۲	۲۸/۵	۲۸/۴	۳۰/۴	۲۷/۶	۲۶/۸	۲۶/۰
۲۰۰۱	۲۲/۸	۲۴/۴	۲۴/۲	۲۵/۹	۲۳/۱	۲۲/۹	۲۱/۷
۲۰۰۲	۲۳/۷	۲۵/۰	۲۵/۰	۲۶/۲	۲۴/۴	۲۳/۵	۲۳/۱
۲۰۰۳	۲۶/۸	۲۸/۸	۲۸/۷	۳۱/۱	۲۸/۱	۲۶/۹	۲۶/۳
۲۰۰۴	۳۳/۶	۳۸/۳	۳۸/۱	۴۱/۵	۳۶/۱	۳۴/۶	۳۳/۱
۲۰۰۵	۴۹/۴	۵۴/۵	۵۵/۷	۵۶/۶	۵۰/۶	۵۰/۷	۴۸/۰
۲۰۰۶	۶۱/۵	۶۵/۱	۶۷/۱	۶۶/۰	۶۱/۱	۶۱/۱	۵۹/۳
۲۰۰۷	۶۸/۲	۷۲/۴	۷۴/۵	۷۲/۲	۶۹/۱	۶۹/۳	۶۷/۱
۲۰۰۸	۹۴/۳	۹۷/۳	۱۰۱/۴	۱۰۰/۱	۹۴/۵	۹۴/۷	۹۱/۵
۲۰۰۹	۶۱/۴	۶۱/۷	۶۳/۳	۶۱/۹	۶۱/۱	۶۱/۳	۶۰/۶
۲۰۱۰	۷۸/۱	۷۹/۵	۸۱/۱	۷۹/۴	۷۷/۵	۷۸/۲	۷۶/۷
۲۰۱۱	۱۰۶/۲	۱۱۱/۳	۱۱۳/۶	۹۵/۰	۱۰۷/۵	۱۰۸/۳	۱۰۶/۱
۲۰۱۲	۱۰۹/۱	۱۱۱/۷	۱۱۴/۲	۹۴/۱	۱۰۹/۵	۱۰۹/۸	۱۰۹/۱
۲۰۱۳	۱۰۵/۵	۱۰۸/۷	۱۱۱/۹	۹۸/۰	۱۰۵/۹	۱۰۷/۲	۱۰۵/۷
۲۰۱۴	۹۷/۱	۹۸/۹	۱۰۱/۳	۹۳/۳	۹۶/۳	۹۷/۳	۹۶/۲

مأخذ: BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2015 Edition. www.opec.org, Annual Statistical Bulletin 2015

(۱) ارقام سالهای ۱۹۷۲-۸۵ مربوط به نفت سبک عربی و ارقام سالهای ۲۰۱۴-۱۹۸۶ مربوط به نفت سبک دوبی است.

(۲) ارقام سالهای ۱۹۷۶-۸۳ مربوط به نفت فورتیز و ارقام سالهای ۲۰۱۴-۱۹۸۴ مربوط به نفت برنت است.

(۳) ارقام سالهای ۱۹۷۶-۸۳ مربوط به قیمت‌های فروش و ارقام سالهای ۲۰۱۴-۱۹۸۴ مربوط به قیمت‌های اسپات است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۱۹-۲): قیمت و درصد مالیات بنزین موتور و نفت گاز در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ (دلار / لیتر)

نفت گاز		بنزین موتور				نام کشور		
غیرتجاری		تجاری		سوپر بدون سرب			معمولی بدون سرب	
مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت		مالیات (درصد)	قیمت
۱۴/۲	۱/۰۱۱	۱۴/۲	۱/۰۱۱	۱۴/۶	۰/۹۳۷	۱۵/۴	۰/۸۸۹	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا
۲۴/۰	۱/۲۱۴	۹/۰	۱/۰۱۵	۲۸/۴	۱/۲۹۵	۳۰/۷	۱/۱۶۱	کانادا
۱۳/۸	۰/۹۹۳	-	۰/۸۵۹	۱۳/۸	۱/۰۰۵	۱۳/۸	۰/۹۴۸	مکزیک
۲۴/۳	۱/۱۷۰	●	●	۴۱/۴	۱/۵۳۵	۴۱/۴	۱/۴۹۳	آمریکای مرکزی و جنوبی شیلی
اروپا و اورآسیا								
۴۹/۶	۱/۸۸۵	۴۰/۰	۱/۵۵۹	۵۸/۶	۲/۰۳۸	▲	▲	آلمان
۴۸/۲	۱/۷۲۴	۴۳/۸	۱/۲۴۰	۵۳/۳	۱/۷۸۹	۵۳/۳	۱/۷۸۶	اتریش
۴۵/۸	۱/۷۳۳	۳۴/۴	۱/۴۳۲	۵۰/۹	۱/۸۴۰	▲	▲	اسپانیا
۴۷/۷	۱/۶۸۰	۳۷/۳	۱/۴۰۰	۵۰/۰	۱/۶۸۴	●	●	استونی
۴۳/۸	۱/۸۰۱	۳۲/۵	۱/۵۰۱	۵۱/۳	۱/۹۶۹	●	●	اسلوواکی
۵۲/۰	۱/۷۹۳	۴۱/۵	۱/۴۶۹	۵۶/۹	۱/۹۲۳	●	●	اسلوانی
۶۰/۱	۲/۱۹۷	۵۲/۱	۱/۸۳۱	۶۲/۱	۲/۰۹۹	▲	▲	انگلستان
۵۶/۵	۲/۱۳۶	۴۶/۹	۱/۷۵۱	۶۰/۷	۲/۲۷۲	▲	▲	ایتالیا
۵۱/۶	۱/۹۲۹	۴۰/۵	۱/۵۶۹	۵۷/۲	۲/۰۲۵	▲	▲	ایرلند
۴۷/۶	۱/۸۷۸	۳۶/۶	۱/۵۵۲	۵۵/۸	۲/۱۱۷	▲	▲	بلژیک
۴۷/۰	۱/۷۲۹	۴۱/۶	۱/۵۶۷	۵۷/۱	۲/۰۲۲	▲	▲	پرتغال
۵۱/۹	۱/۹۹۶	۵۱/۹	۱/۹۹۶	۵۹/۱	۲/۲۰۵	▲	▲	ترکیه
۴۷/۵	۱/۷۴۸	۳۶/۵	۱/۴۴۵	۵۲/۹	۱/۷۴۰	●	●	جمهوری چک
۴۸/۷	۱/۹۰۴	۳۵/۹	۱/۵۲۴	۵۷/۱	۲/۱۵۲	۵۷/۲	۲/۱۴۸	دانمارک
۵۲/۱	۲/۰۹۸	۴۰/۱	۱/۶۷۹	۵۷/۸	۲/۰۶۹	▲	▲	سوئد
۵۰/۲	۱/۹۸۶	۵۱/۹	۱/۶۴۰	۵۱/۰	۱/۸۸۱	▲	▲	سوئیس
۵۰/۹	۱/۷۰۹	۴۱/۱	۱/۴۲۴	۵۷/۹	۱/۹۷۲	▲	▲	فرانسه
۵۳/۰	۱/۹۵۸	۴۱/۸	۱/۵۷۹	۶۱/۴	۲/۱۲۳	▲	▲	فنلاند
۴۱/۸	۱/۵۴۶	۳۳/۰	۱/۳۴۵	۴۹/۰	۱/۷۰۴	●	●	لوکزامبورگ
۴۶/۷	۱/۶۵۰	۳۴/۵	۱/۳۴۲	۵۰/۴	۱/۶۷۲	▲	▲	لهستان
۴۸/۶	۱/۷۸۷	۳۴/۷	۱/۴۰۷	۵۱/۶	۱/۷۴۸	▲	▲	مجارستان
۵۳/۹	۲/۰۷۹	۴۲/۴	۱/۶۶۳	۵۹/۳	۲/۳۴۵	▲	▲	نروژ
۵۱/۹	۱/۸۶۶	۴۱/۸	۱/۵۴۲	۶۲/۴	۲/۲۶۲	▲	▲	هلند
۴۳/۶	۱/۷۶۰	۳۰/۶	۱/۴۳۱	۵۹/۸	۲/۱۶۴	▲	▲	یونان
۵۴/۶	۲/۰۸۰	○	○	۵۶/۲	۲/۰۸۷	▲	▲	خاورمیانه فلسطین اشغالی
آسیا و اقیانوسیه								
۳۳/۷	۱/۳۹۸	●	●	۳۳/۳	۱/۴۲۱	۳۵/۱	۱/۳۲۳	استرالیا
۱۳/۳	۱/۱۷۲	۰/۴	۰/۸۷۳	۴۱/۶	۱/۸۴۴	۴۲/۳	۱/۷۲۹	زلاندنو
۲۹/۶	۱/۳۴۱	۳۲/۳	۱/۱۹۶	●	●	۴۱/۳	۱/۵۳۹	ژاپن
۴۱/۴	۱/۵۵۵	●	●	۴۵/۲	۲/۰۵۴	۴۹/۹	۱/۷۳۶	کره جنوبی
-	۱/۴۹۳	-	۱/۳۱۲	-	۱/۱۷۵	-	۱/۰۰۹	کشورهای OECD
-	۱/۸۸۷	-	۱/۵۸۱	-	۲/۰۴۳	-	●	کشورهای OECD اروپایی

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2015 Edition.

مأخذ:

ملاحظات: ضریب تبدیل و ارزش حرارتی‌های مربوطه در پیوست ۳ ارائه شده است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

○ مقادیر محرمانه می‌باشند.

جدول (۲۰-۲): قیمت و درصد مالیات نفت کوره سنگین و سبک در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴

نفت کوره سبک (دلار / هزار لیتر)		نفت کوره سنگین (دلار / تن)				نام کشور		
خانگی		صنعت		نیروگاه			صنعت	
مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت		مالیات (درصد)	قیمت
۴/۷	۱۰۲۹/۹	۴/۹	۷۲۴/۳	۳/۹	۸۰۳/۱	۴/۹	۶۴۳/۴	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا
۹/۷	۱۱۳۵/۴	۸/۵	۸۶۱/۵	●	●	۸/۵	۶۲۶/۸	کانادا
▲	▲	-	۶۶۸/۰	-	۵۰۱/۶	-	۵۰۱/۲	مکزیک
۱۶/۲	۱۲۳۶/۲	●	●	●	●	●	●	آمریکای مرکزی و جنوبی شیلی
۲۳/۹	۱۰۲۰/۶	۹/۹	۸۲۱/۰	○	○	●	●	اروپا و اورآسیا آلمان
۲۸/۹	۱۱۸۳/۳	۱۹/۰	۷۶۴/۴	۳/۲	۳۱۵/۹	●	●	اتریش
۲۷/۶	۱۱۳۷/۲	۱۲/۴	۹۳۹/۸	●	●	●	●	اسپانیا
۲۸/۴	۱۲۵۲/۳	۱۴/۱	۱۰۴۳/۶	●	●	●	●	استونی
●	●	-	۱۰۴۸/۸	▲	▲	▲	▲	اسلواکی
۳۹/۷	۱۳۴۱/۲	۲۶/۵	۱۰۹۹/۴	●	●	▲	▲	اسلوانی
۲۲/۶	۱۰۲۵/۴	۱۹/۱	۹۶۱/۲	۲۴/۵	۷۳۰/۳	▲	▲	انگلستان
۴۷/۳	۱۸۲۹/۶	۳۵/۷	۱۴۹۹/۷	●	○	●	●	ایتالیا
۲۱/۴	۱۲۸۹/۹	۶/۰	۱۰۳۹/۸	●	●	۷/۸	۱۰۵۱/۶	ایرلند
۱۹/۷	۱۰۳۶/۱	۲/۹	۸۵۶/۲	▲	▲	▲	▲	بلژیک
۴۵/۲	۱۶۵۴/۰	●	●	▲	▲	▲	▲	پرتغال
۴۱/۰	۱۶۶۰/۶	●	●	۲۵/۵	۹۹۴/۳	۲۵/۵	۹۹۴/۳	ترکیه
۲۷/۸	۱۱۲۶/۲	۳/۸	۸۴۴/۷	○	○	○	○	جمهوری چک
۴۷/۵	۱۹۸۶/۷	۷/۷	۱۱۳۰/۷	●	●	●	●	دانمارک
●	●	۱۸/۱	۹۴۳/۲	●	●	▲	▲	سوئد
۲۳/۹	۱۰۸۲/۰	۱۸/۵	۹۶۴/۷	●	●	▲	▲	سوئیس
۲۳/۲	۱۱۴۳/۰	۸/۴	۸۸۹/۷	●	●	●	●	فرانسه
۳۵/۴	۱۳۵۲/۴	۱۹/۹	۱۰۹۰/۷	●	●	●	●	فنلاند
۱۲/۱	۹۵۲/۳	۳/۲	۸۶۴/۹	●	●	▲	▲	لوکزامبورگ
۲۴/۹	۱۱۸۴/۹	۷/۹	۹۳۰/۳	۳/۳	۶۱۵/۲	۳/۲	۶۲۷/۸	لهستان
▲	▲	●	●	▲	▲	●	●	مجارستان
۳۴/۵	۱۷۴۵/۰	۱۸/۲	۱۳۹۶/۰	▲	▲	▲	▲	نروژ
۶۴/۴	۱۳۷۰/۷	۵۶/۹	۱۱۳۲/۸	●	●	▲	▲	هلند
۴۴/۴	۱۵۷۶/۷	۳۱/۶	۱۲۸۱/۹	●	●	●	●	یونان
۵۵/۴	۲۰۳۹/۱	○	○	▲	▲	○	○	خاورمیانه فلسطین اشغالی
●	●	●	●	●	●	●	●	آسیا و اقیانوسیه استرالیا
●	●	-	۷۱۰/۳	○	○	-	۶۴۴/۵	زلاندنو
۹/۱	۹۹۳/۸	۹/۳	۹۱۵/۵	●	●	●	●	ژاپن
۱۵/۹	۱۲۳۳/۶	▲	▲	●	●	۱۱/۶	۷۷۱/۶	کره جنوبی
●	۱۱۰۵/۵	●	۸۴۶/۴	●	●	●	●	کشورهای OECD
●	۱۱۳۹/۰	●	۹۸۸/۱	●	●	●	●	کشورهای OECD اروپایی

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

مأخذ:

ملاحظات: ضریب تبدیل و ارزش حرارتی‌های مربوطه در پیوست ۳ ارائه شده است.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

○ مقادیر محرمانه می‌باشند.

جدول (۲۱-۲): شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی فرآورده‌های نفتی در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۱۴، ۲۰۱۳، ۲۰۰۴

خرده فروشی				عمده فروشی				نام کشور
۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	سال پایه	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	سال پایه	
								آمریکای شمالی
۲۹۲/۰	۳۰۳/۶	۱۵۹/۷	۱۹۸۲-۸۴=۱۰۰	۲۷۸/۳	۲۹۴/۷	۱۱۹/۹	۱۹۸۲=۱۰۰	ایالات متحده آمریکا
۱۸۹/۱	۱۸۷/۸	۱۱۸/۳	۲۰۰۲=۱۰۰	۱۳۵/۸	۱۳۴/۷	۶۹/۰	۲۰۱۰=۱۰۰	کانادا
۱۳۵/۳	۱۲۳/۳	●	۲۰۱۲=۱۰۰ دسامبر	۱۰۶/۸	۱۰۱/۴	۳۳/۰	۲۰۱۲=۱۰۰ ژوئن	مکزیک
								اروپا و اورآسیا
۱۲۹/۱	۱۳۶/۱	۸۹/۸	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	۱۹۹۵=۱۰۰	آلمان
۱۳۶/۷	۱۴۲/۷	۸۷/۴	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	اتریش
۱۴۷/۱	۱۵۲/۱	۸۸/۳	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	اسپانیا
۱۵۵/۸	۱۶۲/۰	۸۳/۶	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	استونی
۱۱۳/۹	۱۱۷/۱	۹۳/۷	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	اسلواکی
۱۵۶/۸	۱۶۰/۱	۸۷/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	اسلووانی
۱۰۹/۹	۱۱۵/۷	۶۸/۶	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۱۰/۸	۱۲۰/۰	۶۱/۵	۲۰۱۰=۱۰۰	انگلستان
۱۴۳/۶	۱۴۶/۹	۹۰/۱	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	۱۹۹۵=۱۰۰	ایتالیا
۲۴۲/۷	۲۵۲/۹	۱۴۷/۰	۱۹۹۵=۱۰۰	۱۱۱/۶	۱۱۵/۷	۵۸/۶	۲۰۱۰=۱۰۰	ایرلند
۹۵/۴	۱۰۰/۰	۵۹/۰	۲۰۱۳=۱۰۰	۱۱۳/۱	۱۲۰/۸	۵۷/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	بلژیک
۱۳۹/۳	۱۴۵/۸	۸۸/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	پرتغال
۱۹۸/۱	۱۹۴/۷	۷۸/۶	۲۰۰۵=۱۰۰	۴۷۸/۷	۴۴۳/۸	۱۰۹/۱	۲۰۰۳=۱۰۰	ترکیه
۱۲۷/۹	۱۲۷/۶	۹۴/۲	۲۰۰۰=۱۰۰	●	●	●	-	جمهوری چک
۱۵۸/۷	۱۶۴/۱	۱۰۳/۹	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۲۴/۳	۱۳۲/۲	۵۱/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	دانمارک
۲۳۴/۲	۲۳۷/۳	۱۳۴/۴	۲۰۰۰=۱۰۰	●	●	۱۱۳/۳	۲۰۰۰=۱۰۰	سوئد
۲۰۳/۴	۲۰۸/۵	۱۴۱/۳	۱۹۹۵=۱۰۰	۲۷۸/۷	۲۹۹/۶	۱۷۳/۰	۱۹۹۵=۱۰۰	سوئیس
۱۹۹/۶	۲۰۸/۶	۱۳۰/۹	۱۹۹۸=۱۰۰	۱۲۰/۶	۱۳۲/۲	۶۲/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	فرانسه
۴۸۴/۶	۵۲۵/۰	۲۱۰/۹	۱۹۹۰=۱۰۰	۳۹۷/۱	۴۱۵/۹	۲۰۵/۳	۱۹۹۰=۱۰۰	فنلاند
۱۳۹/۸	۱۴۸/۳	۸۴/۳	۲۰۰۵=۱۰۰	●	●	●	-	لوکزامبورگ
۱۶۶/۶	۱۷۲/۲	۱۱۱/۶	۲۰۰۰=۱۰۰	●	●	●	-	لهستان
۸۷۷/۱	۹۶۹/۰	۳۴۷/۶	۱۹۹۵=۱۰۰	●	●	●	-	مجارستان
۱۸۷/۷	۱۸۶/۷	۱۲۱/۱	۱۹۹۸=۱۰۰	۲۰۵/۵	۲۱۱/۰	۱۰۲/۳	۲۰۰۰=۱۰۰	نروژ
۱۵۵/۶	۱۵۸/۴	۱۰۷/۳	۲۰۰۰=۱۰۰	۲۲۴/۳	۲۴۱/۳	۱۰۲/۰	۲۰۰۰=۱۰۰	هلند
۱۸۵/۳	۱۹۳/۶	۷۹/۷	۲۰۰۹=۱۰۰	۱۲۱/۱	۱۳۱/۹	۴۷/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	یونان
								آسیا و اقیانوسیه
۱۰۳/۸	۱۰۲/۷	۶۷/۶	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	●	●	●	-	استرالیا
۱۲۴/۹	۱۲۵/۷	۶۹/۵	۲Q۲۰۰۶=۱۰۰	۱۰۸/۳	۱۱۵/۲	۶۱/۸	۴Q۲۰۱۰=۱۰۰	زلاندنو
۱۲۳/۳	۱۱۶/۹	۸۱/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۳۴/۹	۱۲۷/۲	۷۱/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	ژاپن
۱۰۸/۱	۱۱۳/۲	۷۴/۳	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۱۳	۱۲۵/۰	۵۹/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	کره جنوبی

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2015 Edition.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲۲-۲): شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی فرآورده‌های نفتی در سال ۲۰۱۴

(۱۰۰ = ۲۰۱۰ سال)

شاخص واقعی			شاخص اسمی			نام کشور
صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	
۱۱۲/۴	۱۱۴/۸	۱۱۱/۵	۱۲۳	۱۲۷/۹	۱۲۱/۱	آمریکای شمالی
۱۱۷/۸	۱۲۰/۸	۱۱۶/۵	۱۲۷/۹	۱۳۴/۴	۱۲۵/۱	ایالات متحده آمریکا
۱۳۲/۰	۱۳۲/۲	۱۳۲/۰	۱۵۳/۲	۱۵۲/۴	۱۵۳/۴	کانادا
۱۳۲/۰	۱۳۲/۲	۱۳۲/۰	۱۵۳/۲	۱۵۲/۴	۱۵۳/۴	مکزیک
۱۲۱/۵	●	۱۲۱/۵	۱۳۷/۹	●	۱۳۷/۹	آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۲۱/۵	●	۱۲۱/۵	۱۳۷/۹	●	۱۳۷/۹	شیلی
۱۰۶/۲	۱۰۸/۳	۱۰۴/۱	۱۱۲/۵	۱۱۴/۰	۱۱۱/۱	اروپا و اورآسیا
۱۰۴/۸	۱۰۴/۸	۱۰۴/۸	۱۱۲/۸	۱۱۱/۵	۱۱۵/۰	آلمان
۱۰۹/۹	۱۰۹/۲	۱۱۱/۹	۱۱۸/۳	۱۱۷/۷	۱۱۹/۸	اتریش
۱۰۵/۴	۱۰۷/۵	۱۰۲/۱	۱۱۵	۱۱۵/۵	۱۱۴/۴	اسپانیا
۱۱۳/۲	۱۱۵/۸	۱۰۸/۷	۱۱۹/۱	۱۱۹/۴	۱۱۸/۶	استونی
۱۱۲/۴	۱۱۰/۳	۱۱۵/۷	۱۱۹/۰	۱۱۶/۲	۱۲۳/۳	اسلواکی
۹۸/۱	۱۰۰/۳	۹۵/۲	۱۰۹/۴	۱۰۹/۷	۱۰۹/۱	اسلووانی
۱۱۹/۷	۱۲۲/۱	۱۱۵/۹	۱۲۷/۶	۱۲۹/۷	۱۲۴/۵	انگلستان
۱۱۵/۳	۱۱۸/۱	۱۱۱/۶	۱۱۸/۲	۱۱۸/۹	۱۱۷/۳	ایتالیا
۱۰۸/۵	۱۰۹/۱	۱۰۷/۵	۱۱۷/۳	۱۱۸/۰	۱۱۶/۱	ایرلند
۱۰۶/۶	۱۰۷/۱	۱۰۵/۴	۱۱۲/۳	۱۱۲/۳	۱۱۲/۲	بلژیک
۱۰۱/۸	۱۰۲/۸	۹۶/۹	۱۴۱/۱	۱۴۳/۰	۱۳۱/۵	پرتغال
۱۰۶/۶	۱۰۷/۱	۱۰۵/۸	۱۱۵/۸	۱۱۷/۳	۱۱۳/۴	ترکیه
۱۰۹/۲	۱۱۱/۲	۱۰۷/۳	۱۱۶/۶	۱۱۸/۹	۱۱۴/۵	جمهوری چک
۱۱۰/۰	۱۱۴/۳	۱۰۵/۲	۱۱۲/۲	۱۱۵/۲	۱۰۹/۰	دانمارک
۱۰۸/۱	۱۰۶/۸	۱۰۸/۹	۱۰۶/۷	۱۰۴/۲	۱۰۸/۱	سوئد
۱۰۶/۷	۱۰۶/۲	۱۰۷/۹	۱۱۲/۹	۱۱۲/۵	۱۱۳/۹	سوئیس
۱۱۱/۸	۱۱۸/۴	۱۰۴/۸	۱۲۱/۷	۱۲۸/۸	۱۱۴/۳	فرانسه
۱۱۱/۱	۱۱۳/۶	۱۰۳/۷	۱۱۵/۹	۱۱۶/۹	۱۱۲/۷	فنلاند
۱۱۰/۲	۱۱۲/۴	۱۰۶/۵	۱۱۹/۶	۱۲۱/۶	۱۱۶/۱	لوکزامبورگ
۱۱۱/۹	۱۱۵/۰	۱۰۷/۸	۱۲۴/۳	۱۲۷/۴	۱۲۰/۲	لهستان
۱۰۴/۸	۱۰۱/۹	۱۱۰/۲	۱۱۴/۹	۱۱۳/۶	۱۱۷/۲	مجارستان
۱۰۵/۷	۱۰۶/۹	۱۰۴/۶	۱۱۵/۹	۱۱۸/۵	۱۱۳/۵	نروژ
۱۱۲/۳	۱۰۱/۹	۱۱۶/۵	۱۱۶/۵	۱۰۹/۲	۱۱۹/۵	هلند
۱۰۵/۳	●	۱۰۵/۳	۱۱۳/۱	●	۱۱۳/۱	یونان
۱۰۵/۳	●	۱۰۵/۳	۱۱۳/۱	●	۱۱۳/۱	خاورمیانه
۱۰۸/۲	۱۱۳/۲	۱۰۵/۶	۱۱۸/۲	۱۲۱/۴	۱۱۶/۶	فلسطین اشغالی
۱۰۶/۳	۹۹/۵	۱۰۹/۶	۱۱۴/۴	۱۰۶/۹	۱۱۷/۹	آسیا و اقیانوسیه
۱۲۴/۴	۱۳۴/۴	۱۲۰/۶	۱۲۷/۸	۱۳۸/۰	۱۲۴/۰	استرالیا
۱۰۳/۳	۱۰۶/۵	۹۹/۲	۱۰۹/۱	۱۰۹/۸	۱۰۸/۲	زلاندنو
۱۱۲/۹	۱۱۳/۷	۱۱۲/۴	۱۲۲/۸	۱۲۴/۱	۱۲۱/۸	ژاپن
۱۱۲/۹	۱۱۳/۷	۱۱۲/۴	۱۲۲/۸	۱۲۴/۱	۱۲۱/۸	کره جنوبی
۱۱۲/۹	۱۱۳/۷	۱۱۲/۴	۱۲۲/۸	۱۲۴/۱	۱۲۱/۸	کل کشورهای OECD

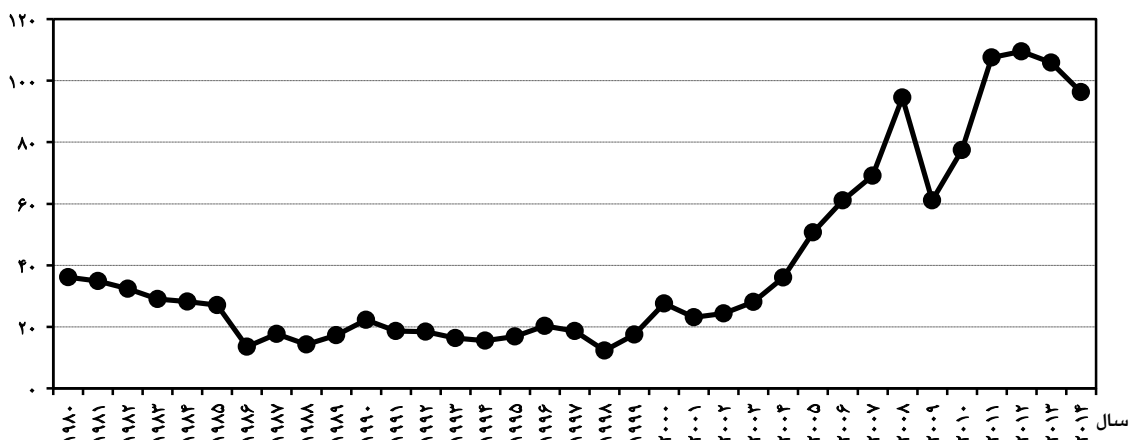
IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org .

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

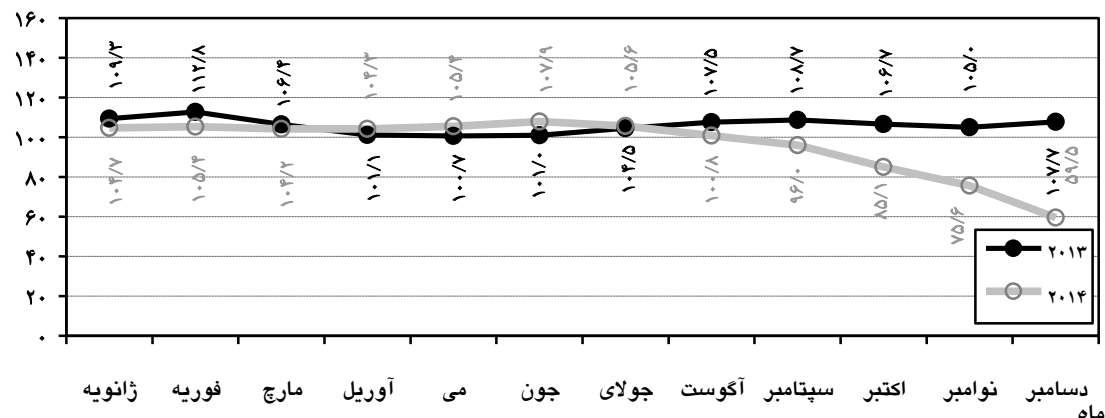
نمودار (۲-۷): قیمت سبب نفتی اوپک طی سال های ۱۹۸۰-۲۰۱۴

(دلار به ازای هر بشکه)



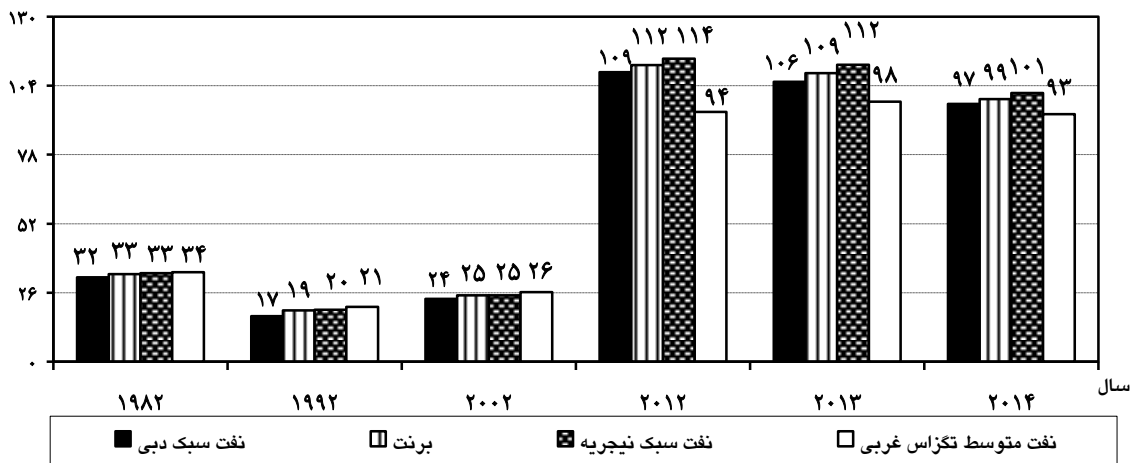
نمودار (۲-۸): قیمت ماهانه سبب نفتی اوپک در سال های ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴

(دلار به ازای هر بشکه)



نمودار (۲-۹): قیمت فروش اسپات نفت خام طی سال های ۱۹۸۲-۲۰۱۳

(دلار به ازای هر بشکه)



۲-۸-۲- جداول گاز طبیعی

- ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی
- تولید گاز طبیعی
- واردات و صادرات گاز طبیعی
- تجارت، پایانه‌های صادراتی و وارداتی LNG
- مصرف گاز طبیعی در بخش تبدیل، خودمصرفی بخش انرژی و تلفات توزیع
- مصرف نهایی گاز طبیعی کشورهای جهان در بخش‌های مختلف
- ظرفیت ذخیره سازی گاز طبیعی در برخی کشورها
- قیمت LNG و گاز طبیعی
- قیمت و درصد مالیات گاز طبیعی در کشورهای OECD
- قیمت وارداتی گاز طبیعی به وسیله خط لوله توسط برخی از کشورها
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی گاز طبیعی
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی گاز طبیعی
- قیمت LNG وارداتی توسط برخی از کشورها

جدول (۲۳-۲): ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴

نام کشور	در پایان سال ۲۰۰۴		در پایان سال ۲۰۱۳		در پایان سال ۲۰۱۴	
	تربیلیون مترمکعب	در پایان سال ۲۰۰۴	تربیلیون مترمکعب	در پایان سال ۲۰۱۳	تربیلیون مترمکعب	نسبت ذخایر به تولید
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۵/۵	۹/۶	۳۴۵/۰	۹/۸	۵/۲	۱۳/۴
کانادا	۱/۶	۲/۰	۷۱/۷	۲/۰	۱/۱	۱۲/۵
مکزیک	۰/۴	۰/۳	۱۲/۳	۰/۳	۰/۲	۶/۰
جمع آمریکای شمالی	۷/۵	۱۲/۰	۴۲۹/۰	۱۲/۱	۶/۵	۱۲/۸
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۰/۵	۰/۳	۱۱/۶	۰/۳	۰/۲	۹/۳
برزیل	۰/۳	۰/۵	۱۶/۴	۰/۵	۰/۲	۲۳/۱
بولیوی	۰/۸	۰/۳	۱۰/۵	۰/۳	۰/۲	۱۳/۹
پرو	۰/۳	۰/۴	۱۵/۰	۰/۴	۰/۲	۳۳/۰
ترینیداد و توباگو	۰/۵	۰/۳	۱۲/۲	۰/۳	۰/۲	۸/۲
کلمبیا	۰/۱	۰/۲	۵/۷	۰/۲	۰/۱	۱۳/۷
ونزوئلا	۴/۳	۵/۶	۱۹۷/۱	۵/۶	۳/۰	۵
سایر	۰/۱	۰/۱	۲/۰	۰/۱	۵	۲۱/۸
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷/۰	۷/۷	۲۷۰/۶	۷/۷	۴/۱	۴۳/۸
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۰/۹	۰/۹	۴۱/۲	۱/۲	۰/۶	۶۸/۸
آلمان	۰/۲	۰/۱	۱/۵	۵	۵	۵/۶
ازبکستان	۱/۲	۱/۱	۳۸/۳	۱/۱	۰/۶	۱۹/۰
انگلستان	۰/۵	۰/۲	۸/۵	۰/۲	۰/۱	۶/۶
اوکراین	۰/۷	۰/۶	۲۲/۵	۰/۶	۰/۳	۳۴/۳
ایتالیا	۰/۱	۰/۱	۱/۷	۵	۵	۷/۵
ترکمنستان	۲/۳	۱۷/۵	۶۱۷/۳	۱۷/۵	۹/۳	۵
دانمارک	۰/۱	۰/۰۴	۱/۲۴	۵	۵	۷/۶
روسیه	۳۱/۱	۳۲/۳	۱۱۵۲/۸	۳۲/۳	۱۷/۴	۵۶/۴
رومانی	۰/۳	۰/۱	۳/۹	۰/۱	۰/۱	۹/۶
قزاقستان	۱/۳	۱/۵	۵۳/۲	۱/۵	۰/۸	۷۸/۲
لهستان	۰/۱	۰/۱	۳/۵	۰/۱	۰/۱	۲۳/۶
نروژ	۲/۴	۲/۰	۶۷/۹	۱/۹	۱/۰	۱۷/۷
هلند	۱/۳	۰/۸	۲۸/۲	۰/۸	۰/۴	۱۴/۳
سایر	۰/۲	۰/۲	۷/۷	۰/۲	۰/۱	۳۲/۷
جمع اروپا و اورآسیا	۴۲/۷	۵۷/۵	۲۰۴۹/۵	۵۷/۵	۳۱/۰	۵۷/۹
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۶/۱	۶/۱	۲۱۵/۱	۶/۱	۳/۳	(۱)
بحرین	۰/۱	۰/۲	۶/۴	۰/۲	۰/۱	۱۰/۷

جدول (۲۳-۲): ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴... ادامه

نام کشور	در پایان سال ۲۰۰۴		در پایان سال ۲۰۱۳		در پایان سال ۲۰۱۴	
	(تریلیون مترمکعب)	(تریلیون مترمکعب)	(تریلیون مترمکعب)	(تریلیون مترمکعب)	نسبت ذخایر به تولید	سهام در کل (درصد)
سوریه	۰/۳	۰/۳	۱۰/۱	۰/۳	۶۵/۵	۰/۲
عراق	۳/۲	۳/۶	۱۲۶/۷	۳/۶	(۱)	۱/۹
عربستان سعودی	۶/۸	۸/۲	۲۸۸/۴	۸/۲	۷۵/۴	۴/۴
عمان	۱/۰	۰/۷	۲۴/۹	۰/۷	۲۴/۳	۰/۴
قطر	۲۵/۴	۲۴/۷	۸۶۶/۲	۲۴/۷	(۱)	۱۳/۱
کویت	۱/۶	۱/۸	۶۳/۰	۱/۸	(۱)	۱/۰
یمن	۰/۳	۰/۳	۹/۵	۰/۳	۲۸/۰	۰/۱
سایر	۲۷/۵	۳۴/۲	۱۲۰/۸۳	۳۴/۲	(۱)	۱۸/۳
جمع خاورمیانه	۷۲/۲	۸۰/۰	۲۸۱۸/۶	۸۰/۰	(۱)	۴۲/۷
آفریقا						
الجزایر	۴/۵	۴/۵	۱۵۹/۱	۴/۵	۵۴/۱	۲/۴
لیبی	۱/۵	۱/۵	۵۳/۲	۱/۵	(۱)	۰/۸
مصر	۱/۹	۱/۸	۶۵/۲	۱/۸	۳۷/۹	۱/۰
نیجریه	۵/۲	۵/۱	۱۸۰/۱	۵/۱	(۱)	۲/۷
سایر	۱/۱	۱/۲	۴۲/۲	۱/۲	۶۰/۳	۰/۶
جمع آفریقا	۱۴/۲	۱۴/۲	۴۹۹/۸	۱۴/۲	۶۹/۸	۷/۶
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲/۳	۳/۷	۱۳۲/۰	۳/۷	۶۷/۶	۲/۰
اندونزی	۲/۸	۲/۹	۱۰۱/۵	۲/۹	۳۹/۲	۱/۵
برونئی	۰/۳	۰/۳	۹/۷	۰/۳	۲۳/۳	۰/۱
بنگلادش	۰/۴	۰/۳	۸/۹	۰/۳	۱۰/۷	۰/۱
پاکستان	۰/۸	۰/۶	۲۰/۴	۰/۶	۱۳/۸	۰/۳
تایلند	۰/۴	۰/۲	۸/۴	۰/۲	۵/۷	۰/۱
چین	۱/۵	۲/۵	۱۲۲/۲	۲/۵	۲۵/۷	۱/۸
مالزی	۲/۵	۱/۱	۳۸/۱	۱/۱	۱۶/۲	۰/۶
میانمار	۰/۵	۰/۳	۱۰/۰	۰/۳	۱۶/۸	۰/۲
هندوستان	۰/۹	۱/۴	۵۰/۴	۱/۴	۴۵/۰	۰/۸
سایر	۰/۶	۱/۱	۳۷/۳	۱/۱	۳۱/۵	۰/۶
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۳/۰	۱۵/۲	۵۳۹/۰	۱۵/۲	۲۸/۷	۸/۲
کل جهان	۱۵۶/۵	۱۸۶/۵	۶۶۰۶/۴	۱۸۶/۵	۵۴/۱	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۱۴/۸	۱۹/۴	۶۸۸/۲	۱۹/۴	۱۵/۶	۱۰/۴
کشورهای غیر OECD	۱۴۱/۷	۱۶۷/۰	۵۹۱۸/۳	۱۶۷/۰	۷۵/۸	۸۹/۶
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲/۸	۱/۵	۵۲/۷	۱/۵	۱۱/۳	۰/۸

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2015 Edition.

مأخذ:

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) نسبت ذخایر به تولید بیش از ۱۰۰ سال است.

جدول (۲۴-۲): تولید گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۵۲۸/۱	۶۸۰/۳	۶۹۰/۹	۷۲۸/۷	۵/۵	۲۰/۷
کانادا	۱۸۲/۱	۱۵۶/۹	۱۵۷/۴	۱۶۳/۴	۳/۸	۴/۶
مکزیک	۳۳/۳	۴۷/۹	۴۸/۱	۴۷/۰	-۲/۲	۱/۳
جمع آمریکای شمالی	۷۴۳/۵	۸۸۵/۲	۸۹۶/۳	۹۳۹/۱	۴/۸	۲۶/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۴۷/۹	۴۰/۸	۳۸/۷	۳۸/۷	-۰/۱	۱/۱
برزیل	۱۰/۶	۱۹/۲	۲۱/۲	۲۲/۸	۷/۴	۰/۶
بولیوی	۱۰/۰	۱۸/۳	۲۰/۸	۲۲/۰	۵/۸	۰/۶
پرو	۱/۰	۱۲/۴	۱۲/۴	۱۳/۱	۵/۸	۰/۴
ترینیداد و توباگو	۲۹/۶	۴۱/۰	۴۱/۲	۴۲/۱	۲/۱	۱/۲
شیلی	۱/۶	۱/۲	۱/۰	۰/۹	-۶/۰	۰
کلمبیا	۷/۸	۱۲/۶	۱۳/۳	۱۳/۱	-۰/۹	۰/۴
ونزوئلا	۲۴/۹	۲۲/۶	۲۱/۸	۲۱/۹	۰/۵	۰/۶
سایر	۱/۰	۱/۶	۱/۷	۱/۸	۲/۸	۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۴/۵	۱۶۹/۸	۱۷۲/۰	۱۷۶/۳	۲/۵	۵/۰
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۵/۰	۱۷/۷	۱۸/۳	۲۰/۵	۱۲/۰	۰/۶
آلمان	۱۹/۸	۱۳/۰	۱۲/۱	۱۰/۴	-۱۴/۲	۰/۳
ازبکستان	۵۹/۲	۶۲/۹	۵۹/۶	۶۰/۰	۰/۷	۱/۷
انگلستان	۱۰۱/۴	۴۱/۰	۳۸/۴	۳۸/۴	۰/۰۳	۱/۱
اوکراین	۲۲/۳	۲۰/۰	۲۰/۸	۱۹/۳	-۷/۲	۰/۵
ایتالیا	۱۳/۰	۸/۶	۷/۷	۷/۱	-۷/۶	۰/۲
ترکمنستان	۵۸/۷	۶۹/۲	۷۸/۶	۸۷/۱	۱۰/۸	۲/۵
دانمارک	۹/۵	۵/۸	۴/۸	۴/۶	-۳/۶	۰/۱
روسیه	۶۱۹/۷	۶۵۸/۰	۶۸۵/۴	۶۴۳/۵	-۶/۱	۱۸/۳
رومانی	۱۳/۱	۱۰/۹	۱۰/۸	۱۱/۰	۱/۴	۰/۳
قزاقستان	۱۵/۷	۳۱/۹	۳۴/۳	۳۵/۵	۳/۳	۱/۰
لهستان	۶/۳	۶/۳	۶/۲	۶/۰	-۲/۵	۰/۲
نروژ	۸۲/۱	۱۱۸/۴	۱۱۲/۴	۱۱۱/۷	-۰/۶	۳/۲
هلند	۸۵/۹	۸۰/۲	۸۶/۲	۶۹/۹	-۱۸/۹	۲/۰
سایر	۱۱/۹	۹/۳	۷/۸	۶/۹	-۱۲/۶	۰/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۲۳/۶	۱۱۵۳/۳	۱۱۸۳/۵	۱۱۳۱/۹	-۴/۴	۳۲/۱

جدول (۲۴-۲): تولید گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
خاورمیانه						
امارات متحده عربی	۴۷/۴	۵۳/۷	۵۴/۰	۵۵/۰	۱/۹	۱/۶
بحرین	۹/۱	۱۳/۱	۱۴/۲	۱۵/۰	۵/۵	۰/۴
سوریه	۶/۳	۶/۵	۵/۷	۵/۲	-۷/۹	۰/۱
عراق	۱/۰	۶/۰	۷/۳	۷/۲	-۲/۰	۰/۲
عربستان سعودی	۵۱/۲	۸۱/۱	۸۲/۰	۸۳/۸	۲/۳	۲/۴
عمان	۲۱/۱	۳۲/۲	۳۴/۸	۳۲/۷	-۶/۱	۰/۹
قطر	۴۰/۷	۱۴۴/۴	۱۶۳/۳	۱۶۰/۰	-۲/۰	۴/۵
کویت	۱۰/۹	۱۵/۵	۱۶/۳	۱۵/۰	-۷/۹	۰/۴
یمن	-	۷/۵	۱۰/۲	۹/۶	-۵/۷	۰/۳
سایر	۹۱/۵	۱۵۹/۰	۱۶۴/۴	۱۷۶/۳	۷/۲	۵/۰
جمع خاورمیانه	۲۷۹/۲	۵۱۸/۹	۵۵۲/۱	۵۵۹/۸	۱/۴	۱۵/۹
آفریقا						
الجزایر	۸۲/۸	۸۵/۳	۸۱/۰	۷۹/۷	-۱/۶	۲/۳
لیبی	۸/۱	۱۲/۲	۱۰/۴	۹/۶	-۸/۰	۰/۳
مصر	۳۱/۶	۵۴/۱	۵۵/۲	۴۷/۸	-۱۳/۵	۱/۴
نیجریه	۲۴/۱	۴۱/۲	۳۷/۲	۴۰/۳	۸/۴	۱/۱
سایر	۹/۰	۱۸/۹	۱۹/۸	۱۹/۷	-۰/۴	۰/۶
جمع آفریقا	۱۵۵/۵	۲۱۱/۷	۲۰۳/۷	۱۹۷/۱	-۳/۲	۵/۶
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۵/۳	۵۴/۰	۶۱/۷	۶۲/۷	۱/۷	۱/۸
اندونزی	۷۴/۶	۷۷/۱	۷۲/۱	۷۱/۸	-۰/۵	۲/۰
برونئی	۱۱/۹	۱۲/۲	۱۱/۹	۱۱/۵	-۲/۹	۰/۳
بنگلادش	۱۲/۱	۲۱/۱	۲۲/۸	۲۳/۷	۴/۱	۰/۷
پاکستان	۳۴/۹	۳۹/۱	۳۷/۱	۳۶/۵	-۱/۵	۱/۰
تایلند	۲۲/۴	۳۳/۵	۳۶/۳	۳۶/۶	۰/۸	۱/۰
چین	۴۱/۵	۱۱۰/۶	۱۲۰/۹	۱۳۰/۲	۷/۷	۳/۷
مالزی	۶۰/۵	۶۱/۰	۶۹/۰	۶۹/۵	۰/۸	۲/۰
میانمار	۱۰/۲	۱۲/۰	۱۲/۳	۱۴/۶	۱۸/۵	۰/۴
هندوستان	۳۰/۵	۳۹/۹	۳۴/۷	۳۳/۷	-۲/۸	۱/۰
سایر	۱۶/۷	۲۸/۹	۲۹/۶	۳۰/۵	۲/۸	۰/۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۵۰/۵	۴۸۹/۴	۵۰۸/۳	۵۲۱/۳	۲/۵	۱۴/۸
کل جهان	۲۷۸۶/۹	۳۴۲۸/۱	۳۵۱۵/۹	۳۵۲۵/۵	۰/۳	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۱۱۱۵/۶	۱۲۳۰/۸	۱۲۴۶/۴	۱۲۷۱/۱	۲/۰	۳۶/۱
کشورهای غیر OECD	۱۶۷۱/۳	۲۱۹۷/۳	۲۲۶۹/۵	۲۲۵۴/۴	-۰/۷	۶۳/۹

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۲۵-۲): واردات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۲۱/۰	۸۸/۸	۸۱/۵	۷۶/۱	-۶/۶	۷/۶
کانادا	۱۰/۸	۳۱/۵	۲۶/۹	۲۲/۱	-۱۸/۰	۲/۲
مکزیک	۱۱/۵	۲۲/۴	۲۵/۸	۲۷/۲	۵/۴	۲/۷
جمع آمریکای شمالی	۱۴۳/۳	۱۴۲/۷	۱۳۴/۲	۱۲۵/۴	-۶/۶	۱۲/۵
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۱/۸	۹/۱	۱۱/۵	۱۱/۳	-۰/۹	۱/۱
برزیل	۷/۹	۱۳/۰	۱۶/۷	۱۹/۰	۱۳/۹	۱/۹
بولیوی	-	-	-	-	-	-
پرو	-	-	-	-	-	-
ترینیداد و توباگو	-	-	-	-	-	-
شیلی	۶/۸	۳/۹	۳/۹	۳/۷	-۴/۴	۰/۴
کلمبیا	-	-	-	-	-	-
ونزوئلا	-	۱/۶	۱/۸	۱/۸	۱/۰۱	۰/۱۸
سایر	۰/۹	-	۱/۹	۱/۹	۰/۰۴	۰/۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۷/۵	۲۷/۵	۳۵/۷	۳۷/۸	۵/۷	۳/۸
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	-	-	-	-	-	-
آلمان	۹۰/۴	۸۸/۴	۹۷/۸	۸۶/۸	-۱۱/۲	۸/۶
اتریش	۸/۸	۱۴/۲	۱۰/۴	۱۰/۲	-۲/۰	۱/۰
اسپانیا	۲۸/۳	۳۵/۱	۳۵/۵	۳۶/۴	۲/۵	۳/۶
ازبکستان	۱/۳	-	-	-	-	-
انگلستان	۱۲/۲	۵۰/۲	۴۸/۹	۴۲/۴	-۱۳/۳	۴/۲
اوکراین	۶۳/۴	۳۲/۴	۲۷/۵	۱۹/۲	-۳۰/۰	۱/۹
ایتالیا	۶۷/۹	۶۷/۷	۶۲/۰	۵۵/۸	-۱۰/۰	۵/۵
بلژیک	۱۷/۴	۱۸/۲	۱۸/۲	۱۶/۱	-۱۱/۶	۱/۶
ترکمنستان	-	-	-	-	-	-
ترکیه	۲۲/۰	۴۵/۹	۴۵/۳	۴۸/۹	۸/۰	۴/۹
جمهوری چک	۸/۷	۷/۵	۸/۵	۷/۳	-۱۴/۶	۰/۷
دانمارک	-	۰/۹	۱/۳	۰/۶	-۵۳/۵	۰/۱
روسیه	۶/۸	۸/۰	۸/۲	۸/۶	۴/۸	۰/۹
روسیه سفید	۱۹/۶	۲۰/۳	۲۰/۳	۲۰/۱	-۱/۰	۲/۰
فرانسه	۴۵/۸	۴۸/۶	۴۸/۸	۴۲/۰	-۱۳/۸	۴/۲
قزاقستان	۱۱/۷	۴/۳	۵/۲	۵/۳	۳/۰	۰/۵
لهستان	۱۰/۰	۱۲/۳	۱۲/۵	۱۱/۸	-۵/۴	۱/۲
مجارستان	۱۱/۳	۸/۲	۸/۲	۹/۰	۹/۹	۰/۹
نروژ	-	-	-	-	-	-
هلند	۱۸/۸	۲۶/۱	۲۷/۰	۲۹/۱	۷/۷	۲/۹
سایر	۵۳/۴	۵۱/۲	۴۸/۱	۴۲/۵	-۱۱/۷	۴/۲
جمع اروپا و اورآسیا	۴۹۷/۸	۵۳۹/۵	۵۳۳/۷	۴۹۲/۲	-۷/۸	۴۸/۹

جدول (۲۵-۲): واردات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
خاورمیانه						
اردن	-	۰/۸	۱/۲	۱/۲	۱/۰	۰/۱
امارات متحده عربی	۱/۴	۱۹/۲	۱۹/۹	۲۰/۱	۱/۱	۲/۰
عمان	-	۲/۰	۲/۰	۲/۰	۱/۰	۰/۲
قطر	-	-	-	-	-	-
کویت	-	۲/۷	۲/۲	۳/۵	۵۸/۵	۰/۳
یمن	-	-	-	-	-	-
سایر	-	-	۰/۶	۰/۱	-۸۹/۷	◇
جمع خاورمیانه	۷/۳	۲۹/۳	۳۱/۶	۳۶/۱	۱۴/۴	۳/۶
آفریقا						
آفریقای جنوبی	-	۳/۸	۳/۸	۳/۸	۲/۲	۰/۴
الجزایر	-	-	-	-	-	-
تونس	۱/۴	۲/۹	۲/۹	۳/۸	۳۲/۶	۰/۴
لیبی	-	-	-	-	-	-
مصر	-	-	-	-	-	-
موزامبیک	-	-	-	-	-	-
نیجریه	-	-	-	-	-	-
سایر	◇	-	۱/۴	۱/۴	◇	۰/۱
جمع آفریقا	۱/۴	۶/۷	۸/۱	۹/۱	۱۲/۷	۰/۹
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	-	۵/۸	۶/۵	۶/۹	۶/۵	۰/۷
اندونزی	-	-	-	-	-	-
برونئی	-	-	-	-	-	-
تایلند	۸/۸	۱۱/۵	۱۲/۱	۱۳/۳	۱۰/۳	۱/۳
چین	-	۳۹/۸	۴۹/۸	۵۳/۳	۷/۰	۵/۳
مالزی	-	۹/۳	۱۰/۱	۱۰/۱	-۰/۴	۱/۰
میانمار	-	-	-	-	-	-
ژاپن	۸۱/۱	۱۲۱/۶	۱۲۳/۶	۱۲۵/۴	۱/۵	۱۲/۵
کره جنوبی	۲۸/۹	۴۷/۸	۵۳/۲	۴۹/۱	-۷/۷	۴/۹
هندوستان	-	۱۷/۵	۱۷/۴	۱۸/۳	۵/۴	۱/۸
چین تایپه	۹/۱	۱۵/۲	۱۵/۳	۱۵/۳	◇	۱/۵
سنگاپور	۶/۴	۹/۷	۱۰/۹	۱۱/۳	۳/۹	۱/۱
هنگ کنگ	۲/۷	۲/۸	۲/۶	۲/۵	-۳/۹	۰/۳
سایر	-	-	-	-	-	-
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۳۶/۹	۲۸۱/۰	۳۰۱/۴	۳۰۵/۶	۱/۴	۳۰/۴
کل جهان						
کشورهای OECD	۶۳۱/۱	۷۷۴/۵	۷۷۵/۴	۷۳۲/۰	-۵/۶	۷۲/۸
کشورهای غیر OECD	۱۷۳/۱	۲۵۲/۲	۲۶۹/۲	۲۷۴/۲	۱/۸	۲۷/۲

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۲۶-۲): صادرات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۴ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۲۴/۲	۴۵/۹	۴۴/۵	۴۳/۲	-۳/۰	۴/۲
کانادا	۱۰۴/۴	۸۸/۸	۸۳/۱	۷۸/۶	-۵/۴	۷/۷
مکزیک	-	۰/۱	۰/۱	۰/۲	۳۸/۷	-
جمع آمریکای شمالی	۱۲۸/۶	۱۳۴/۸	۱۲۷/۸	۱۲۲/۰	-۴/۶	۱۱/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۷/۴	۰/۱	۰/۱	۰/۱	-۰/۱	۰
برزیل	-	-	-	-	-	-
بولیوی	۷/۹	۱۴/۶	۱۷/۱	۱۷/۹	۴/۵	۱/۷
پرو	-	۵/۴	۶/۳	۶/۴	-	۰/۶
ترینیداد و توباگو	۱۴/۱	۱۹/۸	۱۹/۸	۱۸/۶	-۵/۷	۱/۸
شیلی	-	-	-	-	-	-
کلمبیا	-	۱/۹	۲/۰	۲/۰	۰	۰/۲
ونزوئلا	-	-	-	-	-	-
سایر	-	-	-	-	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۹/۴	۴۱/۸	۴۵/۳	۴۴/۹	-۰/۸	۴/۴
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	-	۶/۶	۷/۳	۸/۸	۲۰/۷	۰/۹
آلمان	۱۴/۳	۱۷/۰	۲۲/۰	۱۹/۲	-۱۲/۵	۱/۹
اتریش	۱/۴	۶/۴	۳/۹	۲/۴	-۳۹/۷	۰/۲
اسپانیا	-	۲/۸	۵/۸	۸/۲	۴۰/۹	۰/۸
ازبکستان	۹/۹	۱۰/۲	۱۳/۵	۱۳/۵	-	۱/۳
انگلستان	۱۰/۴	۱۳/۱	۱۰/۰	۱۰/۵	۵/۷	۱/۰
اوکراین	۴/۴	-	-	-	-	-
ایتالیا	۰/۴	۰/۱	۰/۲	۰/۲	۳/۹	۰
بلژیک	-	۱/۳	۰/۹	۰/۸	-۱۱/۱	۰/۱
ترکمنستان	۴۲/۱	۴۴/۹	۵۳/۷	۵۶/۹	۶/۰	۵/۵
ترکیه	-	۰/۶	۰/۷	۰/۶	-۷/۲	۰/۱
جمهوری چک	۰/۰۸۶	۰/۰۰۷	۰/۰۰۸	۰/۰۰۱	-۸۳/۹	۰
دانمارک	۴/۱	۳/۰	۲/۲	۲/۱	-۵/۱	۰/۲
روسیه	۱۹۷/۰	۱۹۳/۳	۲۱۱/۹	۱۸۷/۹	-۱۱/۳	۱۸/۳
روسیه سفید	-	-	-	-	-	-
فرانسه	۱/۴	۶/۲	۵/۱	۳/۶	-۲۹/۵	۰/۴
قزاقستان	۱۷/۳	۱۰/۷	۱۰/۲	۱۰/۵	۳/۰	۱/۰
لهستان	۰/۰۴۶	۰/۰۰۳	۰/۰۹۴	۰/۰۷۵	-۱۹/۶	۰
مجارستان	-	۰/۸	۱/۵	۰/۸	-۴۹/۰	۰/۱
نروژ	۷۷/۳	۱۱۳/۱	۱۰۵/۶	۱۰۵/۷	-	۱۰
هلند	۵۳/۵	۶۰/۴	۶۷/۳	۵۹/۲	-۱۲/۰	۵/۸
سایر	۰/۴	۰/۳	۰/۴	۰/۴	۸/۷	۰
جمع اروپا و اورآسیا	۴۳۴/۰	۴۹۰/۹	۵۲۲/۳	۴۹۱/۶	-۵/۹	۴۷/۹

جدول (۲۶-۲): صادرات گاز طبیعی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(میلیارد مترمکعب)^(۱)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۴ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
خاورمیانه						
اردن	-	-	-	-	-	-
امارات متحده عربی	۷/۷	۷/۳	۷/۱	۸/۰	۱۲/۰	۰/۸
عمان	۱۱/۴	۱۱/۱	۱۱/۷	۱۰/۵	-۱۰/۰	۱/۰
قطر	۲۴/۷	۱۰۴/۱	۱۱۹/۲	۱۱۸/۹	-۰/۲	۱۱/۶
کویت	-	-	-	-	-	-
یمن	-	۶/۸	۹/۲	۹/۲	۵	۰/۹
سایر	-	-	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	۴۷/۲	۱۳۸/۶	۱۵۶/۸	۱۵۶/۰	-۰/۵	۱۵/۲
آفریقا						
آفریقای جنوبی	-	-	-	-	-	-
الجزایر	۶۰/۴	۵۲/۳	۴۷/۴	۴۴/۸	-۵/۴	۴/۴
تونس	-	-	-	-	-	-
لیبی	۱/۲	۶/۵	۵/۷	۵/۱	-۱۰/۰	۰/۵
مصر	-	۶/۲	۶/۳	۰/۹	-۸۵/۴	۰/۱
موزامبیک	-	۳/۵	۳/۵	۳/۶	۴/۰	۰/۴
نیجریه	۱۳/۱	۲۵/۸	۲۲/۷	۲۵/۱	۱۰/۵	۲/۴
سایر	-	۵	-	-	-	۵
جمع آفریقا	۷۴/۷	۹۹/۰	۸۵/۶	۸۰/۱	-۶/۵	۷/۸
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۰/۸	۲۶/۲	۳۲/۶	۳۱/۶	-۲/۹	۳/۱
اندونزی	۴۲/۱	۳۷/۰	۳۴/۶	۳۳/۷	-۲/۷	۳/۳
برونئی	۹/۷	۸/۶	۹/۰	۸/۰	-۱۰/۴	۰/۸
تایلند	-	-	-	-	-	-
چین	۲/۴	۲/۹	۲/۷	۲/۹	۷/۳	۰/۳
مالزی	۲۸/۵	۳۱/۹	۳۳/۹	۳۳/۵	-۱/۰	۳/۳
میانمار	۷/۵	۱۰/۱	۱۰/۱	۱۴/۴	۴۲/۰	۱/۴
ژاپن	-	-	-	-	-	-
کره جنوبی	-	-	-	-	-	-
هندوستان	-	-	-	-	-	-
چین تایپه	-	-	-	-	-	-
سنگاپور	-	-	-	-	-	-
هنگ کنگ	-	-	-	-	-	-
سایر	-	۶/۱	۶/۹	۶/۹	۵	۰/۷
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۱/۰	۱۲۲/۹	۱۲۹/۸	۱۳۱/۱	۱/۰	۱۲/۸
کل جهان	۸۱۵/۰	۱۰۲۸/۰	۱۰۶۷/۶	۱۰۲۵/۷	-۳/۹	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۳۰۲/۴	۳۸۵/۸	۳۸۵/۷	۳۶۷/۲	-۴/۸	۳۵/۸
کشورهای غیر OECD	۵۱۲/۶	۶۴۲/۲	۶۸۱/۸	۶۵۸/۵	-۳/۴	۶۴/۲

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

مأخذ:

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۲۷-۲): تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۴

(میلیارد مترمکعب)

وارد کننده / صادر کننده	ایالات متحده آمریکا	پرو	ترینیداد و توباگو	اسپانیا	ایتالیا	بلژیک	فرانسه	فدراسیون روسیه	نروژ
آمریکای شمالی									
ایالات متحده آمریکا	-	-	۱/۲	-	-	-	-	-	۰/۲
کانادا	-	-	-	-	-	-	-	-	-
مکزیک	-	۴/۲	۰/۴	۰/۸	-	-	۰/۸	-	۰/۸
جمع آمریکای شمالی	-	۴/۲	۱/۶	۰/۸	-	-	۰/۸	-	۰/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی									
آرژانتین	-	-	۲/۹	-	-	-	-	-	۰/۲
برزیل	-	-	۱/۷	-	-	-	-	-	۱/۰
پورتوریکو	-	-	-	-	-	-	-	-	-
جمهوری دومینیکن	-	-	۱/۰	-	-	-	-	-	-
شیلی	۰/۸	-	۳/۴	-	-	-	-	-	۰/۸
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۰/۸	-	۹/۰	-	-	-	-	-	۱/۳
اروپا و اورآسیا									
اسپانیا	-	۱/۲	۲/۸	-	-	۰/۸	-	-	۱/۳
انگلستان	-	-	۰/۴	-	-	-	-	-	-
ایتالیا	-	-	۰/۸	-	-	-	-	-	-
بلژیک	-	-	-	-	-	-	-	-	-
پرتغال	-	-	۰/۲	-	-	-	-	-	۰/۸
ترکیه	-	-	-	۰/۳	-	-	-	-	۰/۲
فرانسه	-	-	-	-	-	-	-	-	-
لهستان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
هلند	-	-	۰/۸	-	-	-	-	-	۰/۹
یونان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع اروپا و اورآسیا	-	۱/۲	۲/۸	۰/۳	-	۰/۸	-	-	۲/۴
خاورمیانه									
امارات متحده عربی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
کویت	-	-	۰/۹	-	-	-	-	-	-
جمع خاورمیانه	-	-	۰/۹	-	-	-	-	-	-
آسیا و اقیانوسیه									
تایلند	-	-	۰/۸	-	-	-	-	۰/۸	-
چین	-	-	۰/۲	-	-	-	-	۰/۲	۰/۲
چین تایپه	-	-	۰/۸	-	-	-	-	۰/۸	-
سنگاپور	-	-	۰/۴	-	-	-	-	-	-
ژاپن	۰/۴	-	۰/۲	۱/۰	-	۰/۸	-	۱۲/۳	۰/۳
کره جنوبی	-	-	۰/۲	۰/۹	-	۰/۴	-	۲/۵	۰/۸
مالزی	-	-	-	-	-	-	-	-	-
هندوستان	-	-	۰/۸	-	-	-	-	-	-
جمع آسیا و اقیانوسیه	۰/۴	-	۱/۸	۱/۸	-	۰/۵	-	۱۵/۱	۰/۵
سایر	◇	-	۱/۳	۰/۸	-	◇	-	◇	۰/۸
کل صادرات	۰/۴	۵/۴	۱۶/۷	۲/۲	-	۰/۶	۰/۸	۱۵/۲	۴/۶

جدول (۲۷-۲): تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیارد مترمکعب)

وارد کننده / صادر کننده	امارات متحده عربی	عمان	قطر	یمن	الجزایر	کینه استوایی	مصر	نیجریه
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	-	-	-	۰/۲	-	-	-	-
کانادا	-	-	-	-	-	-	-	-
مکزیک	-	-	۱/۳	-	-	-	-	۲/۶
جمع آمریکای شمالی	-	-	۱/۳	۰/۲	-	-	-	۲/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	-	-	۰/۹	-	-	-	-	۰/۹
برزیل	-	-	۰/۶	-	۰/۱	۰/۴	-	۱/۸
پورتوریکو	-	-	-	-	-	-	-	-
جمهوری دومینیکن	-	-	۰/۱	-	-	-	-	-
شیلی	-	-	۰/۱	-	-	۰/۱	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	-	-	۱/۷	-	۰/۱	۰/۵	۰/۰	۲/۷
اروپا و اورآسیا								
اسپانیا	-	۰/۲	۳/۱	-	۵/۱	-	-	۲/۸
انگلستان	-	-	۱۰/۵	-	۰/۵	-	-	۰/۰
ایتالیا	-	-	۴/۴	-	۰/۱	-	-	-
بلژیک	-	-	۱/۳	-	۰/۰	-	-	-
پرتغال	-	-	۰/۵	-	۰/۱	-	-	۰/۳
ترکیه	-	-	۰/۴	-	۴/۲	-	-	۱/۴
فرانسه	-	-	۰/۸	-	۴/۲	-	-	۰/۹
لهستان	-	-	-	-	-	-	-	-
هلند	-	-	-	-	۰/۱	-	-	۰/۱
یونان	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع اروپا و اورآسیا	-	۰/۲	۲۱/۱	-	۱۴/۳	-	-	۵/۶
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	-	-	۱/۲	۰/۱	-	-	-	۰/۲
کویت	-	۰/۱	۱/۲	۰/۳	-	-	-	۰/۵
جمع خاورمیانه	-	۰/۱	۲/۴	۰/۳	-	-	-	۰/۶
آسیا و اقیانوسیه								
تایلند	-	۰/۱	۱/۳	۰/۱	-	-	-	۰/۲
چین	-	۰/۲	۸/۱	۱/۲	۰/۴	۰/۹	۰/۲	۰/۶
چین تایپه	-	۰/۲	۷/۶	۰/۲	-	۰/۱	-	۰/۱
سنگاپور	-	-	-	-	-	۱/۶	-	-
ژاپن	۸/۲	۴/۳	۲۳/۸	۱/۴	۰/۸	۰/۹	۰/۱	۷/۴
کره جنوبی	۰/۱	۵/۰	۱۷/۱	۴/۰	۰/۵	۰/۱	۰/۱	۴/۳
مالزی	-	-	۰/۱	۰/۴	۰/۵	-	۰/۱	۰/۳
هندوستان	۰/۱	۰/۰	۱۵/۳	۰/۵	۰/۲	۰/۱	-	۱/۶
جمع آسیا و اقیانوسیه	۸/۴	۹/۷	۷۳/۲	۷/۸	۲/۴	۳/۶	۰/۴	۱۴/۵
سایر	-	-	-	-	۰/۴	-	-	۰/۱
کل صادرات	۸/۴	۱۰/۰	۹۹/۷	۸/۴	۱۷/۱	۴/۱	۰/۴	۲۶/۱

جدول (۲۷-۲): تجارت LNG جهان در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیارد مترمکعب)

وارد کننده / صادر کننده	استرالیا	اندونزی	برونئی	مالزی	نامشخص	کل واردات
آمریکای شمالی	-	-	-	-	۰/۱	۱/۷
ایالات متحده آمریکا	-	-	-	-	-	-
کانادا	-	-	-	-	-	۹/۱
مکزیک	-	۰/۳	-	-	-	۱۰/۸
جمع آمریکای شمالی	-	۰/۳	-	-	۰/۱	-
آمریکای مرکزی و جنوبی	-	-	-	-	۱/۱	۵/۹
آرژانتین	-	-	-	-	۱/۶	۷/۲
برزیل	-	-	-	-	-	-
پورتوریکو	-	-	-	-	-	-
جمهوری دومینیکن	-	-	-	-	-	۱/۱
شیلی	-	-	-	-	-	۳/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	-	-	-	-	۲/۶	۱۷/۸
اروپا و اورآسیا	-	-	-	-	۰/۱	۱۶/۰
اسپانیا	-	-	-	-	-	۱۱/۴
انگلستان	-	-	-	-	-	۴/۶
ایتالیا	-	-	-	-	-	۱/۳
بلژیک	-	-	-	-	-	۱/۲
پرتغال	-	-	-	-	۰/۱	۷/۶
ترکیه	-	-	-	-	۱/۲	۶/۰
فرانسه	-	-	-	-	-	-
لهستان	-	-	-	-	-	۱/۳
هلند	-	-	-	-	-	-
یونان	-	-	-	-	-	-
جمع اروپا و اورآسیا	-	-	-	-	۱/۳	۴۹/۳
خاورمیانه	۰/۱	-	-	۰/۱	۰/۱	۱/۸
امارات متحده عربی	-	-	-	۰/۲	۰/۳	۳/۵
کویت	-	-	-	۰/۳	۰/۵	۵/۲
جمع خاورمیانه	۰/۱	-	-	۰/۳	۰/۵	-
آسیا و اقیانوسیه	-	-	-	۰/۱	-	۱/۸
تایلند	-	-	-	-	-	۲۵/۲
چین	۵/۳	۳/۳	۰/۱	۳/۵	۱/۱	۱۶/۷
چین تایپه	۰/۲	۲/۷	۰/۸	۳/۶	۱/۱	۲/۲
سنگاپور	-	۰/۱	-	-	۰/۲	۱۲۸/۳
ژاپن	۲۶/۴	۷/۵	۶/۴	۲۲/۱	۵/۰	۴۹/۱
کره جنوبی	۱/۱	۶/۸	۰/۹	۵/۰	۰/۲	۱/۹
مالزی	۰/۱	-	۰/۳	-	۰/۱	۱۸/۳
هندوستان	-	-	۰/۱	-	۰/۴	۲۴۳/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۳/۰	۲۰/۳	۸/۶	۳۴/۲	۸/۰	۲/۱
سایر	-	-	-	-	۵	۳۲۸/۷
کل صادرات	۳۳/۱	۲۰/۶	۸/۶	۳۴/۵	۱۲/۵	-

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2015 Edition.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می باشند.

جدول (۲۸-۲): پایانه‌های وارداتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۴

ذخیره سازی		فرآیند تبدیل مجدد گاز			نام کشور
تعداد مخزن	ظرفیت (هزار مترمکعب LNG)	تعداد تبخیرکننده‌ها	ظرفیت اسمی		
			میلیارد مترمکعب گاز در سال	میلیون مترمکعب LNG در سال	
۲۵	۴۶۶۱	۱۰۱	۱۸۸/۳	۳۰۶/۲	ایالات متحده آمریکا
۳	۱۶۰	۸	۱۰/۶	۱۷/۲	کانادا
۶	۹۲۰	۱۱	۲۴/۶	۴۰	مکزیک
-	۳۰۲	۱۲	۱۰/۸	۱۷/۵	آرژانتین
-	۴۳۹	۸	۱۶/۷	۲۷/۱	برزیل
۱	۱۶۰	۲	۳/۹	۶/۳	پورتوریکو
۴	۵۰۹	۶	۶	۹/۷	شیلی
۱	۱۶۰	۲	۲/۴	۳/۹	جمهوری دومینیکن
۲۵	۳۳۱۷	۴۳	۶۳/۴	۱۰۳/۱	اسپانیا
۱۵	۲۲۳۳	۳۵	۵۶/۵	۹۱/۹	انگلستان
۸	۴۸۵	۱۲	۱۶/۲	۲۶/۴	ایتالیا
۴	۳۸۰	۱۲	۹/۵	۱۵/۴	بلژیک
۳	۳۹۰	۷	۸	۱۳	پرتغال
۵	۵۳۵	۱۲	۱۲/۹	۲۰/۹	ترکیه
۹	۸۴۰	۲۷	۲۵/۱	۴۰/۸	فرانسه
-	۱۷۳	۴	۴/۲	۶/۹	لیتوانی
۳	۵۴۰	۸	۱۲/۷	۲۰/۶	هلند
۲	۱۳۰	۷	۵/۲	۸/۵	یونان
-	۱۲۶	-	۵/۲	۸/۴	امارات متحده عربی (دبی)
-	۱۳۸	۶	۵/۱	۸/۲	فلسطین اشغالی
-	۱۵۰	-	۵/۵	۸/۹	کویت
۶	۲۹۸	۹	۶/۹	۱۱/۲	اندونزی
۲	۳۲۰	۴	۷/۷	۱۲/۵	تایلند
۳۵	۴۸۳۵	۱۳	۵۴/۲	۸۸/۲	چین
۹	۱۱۷۰	۲۶	۱۹/۸	۳۲/۳	چین تایپه
۱۸۴	۱۷۲۱۳	۲۶۸	۲۸۱/۲	۴۵۷/۲	ژاپن
۳	۵۴۰	۵	۸/۲	۱۳/۴	سنگاپور
۶۷	۹۹۹۰	۱۱۲	۱۶۱/۳	۲۶۲/۳	کره جنوبی
-	۲۶۰	۳	۵/۵	۸/۹	مالزی
۱۰	۱۶۰۰	۳۶	۲۹/۶	۴۸/۲	هندوستان
۴۴۰	۵۲۹۷۴	۷۹۹	۱۰۶۷/۲	۱۷۳۵/۱	کل جهان

جدول (۲۹-۲): پایانه‌های صادراتی LNG در جهان در سال ۲۰۱۴

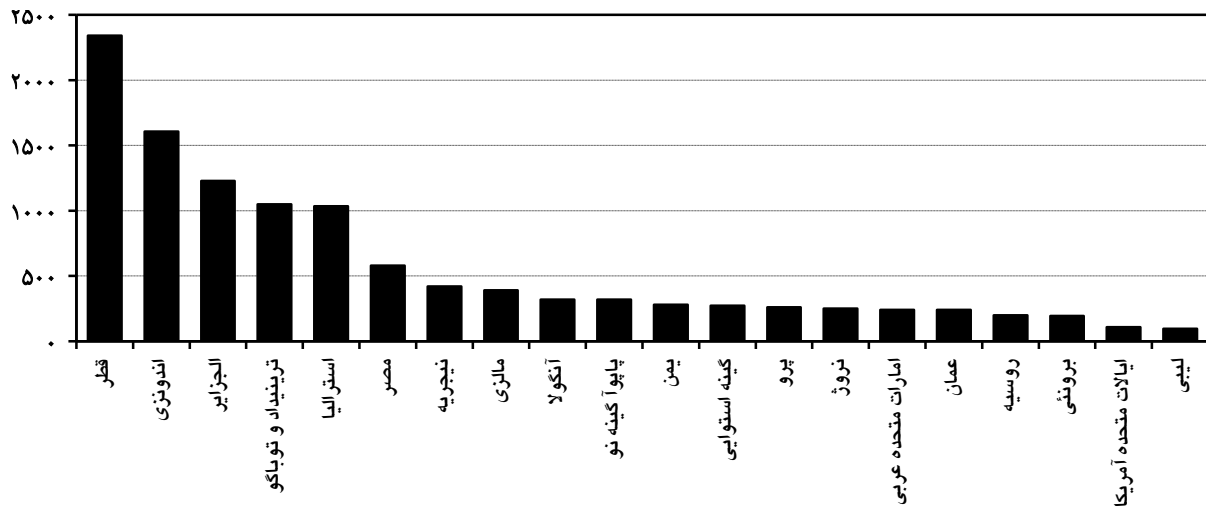
تعداد مخزن	ظرفیت (هزار مترمکعب LNG)	فرآیند مایع سازی گاز		نام کشور	
		تعداد واحدها	ظرفیت اسمی		
			میلیارد مترمکعب گاز در سال		میلیون مترمکعب LNG در سال
۳	۱۰۸	۱	۰/۵	۰/۹	ایالات متحده آمریکا
۸	۱۰۴۸	۸	۴۲/۲	۶۸/۶	ترینیداد و توباگو
۲	۲۶۰	۱	۶/۱	۹/۸	پرو
۲	۲۰۰	۲	۱۳	۲۱/۱	روسیه
۲	۲۵۰	۱	۵/۸	۹/۵	نروژ
۳	۲۴۰	۳	۷/۹	۱۲/۸	امارات متحده عربی
۲	۲۴۰	۳	۱۴/۶	۲۳/۷	عمان
۱۸	۲۳۴۰	۱۴	۱۰۴/۷	۱۷۰/۳	قطر
۲	۲۸۰	۲	۹/۱	۱۴/۸	یمن
۱۳	۱۲۲۸	۱۶	۳۲/۶	۵۳/۱	الجزایر
۲	۳۲۰	۱	۷/۱	۱۱/۵	آنگولا
۲	۹۶	۴	۴/۴	۷/۱	لیبی
۴	۵۸۰	۳	۱۶/۶	۲۷	مصر
۴	۴۲۱	۶	۲۹/۶	۴۸/۲	نیجریه
۱۰	۱۰۳۳	۸	۲۸/۶	۶۲/۸	استرالیا
۱۳	۱۶۰۶	۲۰	۴۶/۴	۷۵/۴	اندونزی
۳	۱۹۵	۵	۹/۷	۱۵/۷	برونئی
۲	۲۷۲	۱	۵	۸/۲	گینه استوایی
۲	۳۲۰	۲	۹/۴	۱۵/۳	پاپوا گینه نو
۶	۳۹۰	۹	۳۲/۹	۵۳/۵	مالزی
۱۰۳	۱۱۴۲۷	۱۰۹	۴۳۶	۷۰۹/۳	کل جهان

IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2015 Edition.

مأخذ:

نمودار (۱۰-۲): ظرفیت ذخیره سازی پایانه های صادراتی LNG جهان در سال ۲۰۱۴

(هزار متر مکعب LNG)



جدول (۳۰-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳^(۱)

(میلیون مترمکعب)

تلفات توزیع		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف بخش تبدیل		نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	
آمریکای شمالی						
-	-	۸۴۸۶۴/۴	۶۶۰۳۴/۸	۲۵۲۱۳۹/۸	۱۷۸۰۴۰/۸	ایالات متحده آمریکا
۸۴۸/۳	-	۳۳۱۸۲/۹	۱۷۴۵۳/۸	۱۹۵۷۸/۵	۱۱۰۲۳/۵	کانادا
-	-	۱۸۰۶۱/۱	۱۱۳۳۷/۳	۴۰۰۵۷/۸	۲۰۹۴۰/۵	مکزیک
۸۴۸/۳	-	۱۳۶۱۰۸/۴	۹۴۸۲۵/۹	۳۱۱۷۷۶/۱	۲۱۰۰۰۴/۸	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
۳۰۲/۸	۱۸۸/۹	۶۸۶۶/۸	۶۲۰۰/۱	۱۶۷۵۱/۷	۱۳۱۱۲/۴	آرژانتین
۴۵۰/۸	۳۶۴/۱	۵۶۳۸/۳	۳۲۹۴/۲	۱۶۵۲۲/۰	۴۵۸۷/۷	برزیل
۱۶/۱	۵/۶	۵۷۳/۴	۳۸۴/۲	۱۵۴۳/۶	۶۵۵/۰	بولیوی
۶۴۳/۲	۲۵۳/۶	۴۱۲۲/۵	۲۷۹۷/۱	۳۱۴۲/۱	۲۴۶۵/۸	ترینیداد و توباگو
۱۰/۰	-	۷۲۴/۳	۵۵۱/۷	۲۴۸۵/۰	۳۵۰۳/۱	شیلی
-	-	۳۱۲۳/۱	۲۴۵۸/۷	۲۹۹۱/۳	۱۹۸۶/۸	کلمبیا
-	-	۶۶۰۲/۸	۶۷۲۸/۸	۶۱۰۱/۷	۴۸۹۸/۲	ونزوئلا
۲/۸	۸/۵	۱۲۰۴/۹	۳۷۰/۹	۶۳۸۵/۲	۲۲۱۷/۴	سایر
۱۴۲۵/۷	۸۲۰/۷	۲۸۸۵۶/۰	۲۲۷۸۵/۷	۵۵۹۲۲/۶	۳۳۴۲۶/۳	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا						
۸۹۲/۰	۵۰۱/۰	۴۴۸/۲	۱۰۳۸/۰	۵۸۶۱/۳	۴۴۴۱/۱	آذربایجان
-	-	۱۴۹۱/۵	۴۴۷/۶	۱۹۱۰/۱/۳	۲۰۹۱۱/۷	آلمان
-	-	۳۶۴/۷	۵۳۰/۰	۲۱۱۷/۷	۲۸۰۱/۴	اتریش
۱۵۳۸/۲	۱۹۲۵/۷	۱۶۳۹/۷	۲۲۰۱/۶	۱۷۲۲۱/۶	۱۴۹۸۲/۶	ازبکستان
۱۷۸/۰	۱۸۲/۴	۲۱۴۱/۶	-	۱۰۰۸۳/۱	۸۸۶۹/۰	اسپانیا
-	۱۵۱/۲	۱۷۵/۹	۲۴۰/۲	۱۲۴۷/۷	۱۸۴۵/۱	اسلواکی
۶۷۸/۵	۷۴۵/۰	۴۹۸۱/۵	۸۰۳۱/۲	۲۰۴۷۵/۰	۳۲۹۲۶/۸	انگلستان
۵۸۷/۸	۱۹۹۵/۳	۹۹۵/۰	۱۵۸۳/۸	۱۶۵۲۹/۳	۳۵۹۴۱/۰	اوکراین
۵۰۳/۶	۵۷۰/۱	۱۳۶۷/۴	۳۶۲/۸	۲۴۶۴۲/۷	۳۰۸۸۲/۵	ایتالیا
۷۵/۶	۶۲/۳	-	-	۲۵۲۴/۰	۲۶۳۶/۸	ایرلند
۰/۷	-	۳۵۴/۱	۷۱/۵	۴۲۰۱/۲	۴۶۷۴/۸	بلژیک
۱۳/۰	۹۷/۴	۳۲/۱	۹۲/۹	۱۱۷۸/۹	۱۱۲۳/۳	بلغارستان

جدول (۳۰-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳^(۱) ... ادامه
(میلیون مترمکعب)

تلفات توزیع		خود مصرفی بخش انرژی		مصرف بخش تبدیل		نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	
۵/۵	۲۳/۱	۴۸۲/۸	۱۹/۱	۱۹۵۵/۲	۲۲۸۲/۲	پرتغال
-	-	۲۵۴۲/۲	۳۲۵۷/۵	۹۵۳۵/۵	۵۶۵۶/۵	ترکمنستان
۶/۲	۲۲/۶	۱۳۶۵/۹	۱۲۱/۷	۲۱۴۶۳/۷	۱۲۲۹۹/۳	ترکیه
۱۴۲/۰	۹۵/۲	۱۱۵/۰	۱۲۹/۷	۱۱۸۲/۸	۱۶۹۹/۰	جمهوری چک
۳/۱	۳/۲	۶۲۶/۸	۷۲۷/۴	۱۳۰۶/۲	۲۶۰۲/۸	دانمارک
۵۷۱۶/۳	۶۱۹۰/۶	۱۳۵۶۹/۳	۱۲۹۲۱/۸	۳۱۰۱۰۱/۶	۲۵۰۹۶۶/۴	روسیه
۱۳۸/۰	۲۱۰/۰	۲۶۶/۷	۲۳۷/۲	۱۴۳۴۲/۰	۱۴۹۸۲/۰	روسیه سفید
۱۶۲/۷	۵۳۸/۲	۷۹۰/۲	۱۳۷۸/۰	۳۴۷۳/۸	۵۴۶۴/۳	رومانی
-	-	۱۷/۴	۴/۵	۳۸۱/۲	۳۱۳/۴	سوئد
۲۲/۷	۱۹/۹	۳/۸	۳/۳	۲۹۳/۷	۴۳۲/۷	سوئیس
۴۸۸/۰	۷۴۵/۲	۱۱۰۵/۸	۶۱/۰	۴۹۲۹/۲	۵۶۶۲/۶	فرانسه
-	-	۳۳۶/۵	۲۹۱/۷	۲۲۹۴/۴	۳۴۹۵/۰	فنلاند
۹۴۴/۵	۳۲۱/۶	۱۸۳۹۵/۵	۷۰۴۵/۶	۲۴۷۳/۵	۱۹۴۸/۶	قزاقستان
-	-	-	-	۳۳۵/۹	۶۳۳/۶	لوکزامبورگ
۶۰/۸	۲۶۷/۶	۱۴۷۶/۸	۸۴۰/۹	۲۴۰۷/۳	۱۹۳۵/۱	لهستان
-	۲۶/۲	۲/۲	۳/۸	۱۰۴۱/۸	۱۵۹۰/۲	لیتوانی
۱۶۴/۶	۴۲۳/۱	۲۹۱/۵	۱۸۷/۷	۲۱۷۹/۹	۴۱۴۱/۵	مجارستان
-	-	۴۱۷۵/۱	۴۳۹۹/۳	۴۳۷/۳	۶۲/۹	نروژ
-	-	۲۵۶۵/۱	۱۹۲۵/۲	۱۳۵۵۰/۹	۱۶۹۸۸/۸	هلند
-	۶/۰	۲۰/۱	۴۲/۷	۲۳۵۱/۵	۱۹۰۹/۳	یونان
۲۷۰/۸	۳۴۷/۷	۴۵۲/۴	۳۰۲/۷	۶۱۸۷/۰	۷۳۳۸/۳	سایر
۱۲۵۹۲/۵	۱۵۴۷۰/۵	۶۲۵۹۲/۹	۴۸۵۰۰/۵	۵۲۷۴۰۸/۲	۵۰۴۴۴۰/۸	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
-	-	۷۱۱/۷	۷۶۵/۳	۳۲۲۴۵/۸	۲۴۲۳۹/۴	امارات متحده عربی
-	-	۱۵۲۵/۴	۱۰۰۱/۴	۱۰۲۶۰/۵	۶۶۰۶/۲	بحرین
-	-	۸۴/۶	۲۰۶/۹	۴۶۲۳/۷	۳۷۸۸/۲	سوریه
-	-	۳۲۷۸/۲	۲۰۴۸/۲	۴۶۰۹۳/۶	۳۱۷۲۹/۵	عربستان سعودی

جدول (۳۰-۲): مصرف بخش تبدیل، بخش انرژی و تلفات توزیع گاز طبیعی در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳^(۱) ... ادامه
(میلیون مترمکعب)

نام کشور	مصرف بخش تبدیل		خود مصرفی بخش انرژی		تلفات توزیع	
	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴
عمان	۷۵۰۱/۵	۴۱۷۳/۴	۳۳۱۴/۱	۲۷۸۲/۴	-	۱۵۰۲/۵
قطر	۲۲۰۲۰/۴	۴۱۲۹/۸	۱۴۵۲۹/۶	۴۷۱۲/۶	-	-
کویت	۶۷۵۶/۱	۲۵۰۵/۹	۷۱۹۳/۳	۴۶۸۵/۵	-	-
سایر	۵۷۴۳۷/۱	۳۶۱۵۵/۵	۱۱۶۳۷/۲	۸۵۲۱/۰	۶۶/۸	۱۸۶/۱
جمع خاورمیانه	۱۸۶۹۳۸/۶	۱۱۳۳۲۷/۹	۴۲۲۷۴/۱	۲۴۷۲۳/۴	۶۶/۸	۱۶۸۸/۷
آفریقا						
الجزایر	۱۳۵۶۳/۰	۹۶۳۰/۸	۵۴۳۳/۶	۵۰۶۷/۸	۱۰۶۶/۶	۳۹۲/۶
لیبی	۳۷۱۱/۴	۱۳۵۵/۲	۶۰/۸	۲۵۲۸/۰	-	-
مصر	۲۷۸۷۱/۶	۱۹۲۴۰/۰	۶۳۶۵/۷	۳۵۷۷/۰	-	-
نیجریه	۶۲۱۹/۷	۴۲۵۴/۵	۴۹۰۵/۱	۳۰۹۱/۱	-	-
سایر	۱۲۱۱۱/۱	۷۴۷۷/۵	۹۸۳/۶	۱۲/۷	۹۳/۸	-
جمع آفریقا	۶۳۴۷۶/۹	۴۱۹۵۸/۰	۱۷۷۴۸/۸	۱۴۲۷۶/۵	۱۱۶۰/۳	۳۹۲/۶
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۳۴۳۳/۸	۶۸۴۷/۵	۸۴۴۲/۳	۶۳۲۸/۴	-	-
اندونزی	۱۳۱۸۶/۱	۵۶۵۶/۷	۱۵۳۳/۱	۱۲۷۸۵/۰	۳۵۴۰/۲	۶۰۱/۷
بنگلادش	۱۳۱۱۷/۳	۶۱۶۹/۷	-	-	۱۸۱/۴	۳۲۶/۰
پاکستان	۹۱۹۶/۹	۱۴۰۹۲/۶	۲۰/۰	۳۸۸/۸	۱۲۵۱/۳	۵۹۳/۷
تایلند	۲۶۸۴۰/۰	۲۳۱۷۰/۷	۵۳۷/۰	۵۲۶۶/۰	-	-
چین	۲۸۴۳۹/۴	۳۹۴۰/۰	۶۲۵۸/۱	۶۷۹۵/۴	۱۵۴۹/۲	۷۷۶/۰
زلاندنو	۱۸۸۸/۸	۱۶۱۶/۸	۱۴۰/۶	۱۵۸/۳	۲۴/۲	۱۹/۴
ژاپن	۸۵۷۳۹/۸	۵۵۶۳۴/۶	۱۰۰/۰	۱۰۲۸/۲	-	-
کره جنوبی	۲۵۳۴۵/۵	۱۱۷۹۰/۲	۲۰/۱	۶۲۴/۷	-	-
مالزی	۲۱۰۵۵/۴	۱۴۶۷۷/۴	۵۴۳/۴	۹۱۶۹/۷	۱۹۳۷/۸	۸۷۴/۰
هندوستان	۱۶۲۳۳/۷	۱۶۴۸۲/۴	۲۸۹/۴	۴۸۴۷/۰	-	-
سایر	۳۸۳۴۱/۲	۲۴۶۱۷/۱	۱۲۱۹/۷	۱۲۸۵/۵	۲۱۲/۳	۴۷۰/۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۹۲۸۱۷/۹	۱۸۴۶۹۵/۶	۱۹۱۰۳/۷	۴۸۶۷۷/۰	۸۶۹۶/۳	۳۶۶۰/۷
کل جهان						
کشورهای OECD	۱۴۳۸۳۴۰/۳	۱۰۸۷۸۵۳/۴	۳۰۶۶۸۳/۸	۲۵۳۷۸۸/۹	۲۴۷۸۹/۹	۲۲۰۳۳/۱
کشورهای غیر OECD	۵۸۵۶۴۸/۱	۴۵۰۵۹۵/۷	۱۶۹۹۶۸/۰	۱۲۱۹۵۴/۸	۳۲۱۱/۷	۳۳۳۶/۳
	۸۵۲۶۹۲/۲	۶۳۷۲۵۷/۷	۱۳۶۷۱۵/۸	۱۳۱۸۳۴/۱	۲۱۵۷۸/۲	۱۸۶۹۶/۸

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

مأخذ:

(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۳۱-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳^(۱)

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۳۹۱۲۶۶/۶	۳۶۵۰۵۳/۷	۴۰۵۷۰۹/۲	۱۱/۴	۲۳/۹
کانادا	۶۳۴۳۳/۴	۵۳۱۹۹/۰	۵۶۹۳۰/۴	۷/۳	۳
مکزیک	۱۳۸۸۶/۱	۱۷۴۰۳/۱	۱۴۶۱۵/۴	-۱۵/۸	۱
جمع آمریکای شمالی	۴۶۸۵۸۶/۰	۴۳۵۶۵۵/۸	۴۷۷۲۵۵/۱	۹/۸	۲۸/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۲۱۵۸۰/۱	۲۵۱۴۴/۱	۲۶۱۴۵/۸	۴/۳	۱/۵
برزیل	۱۰۳۱۸/۱	۱۵۰۰۰/۸	۱۵۱۳۱/۱	۱/۱	۱
بولیوی	۵۶۳/۸	۱۴۷۲/۵	۱۶۳۹/۰	۱۱/۶	۰
ترینیداد و توباگو	۹۹۸۴/۸	۱۳۶۲۵/۲	۱۳۵۳۳/۲	-۰/۴	۰/۸
شیلی	۴۲۸۸/۸	۱۶۹۲/۸	۱۶۸۵/۱	-۰/۲	۰/۱
کلمبیا	۳۳۹۷/۳	۵۰۵۵/۰	۵۴۱۳/۳	۷/۴	۰/۳
ونزوئلا	۱۲۸۹۱/۳	۱۲۲۱۹/۶	۱۰۸۹۲/۷	-۱۰/۶	۰/۶
سایر	۳۹۹/۷	۲۱۷۸/۰	۲۰۴۲/۳	-۶/۰	۰/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۶۳۴۲۴/۰	۷۶۳۸۸/۰	۷۶۴۸۲/۶	۰/۴	۴/۵
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۳۷۲۲/۱	۳۶۱۳/۳	۳۵۵۲/۷	-۱/۴	۰/۲
آلمان	۶۸۰۸۷/۸	۶۳۸۶۲/۴	۶۷۳۸۷/۷	۵/۸	۴/۰
اتریش	۶۰۴۸/۰	۵۹۹۶/۰	۶۰۵۶/۷	۱/۳	۰/۴
ازبکستان	۳۱۴۰۸/۶	۳۲۰۷۸/۹	۲۵۷۳۰/۴	-۱۹/۶	۱/۵
اسپانیا	۱۹۳۶۱/۶	۱۷۲۶۱/۷	۱۷۵۷۰/۵	۲/۱	۱/۰
اسلواکی	۴۴۴۷/۳	۳۸۱۸/۷	۴۴۲۸/۹	۱۶/۳	۳۹/۰
انگلستان	۶۱۱۷۳/۵	۵۰۴۰۷/۷	۵۱۱۲۳/۶	۱/۷	۳/۰
اوکراین	۴۲۵۴۲/۴	۳۳۱۳۹/۸	۳۱۰۴۸/۵	-۶/۱	۱/۸
ایتالیا	۴۸۷۹۳/۵	۴۳۷۳۷/۶	۴۳۵۵۵/۳	-۰/۱	۲/۶
ایرلند	۱۵۸۴/۹	۱۹۲۲/۶	۱۹۱۲/۱	-۰/۳	۰/۱
بلژیک	۱۲۹۳۳/۳	۱۱۹۵۰/۸	۱۲۶۳۰/۸	۶/۰	۰/۷

جدول (۳۱-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
بلغارستان	۱۷۴۰/۰	۱۶۷۰/۷	۱۶۶۴/۶	-۰/۱	-۰/۱
پرتغال	۱۴۷۰/۷	۱۸۵۴/۷	۱۷۹۹/۳	-۲/۷	-۰/۱
ترکمنستان	۷۶۸۲/۱	۱۲۱۸۴/۹	۱۲۸۰۷/۲	۵/۴	-۰/۸
ترکیه	۱۰۲۵۷/۰	۲۱۹۸۵/۸	۲۳۰۳۳/۱	۵/۱	۱/۴
جمهوری چک	۷۵۷۴/۲	۶۸۵۴/۰	۷۰۳۱/۹	۲/۹	-۰/۴
دانمارک	۱۸۹۲/۲	۱۷۸۱/۰	۱۷۸۳/۱	۰/۴	-۰/۱
روسیه	۱۵۱۷۵۴/۰	۱۵۵۸۳۳/۵	۱۵۳۸۹۷/۸	-۱/۰	۹/۱
روسیه سفید	۴۵۷۹/۸	۵۷۹۷/۱	۵۸۳۹/۳	۱/۰	-۰/۳
رومانی	۱۰۱۰۴/۴	۸۶۸۹/۴	۸۱۳۰/۱	-۶/۲	-۰/۵
سوئد	۵۸۱/۰	۷۷۲/۴	۶۶۰/۶	-۱۴/۲	-۰/۰
سوئیس	۲۸۵۵/۵	۳۲۵۱/۲	۳۴۵۷/۳	۶/۶	-۰/۲
فرانسه	۳۹۵۷۴/۷	۳۶۰۹۲/۷	۳۸۲۶۰/۱	۶/۳	۲/۳
فنلاند	۱۰۷۶/۱	۸۹۴/۴	۸۷۴/۳	-۲/۰	-۰/۱
قزاقستان	۹۸۷/۹	۳۰۶۸/۲	۲۹۲۲/۷	-۴/۵	-۰/۲
لوکزامبورگ	۷۳۸/۴	۷۰۱/۲	۶۸۹/۴	-۱/۴	-۰/۰
لهستان	۱۲۵۶۲/۴	۱۴۲۲۹/۷	۱۴۳۰۲/۲	۰/۸	-۰/۸
لیتوانی	۱۲۶۴/۴	۱۹۸۷/۳	۱۶۱۵/۶	-۱۸/۵	-۰/۱
مجارستان	۹۵۰۶/۴	۶۶۸۹/۶	۷۰۱۸/۱	۵/۲	-۰/۴
نروژ	۹۴۶/۷	۸۶۵/۲	۱۰۷۶/۴	۲۴/۸	-۰/۱
هلند	۳۲۳۷۳/۱	۲۹۷۳۶/۳	۳۰۲۶۰/۵	۲/۰	۱/۸
یونان	۷۰۸/۸	۱۵۹۴/۷	۱۴۶۷/۵	-۷/۷	-۰/۱
سایر	۹۰۴۶/۵	۸۷۸۱/۱	۸۶۱۷/۵	-۱/۶	-۰/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۶۰۹۳۷۹/۴	۵۹۳۱۰۴/۵	۵۹۲۲۰۵/۷	-۰/۱	۳۴/۹
خاورمیانه					
امارات متحده عربی	۱۶۰۹۸/۰	۳۵۲۲۰/۴	۳۱۴۰۶/۵	-۱۰/۶	۱/۹
بحرین	۱۴۶۳/۷	۱۷۰۰/۹	۲۴۶۰/۱	۴۵/۰	-۰/۱
سوریه	۲۳۰۹/۷	۱۰۷۷/۳	۹۴۳/۷	-۱۲/۲	-۰/۱
عربستان سعودی	۱۷۴۲۷/۹	۳۷۳۵۲/۳	۳۲۵۸۲/۶	-۱۲/۵	۱/۹
عمان	۴۰۳/۱	۱۲۲۶۱/۸	۱۲۷۰۴/۷	۳/۹	-۰/۷

جدول (۳۱-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
قطر	۵۲۵۵/۲	۷۲۳۸/۸	۷۵۴۷/۲	۴/۵	-۰/۴
کویت	۳۷۰۸/۶	۴۲۷۲/۸	۴۵۴۱/۶	۶/۶	-۰/۳
سایر	۵۱۷۰۲/۴	۱۰۱۱۲۶/۸	۱۰۱۴۶۷/۱	۰/۶	۶/۰
جمع خاورمیانه	۹۸۳۶۸/۵	۲۰۰۲۵۱/۲	۱۹۳۶۵۳/۴	-۳/۰	۱۱/۴
آفریقا					
الجزایر	۷۴۶۸/۹	۱۳۰۵۱/۴	۱۳۵۵۵/۶	-	-۰/۸
لیبی	۲۹۹۷/۸	۱۴۹۲/۴	۹۲۷/۸	-۳۷/۷	-۰/۱
مصر	۵۱۴۲/۰	۱۴۳۷۱/۴	۱۴۶۷۳/۳	۲/۴	-۰/۹
نیجریه	۳۶۸۱/۲	۳۷۹۴/۴	۳۸۴۱/۰	۱/۵	-۰/۲
سایر	۲۷۳۳/۳	۶۱۷۶/۲	۵۵۶۱/۰	-۹/۷	-۰/۳
جمع آفریقا	۲۲۰۲۳/۲	۳۸۸۸۵/۸	۳۸۵۵۸/۷	-۰/۶	۲/۳
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۵۴۳۶/۸	۱۵۴۵۳/۴	۱۶۱۶۰/۹	۴/۹	۱/۰
اندونزی	۱۵۳۸۹/۲	۱۹۸۷۴/۲	۱۹۷۹۱/۸	-۰/۱	۱/۲
بنگلادش	۵۳۰۳/۴	۹۱۷۰/۵	۹۴۵۶/۳	۳/۴	-۰/۶
پاکستان	۲۰۳۹۱/۲	۲۷۷۲۶/۵	۲۶۳۲۳/۵	-۴/۸	۱/۶
تایلند	۲۷۴۱/۸	۷۷۷۹/۵	۹۰۹۷/۳	۱۷/۳	-۰/۵
چین	۲۸۱۶۰/۵	۹۹۳۷۹/۸	۱۱۲۵۲۴/۳	۱۳/۵	۶/۶
زلاندنو	۲۵۱۸/۱	۲۳۸۱/۵	۲۶۶۸/۱	۱۲/۳	-۰/۲
ژاپن	۳۱۷۷۳/۲	۴۱۳۵۷/۸	۴۰۱۵۹/۷	-۲/۶	۲/۴
کره جنوبی	۱۶۱۵۱/۰	۲۵۴۸۷/۷	۲۶۸۶۳/۴	۵/۷	۱/۶
مالزی	۷۶۹۱/۹	۱۲۰۹۷/۹	۱۴۲۴۱/۰	۱۸/۰	-۰/۸
هندوستان	۱۲۰۳۶/۶	۲۹۶۵۷/۴	۳۱۲۹۲/۵	۵/۸	۱/۸
سایر	۴۰۹۰/۲	۸۶۰۱/۷	۸۲۲۰/۵	-۴/۲	-۰/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۶۱۶۸۳/۸	۲۹۸۹۶۷/۹	۳۱۶۷۹۹/۳	۶/۳	۱۸/۷
کل جهان	۱۴۲۳۴۶۴/۹	۱۶۴۳۲۵۳/۲	۱۶۹۴۹۵۴/۸	۳/۴	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۸۸۴۲۴۴/۳	۸۴۹۱۵۷/۲	۹۰۲۳۵۰/۳	۶/۶	۵۳/۲
کشورهای غیر OECD	۵۳۹۲۲۰/۶	۷۹۴۰۹۶/۰	۷۹۲۶۰۴/۵	۰/۱	۴۶/۸

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org

مأخذ:

(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل تراژول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

جدول (۳۲-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۳^(۱)

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی	مصارف نامشخص	مصارف غیر انرژی ^(۲)	مصارف نهایی
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۱۳۹۶۰۹/۵	۹۱۲۶۲/۳	۱۳۰۸۵۰/۷	۲۵۴۰۷/۸	۱۵۵۱	-	۱۷۰۲۷/۶	۴۰۵۷۰۹/۲
کانادا	۱۷۷۷۱/۸	۱۲۸۸۰/۹	۱۷۶۳۲/۸	۳۳۲۵/۲	۹۹۹	-	۴۳۲۰/۲	۵۶۹۳۰/۴
مکزیک	۸۷۵/۴	۲۸۷/۴	۱۲۷۷۳/۸	۲۲/۵	-	-	۶۵۶/۳	۱۴۶۱۵/۴
جمع آمریکای شمالی	۱۵۸۲۵۶/۷	۱۰۴۴۳۰/۶	۱۶۱۲۵۷/۴	۲۸۷۵۵/۵	۲۵۵۰/۸	-	۲۲۰۰۴/۱	۴۷۷۲۵۵/۱
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۱۰۴۸۹/۴	۱۳۴۳/۳	۸۳۰۱/۶	۳۹۹۰/۵	-	-	۲۰۲۱/۰	۲۶۱۴۵/۸
برزیل	۳۵۸/۸	۲۵۲/۳	۱۰۸۷۶/۴	۲۷۰۹/۸	-	-	۹۳۳/۸	۱۵۱۳۱/۱
بولیوی	۹۱/۷	۴۴/۵	۸۶۲/۸	۶۴۰/۲	-	-	-	۱۶۳۹/۰
ترینیداد و توباگو	۱۱۳/۷	-	۱۹۴۶/۸	-	-	-	۱۱۴۷۲/۷	۱۳۵۳۳/۲
شیلی	۴۸۲/۴	۱۵۰/۰	۷۹۶/۸	۳۳/۵	-	-	۲۲۲/۴	۱۶۸۵/۱
کلمبیا	۱۳۶۴/۴	۳۹۲/۹	۲۹۲۶/۸	۷۲۹/۳	-	-	-	۵۴۱۳/۳
ونزوئلا	۸۷۲/۱	۲۶۱/۴	۹۷۵۲/۰	۷/۳	-	-	-	۱۰۸۹۲/۷
سایر	۱۴۵/۳	۱۰۲/۵	۱۲۶۵/۱	۵۱۹/۵	۴/۶	۵/۳	-	۲۰۴۲/۳
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۳۹۱۷/۷	۲۵۴۶/۸	۳۶۷۲۸/۱	۸۶۳۰/۰	۴/۶	۵	۱۴۶۵۰/۰	۷۶۴۸۲/۶
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۲۳۰۹/۵	۱۷۴/۲	۹۹۴/۰	-	۴۴/۵	-	۳۰/۱	۲۵۵۲/۷
آلمان	۲۷۴۳۳/۳	۱۳۰۳۶/۸	۲۳۳۸۲/۷	۵۹۷/۴	-	-	۲۹۳۷/۵	۶۷۳۸۷/۷
اتریش	۱۵۲۱/۸	۴۸۰/۲	۳۲۱۵/۴	۳۳۰/۴	۱۷/۳	-	۴۹۱/۷	۶۰۵۶/۷
ازبکستان	۱۳۸۲۸/۱	۲۷۶۵/۸	۶۱۰۹/۱	۱۳۴۲/۶	۱۴۷/۸	-	۱۵۳۷/۱	۲۵۷۳۰/۴
اسپانیا	۳۶۷۷/۹	۱۷۲۳/۷	۱۰۴۰۵/۹	۱۳۷/۷	۷۴۵/۸	۳۳۷/۶	۵۴۱/۹	۱۷۵۷۰/۵
اسلواکی	۱۳۹۱/۵	۱۲۵۰/۱	۱۰۱۸/۳	۲۵۳/۸	۴۰/۴	-	۴۷۴/۹	۴۴۲۸/۹
انگلستان	۳۱۲۷۴/۰	۹۵۱۲/۱	۸۴۷۰/۵	-	۹۹/۶	۱۲۵۹/۳	۵۰۸/۲	۵۱۱۲۳/۶
اوکراین	۱۶۸۳۲/۰	۷۰۶/۰	۵۴۳۱/۰	۲۸۶۹/۱	۲۴۹/۱	-	۴۹۶۱/۳	۳۱۰۴۸/۵
ایتالیا	۲۲۰۶۷/۲	۸۸۶۳/۲	۱۰۶۶۰/۶	۱۲۵۸/۷	۱۵۶/۶	-	۵۴۹/۰	۴۳۵۵۵/۳
ایرلند	۷۱۰/۰	۴۷۵/۹	۷۲۶/۲	-	-	-	-	۱۹۱۲/۱
بلژیک	۴۴۳۶/۷	۲۲۶۹/۰	۴۴۷۷/۸	۵۴/۷	۲۷۰/۵	-	۱۱۲۲/۰	۱۲۶۳۰/۸
بلغارستان	۵۵/۰	۹۵/۴	۹۲۹/۲	۳۰۶/۷	۲۵/۰	-	۲۵۳/۳	۱۶۶۴/۶

جدول (۳۲-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۳^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی	مصارف نامشخص	مصارف غیر انرژی ^(۲)	مصارف نهایی
پرتغال	۲۸۱/۱	۲۵۱/۴	۱۲۴۴/۴	۱۴/۲	۸/۳	-	-	۱۷۹۹/۳
ترکمنستان	-	۸۵۵۷/۴	۱۱۲۵/۳	۲۳۹۱/۱	-	۷۳۳/۵	-	۱۲۸۰۷/۲
ترکیه	۹۵۲۹/۲	۳۰۲۹/۵	۹۷۱۸/۷	۳۷۰/۸	۷۶/۵	-	۳۰۸/۳	۲۳۰۳۳/۱
جمهوری چک	۲۴۷۵/۷	۱۶۲۹/۹	۲۵۷۵/۵	۶۵/۱	۷۸/۱	۷۴/۷	۱۳۲/۹	۷۰۳۱/۹
دانمارک	۷۲۰/۸	۲۳۲/۲	۷۵۵/۹	-	۶۲/۷	۱۱/۴	-	۱۷۸۳/۱
روسیه	۳۸۱۶۴/۸	۲۸۳۵/۸	۴۱۵۵۷/۰	۳۱۹۶۳/۴	۷۱۸/۳	-	۳۸۶۵۸/۴	۱۵۳۸۹۷/۸
روسیه سفید	۱۸۷۷/۱	۶۷/۸	۱۵۹۲/۰	۵۹۴/۰	۱۳۰/۴	-	۱۵۷۸/۰	۵۸۳۹/۳
رومانی	۳۰۷۹/۹	۹۸۸/۵	۳۰۰۶/۴	۳/۵	۷۹/۰	-	۹۷۲/۷	۸۱۳۰/۱
سوئد	۳۷/۴	۱۱۸/۵	۳۱۳/۸	۵۹/۰	۲۶/۹	-	۱۰۵/۱	۶۶۰/۶
سوئیس	۱۴۶۳/۵	۷۹۸/۹	۱۱۳۴/۵	۳۱/۷	۲۸/۸	-	-	۳۴۵۷/۳
فرانسه	۱۴۶۰۶/۷	۸۲۸۱/۴	۱۳۵۲۱/۶	۱۲۵/۲	۲۳۱/۷	۲۵۱/۴	۱۲۴۲/۰	۳۸۲۶۰/۱
فنلاند	۳۶/۵	۴۲/۳	۷۴۷/۹	۱۱/۴	۱۰/۵	-	۲۵/۸	۸۷۴/۳
قزاقستان	۵۷۱/۵	۵۳۱/۴	۱۶۲۴/۱	-	۲۲/۴	-	۱۷۳/۳	۲۹۲۲/۷
لوکزامبورگ	۲۰۶/۳	۲۱۸/۳	۲۶۴/۸	-	-	-	-	۶۸۹/۴
لهستان	۴۵۱۹/۲	۲۴۱۴/۵	۴۲۷۱/۳	۴۸۶/۷	۴۷/۴	-	۲۵۶۳/۲	۱۴۳۰۲/۲
لیتوانی	۱۵۱/۳	۷۷/۷	۳۱۰/۴	۳۶/۴	۳۱/۵	-	۱۰۰۸/۴	۱۶۱۵/۶
مجارستان	۳۰۸۰/۲	۱۷۲۵/۶	۱۵۵۹/۵	۴۰/۸	۱۲۹/۸	-	۴۸۲/۲	۷۰۱۸/۱
نروژ	۴/۴	۲۳/۹	۳۴۴/۰	۱۲۱/۲	۱۷/۹	۳/۵	۵۶۱/۵	۱۰۷۶/۴
هلند	۱۱۰۵۲/۸	۶۷۳۷/۰	۶۹۴۲/۲	۲۸/۵	۲۷۶۹/۵	-	۲۷۳۰/۵	۳۰۲۶۰/۵
یونان	۲۷۷/۵	۱۴۸/۸	۶۴۱/۲	۱۶/۰	-	-	۳۸۳/۹	۱۴۶۷/۵
سایر	۲۸۸۸/۸	۷۲۰/۸	۳۱۰/۱۰	۵۴۶/۶	۷۴/۷	۴۸۲/۵	۸۰۳/۱	۸۶۱۷/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۲۲۰۵۶۱/۵	۸۰۷۸۳/۶	۱۷۲۱۷۲/۰	۴۴۰۵۷/۰	۶۳۴۱/۲	۳۱۵۴/۰	۶۵۱۳۶/۳	۵۹۲۲۰۵/۷
خاورمیانه								
امارات متحده عربی	-	-	۳۱۱۰۳/۳	-	-	-	۳۰۳/۲	۳۱۴۰۶/۵
بحرین	-	-	۹۱۸/۷	-	-	-	۱۵۴۱/۴	۲۴۶۰/۱
سوریه	-	-	۳۳۳/۱	-	-	-	۶۱۰/۷	۹۴۳/۷
عربستان سعودی	-	-	۲۷۴۴۷/۳	-	-	-	۵۱۳۵/۳	۳۲۵۸۲/۶
عمان	-	-	۱۰۷۲۰/۶	-	-	-	۱۷۶۰/۱	۱۲۷۰۴/۷

جدول (۳۲-۲): مصرف نهایی گاز طبیعی جهان در بخش‌های مختلف در سال ۲۰۱۳^(۱) ... ادامه

(میلیون مترمکعب)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی	مصارف نامشخص	مصارف غیر انرژی ^(۲)	مصارف نهایی
قطر	-	-	۴۸۲۴/۸	-	-	-	۲۷۲۲/۴	۷۵۴۷/۲
کویت	-	-	۴۵۴۱/۶	-	-	-	-	۴۵۴۱/۶
سایر	۴۰۶۶۸/۲	۵۵۹۲/۷	۳۶۴۵۲/۱	۷۴۴۷/۱	۷۲۴/۴	-	۱۰۵۸۲/۵	۱۰۱۴۶۷/۱
جمع خاورمیانه	۴۰۶۶۸/۲	۵۵۹۲/۷	۱۱۶۳۴۱/۴	۷۴۴۷/۱	۷۲۴/۴	۲۲۴/۰	۲۲۶۵۵/۶	۱۹۳۶۵۳/۴
آفریقا								
الجزایر	۶۶۱۵/۰	-	۳۶۸۲/۵	۵۶۴/۴	۳۸/۲	۸۳۳/۴	۱۸۲۲/۲	۱۳۵۵۵/۶
لیبی	-	-	۳۲۰/۸	-	-	-	۶۰۷/۰	۹۲۷/۸
مصر	۱۴۳۰/۲	-	۷۴۷۹/۹	۵۰۴/۶	-	-	۵۲۵۸/۶	۱۴۶۷۳/۳
نیجریه	-	-	۲۴۹۳/۸	-	-	-	۱۳۴۷/۲	۳۸۴۱/۰
سایر	۲۲۹/۹	۱۹۹/۵	۳۹۳۲/۰	۲۰۱/۵	۱۴/۶	-	۹۸۳/۵	۵۵۶۱/۰
جمع آفریقا	۸۲۷۵/۲	۱۹۹/۵	۱۷۹۰۸/۹	۱۲۷۰/۵	۵۲/۸	۸۳۳/۴	۱۰۰۱۸/۵	۳۸۵۵۸/۷
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۳۹۸۹/۳	۱۲۵۵/۱	۹۳۸۷/۵	۶۱۸/۴	۲۲/۶	-	۸۸۸/۱	۱۶۱۶۰/۹
اندونزی	۱۹/۲	۲۲۴/۲	۱۵۰۴۶/۲	۲۹/۲	-	-	۴۴۷۲/۹	۱۹۷۹۱/۸
بنگلادش	۲۵۲۵/۳	۲۴۸/۵	۳۸۵۸/۸	۱۰۹۷/۶	۲۱/۹	-	۱۷۰۴/۳	۹۴۵۶/۳
پاکستان	۸۸۶۸/۱	۱۲۳۶/۱	۹۵۹۸/۲	۳۰۴۴/۸	-	-	۳۵۷۶/۳	۲۶۳۲۳/۵
تایلند	-	۱/۰	۳۰۷۹/۰	۳۱۷۲/۹	-	-	۲۸۴۴/۴	۹۰۹۷/۳
چین	۳۲۲۹۳/۰	۸۷۲۹/۳	۴۳۰۹۶/۸	۱۵۰۰۹/۵	۶۹	-	۱۳۳۲۶/۴	۱۱۲۵۲۴/۳
زلاندنو	۱۵۰/۴	۲۰۳/۷	۱۲۲۰/۵	۰/۸	۳۹/۴	-	۱۰۵۳/۳	۲۶۶۸/۱
ژاپن	۱۰۳۵۵/۲	۲۰۳۷۲/۸	۸۹۱۸/۹	۱۰۰	-	-	۴۱۲/۶	۴۰۱۵۹/۷
کره جنوبی	۹۹۹۷/۱	۴۶۱۳/۳	۱۰۹۰۹/۱	۱۳۴۰/۱	۳/۸	-	-	۲۶۸۶۳/۴
مالزی	۱/۰	۲۵/۹	۵۳۱۹/۳	۳۴۳/۱	-	-	۸۵۵۱/۸	۱۴۲۴۱/۰
هندوستان	۳۷۷۷/۸	۸۹۸/۴	۸۳۷۹/۵	۱۷۶۲/۹	۱۹۷/۱	-	۱۶۲۷۶/۸	۳۱۲۹۲/۵
سایر	۱۲۳۶/۱	۹۴۹/۸	۵۱۹۹/۰	۲۴۹/۸	-	۲۱۴	۳۷۱/۹	۸۲۲۰/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۳۲۱۲/۵	۳۸۷۵۷/۹	۱۲۴۰۱۳/۰	۲۶۷۶۹/۱	۳۵۴/۱	۲۱۴/۰	۵۳۴۷۸/۷	۳۱۶۷۹۹/۳
کل جهان	۵۱۴۸۹۱/۸	۲۳۲۳۱۱/۱	۶۲۸۴۲۰/۸	۱۱۶۹۲۹/۲	۱۰۰۲۷/۹	۴۴۳۰/۷	۱۸۷۹۴۳/۲	۱۶۹۴۹۵۴/۸
کشورهای OECD	۳۲۴۰۳۴/۸	۱۹۴۲۸۸/۴	۲۹۹۳۹۲/۴	۳۴۸۵۱/۷	۷۴۳۵/۰	۱۹۳۸/۰	۳۹۷۴۱/۱	۹۰۱۶۸۱/۳
کشورهای غیر OECD	۱۹۰۸۵۷/۰	۳۸۰۲۲/۷	۳۲۹۰۲۸/۴	۸۲۰۷۷/۵	۲۵۹۳/۰	۲۴۹۲/۷	۱۴۸۲۰۲/۱	۷۹۳۲۷۳/۵

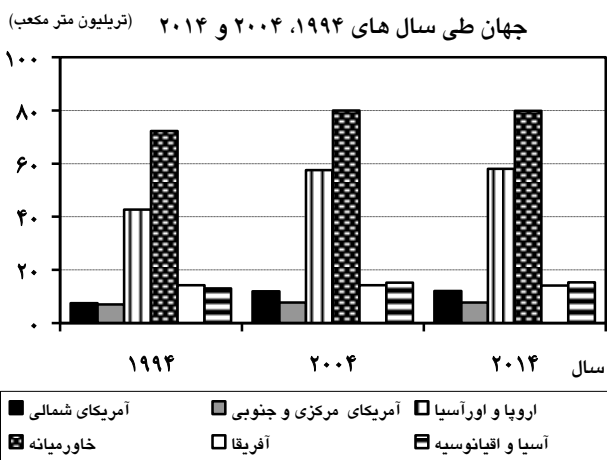
IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

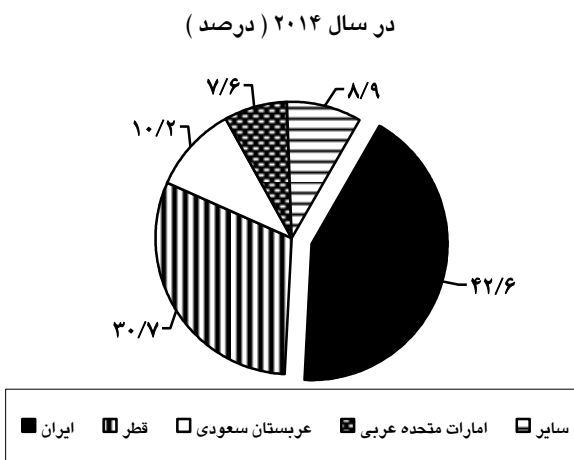
(۱) ارقام کشورها با اعمال ضریب تبدیل ترازول به میلیون مترمکعب محاسبه گردیده است.

(۲) مهمترین مصارف غیرانرژی گاز طبیعی مربوط به مصرف گاز طبیعی به عنوان خوراک در صنایع شیمیایی و پتروشیمیایی می‌باشد.

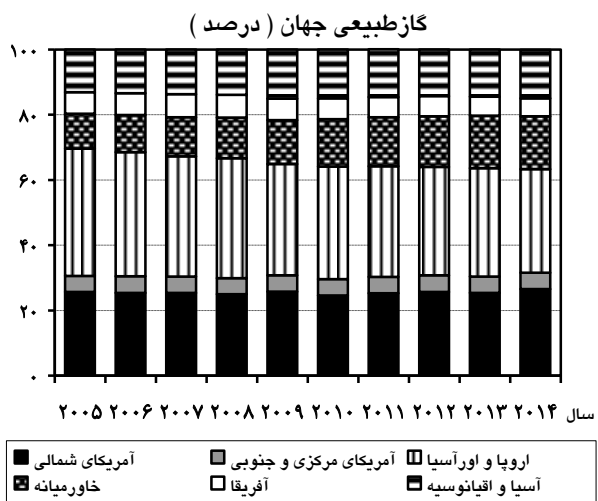
نمودار (۲-۱۱): ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی



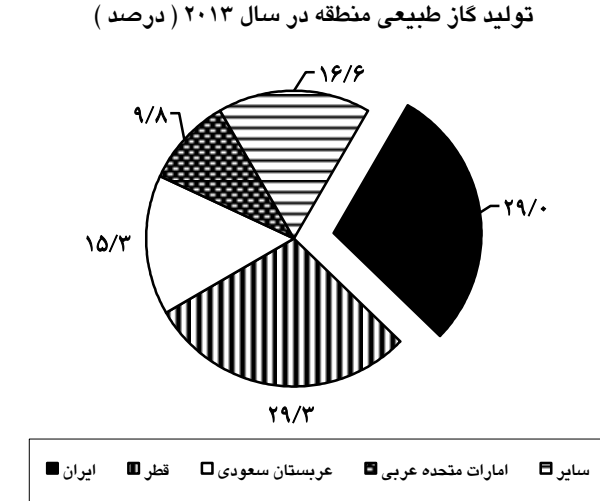
نمودار (۲-۱۲): توزیع ذخایر گاز طبیعی خاورمیانه



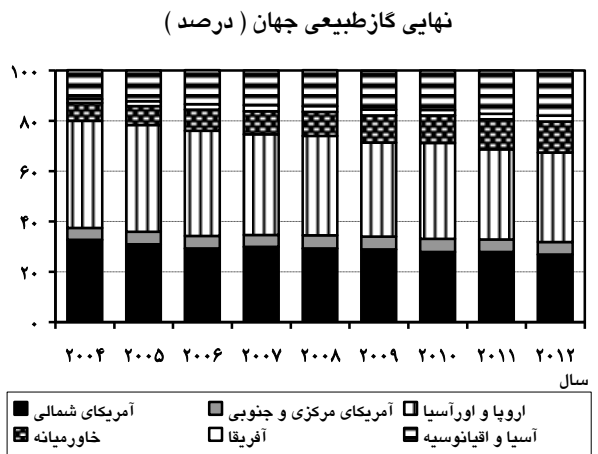
نمودار (۲-۱۳): سهم مناطق مختلف در تولید



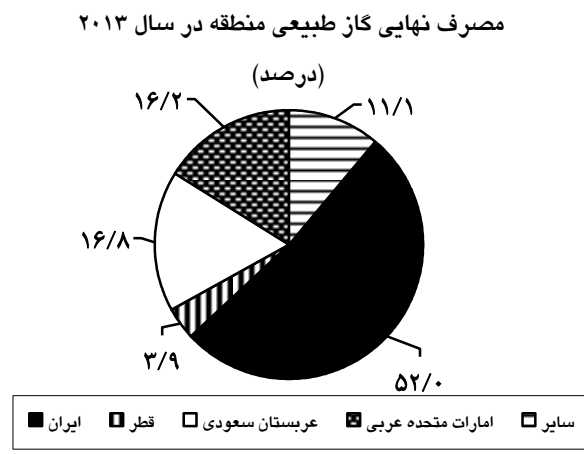
نمودار (۲-۱۴): سهم کشورهای خاورمیانه در



نمودار (۲-۱۵): سهم مناطق مختلف در مصرف



نمودار (۲-۱۶): سهم کشورهای خاورمیانه در



جدول (۳۳-۲): ظرفیت ذخیره سازی گاز طبیعی در برخی کشورها در پایان سال ۲۰۱۴

نام کشور	ظرفیت کارکرد (میلیون مترمکعب)	حداکثر خروجی (میلیون مترمکعب در روز)	نام کشور	ظرفیت کارکرد (میلیون مترمکعب)	حداکثر خروجی (میلیون مترمکعب در روز)
ایالات متحده آمریکا	۱۳۴۳۸۵	●	جمهوری چک	۳۴۳۶	۶۵/۰
کانادا	۲۰۰۵۷	۳۳۵/۰	دانمارک	۱۰۰۷	۲۰/۲
آلمان	۲۳۸۲۱	۶۴۰/۳	رومانی	۲۹۳۶	۲۸/۰
اتریش	۷۸۱۵	۹۱/۰	سوئد	۹	۰/۹
اسپانیا	۴۱۰۳	۳۱/۵	صربستان	۴۵۰	۵/۰
اسلواکی	۳۲۴۷	۴۵/۱	فرانسه	۱۲۸۹۴	۲۵۵/۰
استرالیا	۴۴۶۹	۲۲/۲	کرواسی	۵۵۳	۵/۸
انگلستان	۴۶۰۰	۱۵۴/۰	لاتویا	۲۳۰۰	۳۰/۰
ایتالیا	۱۶۳۱۰	۲۷۹/۸	لهستان	۲۲۲۵	۴۳/۹
ایرلند	۲۳۰	۲/۸	مجارستان	۶۳۳۰	۷۹/۸
بلژیک	۱۰۸۵	۵۷/۰	هلند	۱۴۳۶۹	۳۳۹/۰
بلغارستان	۵۵۰	۴/۰	استرالیا	۴۴۶۹	۲۲/۲
ترکیه	۲۹۸۲	۵۸/۰	زلاندنو	۴۴۲	۱/۱
پرتغال	۴۶۴	۲۳/۲			

IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2015 Edition.

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(دولار آمریکا / میلیون بی‌تی‌یو)^(۱)

جدول (۳۴-۲): قیمت LNG، گاز طبیعی و نفت خام طی سال‌های ۱۹۹۱-۲۰۱۴

سال	LNG		گاز طبیعی			نفت خام
	سیف ژاپن	سیف اتحادیه اروپا	انگلیس	ایالات متحده آمریکا	کانادا	
۱۹۹۱	۳/۹۹	۳/۱۹	-	۱/۴۹	۰/۸۹	۳/۳۳
۱۹۹۲	۳/۶۲	۲/۶۹	-	۱/۷۷	۰/۹۸	۳/۱۹
۱۹۹۳	۳/۵۲	۲/۵۰	-	۲/۱۲	۱/۶۹	۲/۸۲
۱۹۹۴	۳/۱۸	۲/۳۵	-	۱/۹۲	۱/۴۵	۲/۷
۱۹۹۵	۳/۴۶	۲/۳۹	-	۱/۶۹	۰/۸۹	۲/۹۶
۱۹۹۶	۳/۶۶	۲/۴۶	۱/۸۷	۲/۷۶	۱/۱۲	۳/۵۴
۱۹۹۷	۳/۹۱	۲/۶۴	۱/۹۶	۲/۵۲	۱/۳۶	۳/۲۹
۱۹۹۸	۳/۰۵	۲/۳۲	۱/۸۶	۲/۰۸	۱/۴۲	۲/۱۶
۱۹۹۹	۳/۱۴	۱/۸۸	۱/۵۸	۲/۲۷	۲	۲/۹۸
۲۰۰۰	۴/۷۲	۲/۸۹	۲/۷۱	۴/۲۳	۳/۷۵	۴/۸۳
۲۰۰۱	۴/۶۴	۳/۶۶	۳/۱۷	۴/۰۷	۳/۶۱	۴/۰۸
۲۰۰۲	۴/۲۷	۳/۲۳	۲/۳۷	۳/۳۳	۲/۵۷	۴/۱۷
۲۰۰۳	۴/۷۷	۴/۰۶	۳/۳۳	۵/۶۳	۴/۸۳	۴/۸۹
۲۰۰۴	۵/۱۸	۴/۳۲	۴/۴۶	۵/۸۵	۵/۰۳	۶/۲۷
۲۰۰۵	۶/۰۵	۵/۸۸	۷/۳۸	۸/۷۹	۷/۲۵	۸/۷۴
۲۰۰۶	۷/۱۴	۷/۸۵	۷/۸۷	۶/۷۶	۵/۸۳	۱۰/۶۶
۲۰۰۷	۷/۷۳	۸/۰۳	۶/۰۱	۶/۹۵	۶/۱۷	۱۱/۹۵
۲۰۰۸	۱۲/۵۵	۱۱/۵۶	۱۰/۷۹	۸/۸۵	۷/۹۹	۱۶/۷۶
۲۰۰۹	۹/۰۶	۸/۵۲	۴/۸۵	۳/۸۹	۳/۳۸	۱۰/۴۱
۲۰۱۰	۱۰/۹۱	۸/۰۱	۶/۵۶	۴/۳۹	۳/۶۹	۱۳/۴۷
۲۰۱۱	۱۴/۷۳	۱۰/۴۹	۹/۰۴	۴/۰۱	۳/۴۷	۱۸/۵۶
۲۰۱۲	۱۶/۷۵	۱۰/۹۳	۹/۴۶	۲/۷۶	۲/۲۷	۱۸/۸۲
۲۰۱۳	۱۶/۱۷	۱۰/۷۲	۱۰/۶۳	۳/۷۱	۲/۹۳	۱۸/۲۵
۲۰۱۴	۱۶/۳۳	۹/۱۱	۸/۲۲	۴/۳۵	۳/۸۷	۱۶/۸۰

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2015 Edition.

مأخذ:

(۱) براساس اطلاعات BP، یک میلیون BTU معادل ۲۸ مترمکعب گاز طبیعی، ۰/۰۲ تن LNG و ۰/۱۷ بشکه معادل نفت خام می‌باشد. همچنین هر تن LNG معادل ۱/۳۸ هزار مترمکعب گاز طبیعی است.

جدول (۲-۳۵): قیمت وارداتی گاز طبیعی به وسیله خط لوله توسط برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۰۷-۲۰۱۴

(دلار / میلیون بی تی یو)^(۱)

کشور وارد کننده	کشور صادر کننده	۲۰۰۷	۲۰۰۸	۲۰۰۹	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴
ایالات متحده آمریکا	کانادا	۶/۷۰	۸/۴۱	۴/۰۶	۴/۳۸	۴/۰۱	۲/۷۲	۳/۶۶	۵/۱۱
	مکزیک	۶/۴۲	۷/۴۷	۳/۸۳	۴/۵۴	۳/۴۲	۱/۸۳	۲/۶۲	۳/۳۸
	متوسط قیمت	۶/۷۰	۸/۴۰	۴/۰۶	۴/۳۸	۴/۰۱	۲/۷۲	۳/۶۶	۵/۱۱
آلمان	متوسط قیمت	۸/۰۷	۱۱/۵۰	۸/۴۷	۸/۰۵	۱۰/۵۸	۱۱/۰۵	۱۰/۷۳	۹/۱۴
	اتریش	۷/۹۴	۱۱/۹۱	۸/۳۵	•	•	•	•	•
اسپانیا	نروژ	۷/۷۶	•	۸/۲۰	۷/۲۹	۹/۰۶	۱۰/۱۰	۱۰/۱۴	۹/۷۴
	الجزایر	۷/۱۴	۹/۴۴	۷/۲۳	۷/۵۲	۹/۶۲	۱۰/۹۲	۱۰/۶۶	۱۰/۲۷
	متوسط قیمت	۷/۲۵	•	۷/۴۱	۷/۴۹	۹/۵۴	۱۰/۷۸	۱۰/۵۹	۱۰/۲۰
اسلواکی	متوسط قیمت	۷/۸۴	۱۱/۶۵	•	۹/۴۷	۱۰/۸۰	۱۱/۱۸	۹/۴۳	۹/۴۶
	ایرلند	۷/۵۷	۸/۱۹	۶/۰۸	۶/۳۶	۷/۶۷	۸/۷۵	۹/۸۰	۸/۵۷
ایتالیا	الجزایر	•	•	۸/۵۱	۹/۱۴	۱۱/۳۹	۱۲/۶۸	۱۲/۸۸	۱۱/۹۰
	فدراسیون روسیه	•	•	۱۰/۰۲	۱۰/۳۲	۱۲/۴۵	۱۳/۱۲	۱۲/۰۹	۱۰/۲۶
	متوسط قیمت	•	•	۹/۰۵	۸/۶۶	۱۰/۷۲	۱۲/۸۲	۱۲/۳۳	۱۰/۴۹
انگلستان	نروژ	۵/۱۸	۹/۱۷	۴/۹۰	۴/۷۰	۷/۰۰	۷/۹۵	۸/۳۶	۶/۶۳
	بلژیک	۶/۲۶	۱۰/۷۰	۴/۹۹	۶/۵۹	۹/۱۸	۹/۴۴	۱۰/۴۶	۸/۲۷
پرتغال	متوسط قیمت	۷/۸۰	۱۰/۹۲	•	۸/۶۰	۱۱/۴۸	۱۲/۷۴	۱۲/۳۸	۱۲/۳۱
	دانمارک	۸/۰۸	۱۲/۱۶	۸/۴۹	۹/۲۵	۱۲/۷۰	۱۲/۷۹	۱۲/۱۵	۹/۵۲
جمهوری چک	متوسط قیمت	۷/۸۹	۱۱/۵۷	۸/۶۷	۸/۷۴	۱۱/۱۴	۱۳/۲۲	۱۲/۱۰	۸/۹۷
	فرانسه	•	•	•	•	•	۱۱/۵۷	۱۱/۷۵	۱۰/۵۵
مجارستان	متوسط قیمت	۸/۲۸	۱۱/۹۷	۹/۶۸	۹/۶۲	۱۱/۱۲	۱۲/۱۲	۱۱/۹۶	۱۰/۱۹
	هلند	•	•	•	•	۱۱/۳۳	•	•	•
یونان	فدراسیون روسیه	•	•	۸/۳۱	۹/۹۰	۱۱/۱۷	۱۳/۶۶	۱۳/۱۳	۱۱/۰۵
	متوسط قیمت	۷/۱۰	۱۰/۵۲	۷/۵۲	۷/۵۹	۹/۹۴	۱۰/۸۸	۱۱/۱۲	۹/۵۴

IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2015 Edition.

مأخذ:

(۱) براساس اطلاعات IEA یک مترمکعب استاندارد گاز طبیعی معادل ۴۰ مگاژول و هر ترازول معادل ۹۴۷/۸ میلیون BTU می‌باشد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۳۶-۲): قیمت و درصد مالیات گاز طبیعی در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴

(دلار / میلیون بی تی یو)^(۱)

نام کشور	صنعت		خانگی		نیروگاه‌های برق	
	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)
آمریکای شمالی	۵/۴	●	۱۰/۶	●	۵/۰	●
ایالات متحده آمریکا	۴/۷	●	۱۰/۲	●	●	●
کانادا	●	●	●	●	●	●
مکزیک	●	●	●	●	۶/۲	●
آمریکای مرکزی و جنوبی	●	●	●	●	●	●
شیلی	●	●	۳۰/۱	●	●	●
اروپا	۱۳/۱	●	۲۷/۸	●	●	●
آلمان	۱۳/۳	●	۲۷/۱	●	●	●
اتریش	۱۳/۰	●	۳۴/۸	●	●	●
اسپانیا	۱۳/۹	●	۱۸/۸	●	●	●
استونی	۱۳/۰	●	۲۰/۷	●	۱۵/۰	●
اسلواکی	۱۵/۲	●	۲۶/۰	●	●	●
اسلونی	۱۱/۸	●	۲۴/۸	●	۹/۱	●
انگلستان	●	●	●	●	●	●
ایتالیا	۱۴/۲	●	۲۹/۵	●	●	●
ایرلند	۱۰/۵	●	۲۵/۴	●	●	●
بلژیک	۱۷/۵	●	۳۸/۴	●	۱۳/۸	●
پرتغال	●	●	●	●	۱۱/۳	●
ترکیه	۱۲/۵	●	۲۲/۶	●	●	●
جمهوری چک	●	●	●	●	●	●
دانمارک	۱۶/۱	●	۴۵/۱	●	●	●
سوئد	۲۱/۶	●	۳۳/۰	●	●	●
سوئیس	۱۴/۴	●	۲۶/۲	●	●	●
فرانسه	۱۵/۷	●	●	●	۱۱/۷	●
فنلاند	۱۳/۱	●	۲۰/۳	●	●	●
لوکزامبورگ	۱۲/۸	●	۲۱/۳	●	۷/۶	●
لهستان	۱۵/۰	●	۱۴/۴	●	۱۳/۸	●
مجارستان	●	●	●	●	●	●
نروژ	●	●	●	●	●	●
هلند	۱۲/۷	●	۳۰/۱	●	●	●
یونان	۱۶/۶	●	۴۱/۰	●	●	●
خاورمیانه	○	○	●	●	●	●
فلسطین اشغالی	○	○	●	●	●	●
آسیا و اقیانوسیه	●	●	●	●	●	●
استرالیا	۶/۵	●	۳۲/۲	●	●	●
زلاندنو	۲۱/۲	●	۴۱/۹	●	●	●
ژاپن	۲۰/۸	●	۲۲/۲	●	●	●
کره جنوبی	۹/۰	●	۱۸/۱	●	●	●
جمع کشورهای OECD	۱۳/۱	●	۲۵/۴	●	●	●
کشورهای OECD اروپایی	●	●	●	●	●	●

مأخذ: IEA, Internatioanl Energy Agency, Online data services, www.iea.org

مأخذ:

(۱) ارقام با اعمال ضریب تبدیل دلار / مگاوات ساعت به دلار / میلیون بی تی یو محاسبه گردیده است.

○ مقادیر محرمانه می‌باشند.

▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲-۳۷): شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی گاز طبیعی در سال ۲۰۱۴

(سال ۲۰۱۰ = ۱۰۰)

شاخص واقعی			شاخص اسمی			
صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	
۹۰/۷	۹۲	۹۰/۱	۹۹/۴	۱۰۲/۵	۹۷/۸	آمریکای شمالی
۱۰۱/۸	۱۱۱/۹	۹۴/۱	۱۱۱/۳	۱۲۴/۵	۱۰۱/۱	ایالات متحده آمریکا
۱۰۰	۱۰۰	●	۱۱۵/۳	۱۱۵/۳	●	کانادا
۸۵/۸	●	۸۵/۸	۹۷/۳	●	۹۷/۳	مکزیک
						آمریکای مرکزی و جنوبی
						شیلی
						اروپا
۱۰۱/۳	۹۳/۸	۱۰۵/۲	۱۰۷/۶	۹۸/۸	۱۱۲/۲	آلمان
۱۲۱/۵	۱۴۱/۸	۱۰۳/۴	۱۳۱/۱	۱۵۰/۷	۱۱۳/۴	اتریش
۱۳۴/۳	۱۲۲/۶	۱۵۰/۱	۱۴۴/۳	۱۳۲/۲	۱۶۰/۶	اسپانیا
۱۱۸/۴	۱۲۰/۹	۱۱۱/۳	۱۲۸/۵	۱۲۹/۹	۱۲۴/۷	استونی
۱۰۰/۷	۹۲/۹	۱۰۷/۰	۱۰۷/۴	۹۵/۹	۱۱۶/۷	اسلواکی
۹۶/۶	۹۴/۹	۱۰۰/۳	۱۰۲/۲	۱۰۰/۱	۱۰۶/۸	اسلوونی
۱۲۲/۳	۱۲۱/۵	۱۲۲/۴	۱۳۹/۳	۱۳۲/۹	۱۴۰/۲	انگلستان
۱۰۱/۵	۱۰۳	۱۰۱/۲	۱۰۸/۸	۱۰۹/۴	۱۰۸/۷	ایتالیا
۱۲۹/۵	۱۳۰	۱۲۹/۲	۱۳۴/۱	۱۳۰/۹	۱۳۵/۸	ایرلند
۱۰۵/۲	۱۰۲	۱۰۶/۹	۱۱۳/۶	۱۱۰/۲	۱۱۵/۴	بلژیک
۱۴۴/۴	۱۴۱/۲	۱۵۱/۵	۱۵۲/۲	۱۴۸/۱	۱۶۱/۴	پرتغال
۱۱۴/۴	۱۱۶/۱	۱۱۳/۱	۱۵۷	۱۶۱/۵	۱۵۳/۴	ترکیه
۱۰۵/۲	۹۳/۲	۱۱۴	۱۱۳/۷	۱۰۲/۱	۱۲۲/۲	جمهوری چک
۸۸/۷	●	۸۸/۷	۹۴/۶	●	۹۴/۶	دانمارک
۱۱۴/۸	۱۱۶/۳	۱۱۴/۰	۱۱۳/۲	۱۱۳/۴	۱۱۳/۲	سوئیس
۱۱۲/۹	۱۱۱/۲	۱۱۳/۸	۱۱۹/۳	۱۱۷/۸	۱۲۰/۱	فرانسه
۱۳۵/۱	۱۳۵/۱	●	۱۴۶/۹	۱۴۶/۹	●	فنلاند
۱۰۶/۷	۱۰۳/۳	۱۰۹/۹	۱۱۳/۱	۱۰۶/۴	۱۱۹/۴	لوکزامبورگ
۱۰۶/۵	۱۰۸/۴	۱۰۴/۸	۱۱۵/۷	۱۱۷/۳	۱۱۴/۳	لهستان
۱۰۴/۵	۱۴۰/۷	۸۸/۷	۱۱۶/۲	۱۵۵/۹	۹۸/۹	مجارستان
۱۱۰/۵	۱۱۲/۹	۱۰۹/۶	۱۲۰/۶	۱۲۵/۲	۱۱۸/۹	هلند
۱۲۸/۳	۱۱۸/۳	۱۴۵/۹	۱۳۵/۱	۱۲۶/۸	۱۴۹/۶	یونان
						آسیا و اقیانوسیه
۱۱۷/۸	۱۱۹/۵	۱۱۶/۱	۱۲۸/۱	۱۲۸/۱	۱۲۸/۲	استرالیا
۸۹/۹	۸۶/۳	۱۰۳/۱	۹۶/۶	۹۲/۶	۱۱۱	زلاندنو
۱۲۷/۷	۱۵۵/۵	۱۱۸/۱	۱۳۱/۳	۱۵۹/۷	۱۲۱/۴	ژاپن
۱۱۶	۱۱۹/۵	۱۱۲/۵	۱۲۳/۰	۱۲۳/۲	۱۲۲/۷	کره جنوبی
۱۰۲/۹	۱۰۴	۱۱۱/۷	۱۱۳	۱۱۴/۵	۱۱۱/۳	کل کشورهای OECD

جدول (۲-۳۸): شاخص قیمت عمده فروشی و خریده فروشی گاز طبیعی در برخی از کشورهای جهان
 طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴

خریده فروشی				عمده فروشی				نام کشور
۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	سال پایه	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	سال پایه	
								آمریکای شمالی
۱۸۶/۸	۱۷۴/۵	۱۸۰/۱	۱۹۸۲-۸۴=۱۰۰	۱۸۳/۱	۱۵۳/۹	۲۴۵/۹	۱۹۸۲=۱۰۰	ایالات متحده آمریکا
۱۲۴/۷	۱۰۶/۸	۱۲۷/۴	۲۰۰۲=۱۰۰	۸۴/۸	۷۰/۳	۱۳۶/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	کانادا
۱۱۹/۵	۱۰۹/۸	•	Dec۲۰۱۲=۱۰۰	۱۶۱/۱	۱۲۹/۱	۱۷۷/۵	Jun۲۰۱۲=۱۰۰	مکزیک
								اروپا و اورآسیا
۱۳۲/۵	۱۳۲/۶	۹۰/۶	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	آلمان
۱۳۷/۱	۱۳۷/۴	۹۴/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اتریش
۱۶۹/۱	۱۶۷/۸	۹۲/۱	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسپانیا
۲۴۹/۷	۲۵۹/۴	۹۴/۶	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	استونی
۱۳۵/۶	۱۳۵/۹	۸۴/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	اسلواکی
۱۶۲/۹	۱۶۱/۱	۸۷/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسلونی
۱۳۸/۱	۱۳۱/۹	۴۸/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۳۲/۷	۱۴۷/۸	۵۳/۷	۲۰۱۰=۱۰۰	انگلستان
۱۳۲/۹	۱۴۲/۵	۹۳	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	ایتالیا
۲۱۸/۳	۲۱۳/۷	۱۱۱/۱	۱۹۹۵=۱۰۰	•	•	•	-	ایرلند
۹۴/۳	۱۰۰	۵۹/۳	۲۰۱۳=۱۰۰	۱۱۰/۶	۱۱۸	۶۷/۸	۲۰۱۰=۱۰۰	بلژیک
۱۵۵/۵	۱۵۳/۶	۸۸/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	پرتغال
۲۶۰	۲۴۸/۹	۸۰/۶	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	ترکیه
۲۷۵/۲	۲۸۲/۵	۱۳۵/۹	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	جمهوری چک
۱۲۶/۵	۱۳۱/۶	۱۰۴/۴	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	دانمارک
۲۲۸/۷	۲۲۷/۶	۹۷/۳	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	سوئد
۱۸۲/۶	۱۷۹	۱۱۹/۳	۱۹۹۵=۱۰۰	۱۹۷/۲	۱۹۳/۲	۱۲۱/۷	۱۹۹۵=۱۰۰	سوئیس
۱۹۹	۲۰۰/۱	۱۱۱/۲	۱۹۹۸=۱۰۰	۱۱۶/۲	۱۲۶/۶	۶۱/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	فرانسه
۱۵۶/۱	۱۷۵/۳	۸۹/۳	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	لوکزامبورگ
۲۴۱/۶	۲۳۱/۶	۱۲۴/۹	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	لهستان
۶۸۳/۹	۸۲۵/۳	۲۹۷/۸	۱۹۹۵=۱۰۰	•	•	•	-	مجارستان
۲۳۳/۲	۲۳۶/۲	۱۴۳/۴	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	هلند
۱۷۷	۱۸۹	•	۲۰۰۹=۱۰۰	۱۲۵/۸	۱۲۲	۶۳/۸	۲۰۱۰=۱۰۰	یونان
								آسیا و اقیانوسیه
۱۲۵/۷	۱۲۰/۴	۶۲/۶	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	۱۱۲/۹	۱۱۵/۲	۶۵/۸	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	استرالیا
۱۳۹/۳	۱۳۶/۳	۸۷	۲Q۲۰۰۶=۱۰۰	۱۶۹	۱۷۹/۹	۱۴۳/۷	۴Q۱۹۹۷=۱۰۰	زلاندنو
۱۱۶/۳	۱۰۹/۹	۸۸/۶	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۵۲/۴	۱۳۹/۱	۷۹/۳	۲۰۱۰=۱۰۰	ژاپن
۱۳۲/۵	۱۲۴/۵	۶۷	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۱۱/۸	۱۱۶/۱	۶۵/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	کره جنوبی

IEA, International Energy Agency, Online data services, www.iea.org

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۳۹-۲): قیمت LNG و وارداتی توسط برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۰۷-۲۰۱۴

(دلار/ میلیون بی‌تی‌یو)^(۱)

کشور وارد کننده	کشور صادر کننده	۲۰۰۷	۲۰۰۸	۲۰۰۹	۲۰۱۰	۲۰۱۱	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴
ایالات متحده آمریکا	ترینیداد و توباگو	۷/۰۰	۱۰/۰۳	۵/۰۲	۴/۵۵	۵/۱۳	۴/۶۳	۵/۹۴	۹/۵۲
	قطر	۷/۱۱	۱۵/۵۴	۴/۲۹	۶/۲۰	۵/۷۱	۲/۷۹	۳/۳۹	▲
	مصر	۶/۶۹	۸/۸۴	۳/۸۶	۴/۷۲	۵/۷۴	۲/۴۷	▲	▲
	نروژ	▲	۹/۳۰	۴/۳۷	۴/۹۸	۵/۸۵	۲/۷۸	۱۴/۵۶	۴/۳۸
	نیجریه	۶/۹۱	۹/۳۷	۳/۴۹	۴/۳۰	۹/۱۳	▲	۱۵/۴۳	▲
	یمن	▲	▲	▲	▲	▲	▲	۷/۰۸	۵/۷۶
	متوسط قیمت	۶/۹۵	۹/۸۴	۴/۵۲	۴/۷۹	۵/۴۷	۴/۱۲	۶/۶۴	۸/۴۸
اسپانیا	الجزایر	۶/۹۸	۹/۴۴	۷/۱۸	۷/۸۸	۹/۸۹	۱۱/۳۱	۱۰/۹۰	۱۰/۵۸
	ترینیداد و توباگو	۶/۰۳	۸/۵۲	۶/۰۳	۶/۴۲	۷/۹۱	۹/۳۰	۸/۹۲	۸/۸۹
	عمان	۵/۷۸	۹/۷۸	۶/۰۶	۸/۸۴	۹/۰۶	▲	۸/۶۸	۸/۲۳
	قطر	۶/۸۲	۹/۴۷	۶/۵۳	۷/۲۲	۹/۳۶	۱۰/۴۷	۱۰/۴۵	۹/۸۹
	لیبی	۶/۶۴	۹/۳۱	۷/۱۴	۷/۳۹	۸/۰۶	▲	▲	▲
	مصر	۷/۱۳	۹/۴۸	۶/۹۴	۶/۴۰	۸/۰۹	۸/۹۷	۱۰/۲۶	▲
	نروژ	۷/۲۴	۱۳/۳۳	۷/۲۷	۷/۲۶	۸/۸۳	۱۰/۲۱	۱۰/۷۳	۱۰/۵۴
	نیجریه	۶/۲۴	۸/۸۵	۶/۶۹	۷/۲۸	۹/۱۴	۹/۶۹	۹/۴۰	۹/۴۳
	متوسط قیمت	۶/۵۸	۹/۲۲	۶/۷۰	۷/۱۴	۹/۰۸	۱۰/۱۴	۱۰/۲۳	۹/۸۷
ایتالیا	متوسط قیمت	▲	▲	۷/۸۶	۸/۸۷	۱۱/۷۳	۱۲/۹۸	۱۲/۱۷	۹/۶۶
انگلستان	الجزایر	۶/۶۹	۹/۸۲	۴/۸۳	۵/۱۱	۸/۶۳	۸/۴۴	۱۰/۲۵	۸/۷۶
	ترینیداد و توباگو	۶/۷۹	۹/۰۲	۵/۲۷	۵/۴۳	۸/۱۰	▲	۶/۴۵	۶/۵۵
	قطر	۵/۲۸	۱۱/۶۸	۳/۹۹	۵/۵۰	۸/۶۳	۸/۴۰	۹/۳۹	۷/۲۶
	نروژ	▲	▲	۵/۴۲	۶/۹۲	۸/۲۲	۶/۴۷	۱۰/۲۵	۸/۹۰
	متوسط قیمت	۶/۳۷	۹/۲۱	۴/۴۳	۵/۵۵	۸/۵۷	۸/۳۶	۹/۴۳	۷/۳۶
پرتغال	نیجریه	۴/۹۳	۶/۱۵	۷/۳۴	۷/۱۲	۸/۸۱	۸/۵۱	۹/۰۲	۱۱/۸۴
ژاپن	استرالیا	۶/۹۶	۱۱/۶۹	۸/۹۸	۱۱/۸۲	۱۵/۰۰	۱۶/۰۳	۱۵/۰۹	۱۵/۹۰
	الجزایر	۱۰/۴۹	۱۷/۷۳	▲	۷/۴۱	▲	۱۷/۵۰	۱۵/۷۹	۱۷/۲۸
	امارات متحده عربی	۷/۲۱	۱۱/۴۸	۹/۰۸	۱۱/۷۱	۱۳/۷۸	۱۷/۵۳	۱۷/۰۵	۱۶/۸۴
	اندونزی	۸/۵۳	۱۱/۶۵	۷/۵۹	۹/۴۹	۱۵/۱۷	۱۸/۳۶	۱۷/۵۲	۱۷/۳۰
	ایالات متحده آمریکا	۶/۰۷	۷/۷۹	۸/۵۷	۱۲/۳۶	۱۳/۲۱	۱۶/۱۶	▲	۱۵/۹۴
	برونئی	۶/۳۸	۱۳/۱۶	۱۰/۴۷	۱۲/۲۱	۱۵/۴۹	۱۷/۸۴	۱۶/۸۳	۱۷/۰۱
	ترینیداد و توباگو	۱۰/۸۳	۱۶/۴۰	۱۰/۱۴	۱۰/۱۲	۱۰/۴۹	۱۲/۸۸	۱۶/۰۵	۱۷/۶۴
	عمان	۸/۰۹	۱۲/۳۱	۶/۹۹	۷/۱۲	۹/۷۱	۱۱/۹۹	۱۰/۳۰	۱۱/۷۵
	قطر	۸/۲۰	۱۳/۵۸	۱۱/۱۱	۱۲/۵۲	۱۵/۹۲	۱۷/۵۳	۱۶/۹۳	۱۶/۹۵
	مالزی	۷/۸۳	۱۲/۹۷	۹/۶۵	۱۱/۹۴	۱۵/۶۸	۱۸/۰۰	۱۷/۳۲	۱۷/۲۴
	مصر	۱۱/۱۲	۱۶/۳۶	۱۷/۷۷	۱۳/۵۲	۱۵/۹۸	۱۷/۸۰	۱۶/۹۹	۱۷/۸۳
	نیجریه	۱۱/۰۹	۱۷/۲۷	۱۱/۷۳	۸/۷۹	۱۳/۵۸	۱۶/۳۳	۱۶/۳۳	۱۶/۷۳
		متوسط قیمت	۷/۸۰	۱۲/۶۴	۹/۲۳	۱۱/۰۲	۱۴/۷۳	۱۶/۷۵	۱۶/۰۲
کره جنوبی	متوسط قیمت	۱۰/۰۸	۱۴/۱۵	۱۰/۵۰	۱۰/۱۷	۱۲/۶۷	۱۴/۷۷	۱۴/۹۸	۱۶/۵۰
اتحادیه اروپا	متوسط قیمت	۶/۴۵	۹/۱۸	۶/۲۴	۶/۸۶	۹/۴۵	۱۰/۲۶	۱۰/۶۰	۸/۷۲

IEA, International Energy Agency, Natural Gas Information, 2015 Edition.

مأخذ:

(۱) براساس اطلاعات IEA، هر مترمکعب LNG معادل ۶۱۵ مترمکعب استاندارد گاز طبیعی می‌باشد. همچنین یک مترمکعب استاندارد گاز طبیعی معادل ۴۰ مگاژول و هر ترازول معادل ۹۴۷/۸ میلیون BTU می‌باشد. ▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

۳-۸-۲- جداول برق و انرژی‌های تجدیدپذیر

- کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD
- ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی برق در کشورهای OECD
- تولید ناویژه برق در جهان و به تفکیک منابع مختلف
- تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق
- ترکیب تولید ناویژه برق در کشورهای OECD
- تولید ناویژه برق از انرژی‌های تجدیدپذیر و پسماندها در کل کشورهای OECD
- ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD
- تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق
- مصرف نهایی برق در جهان
- تولید و مصرف مستقیم از انرژی خورشیدی
- تولید سوخت‌های زیستی در جهان
- قیمت و درصد مالیات برق در کشورهای جهان
- قیمت سیستم‌های فتوولتائیک نصب شده
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی برق
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی برق

جدول (۴۰-۲): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴

(گیگاوات)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آمریکای شمالی	۹۶۳/۳	۱۰۶۵/۳	۱۰۷۳/۴	-۰/۸	۳۷/۵
ایالات متحده آمریکا	۱۲۰/۵	۱۳۳/۸	۱۴۰/۳	۴/۹	۴/۹
کانادا	۵۲/۳	۶۴/۱	۶۶/۲	۳/۳	۲/۳
مکزیک	۱۱۳۶/۱	۱۲۶۳/۲	۱۲۸۰/۰	۹/۰	۴۴/۷
جمع آمریکای شمالی					
آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۱/۹	۱۸/۶	۱۹/۳	۳/۸	-۰/۷
شیلی	۱۱/۹	۱۸/۶	۱۹/۳	۳/۸	-۰/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی					
اروپا و اورآسیا	۱۲۶/۴	۱۸۶/۱	۱۹۸/۴	۶/۶	۶/۹
آلمان	۱۸/۷	۲۳/۶	۲۴/۰	۱/۸	-۰/۸
اتریش	۶۹/۶	۱۰۶/۰	۱۰۶/۵	-۰/۴	۳/۷
اسپانیا	۲/۷	۲/۹	۳/۱	۶/۴	-۰/۱
استونی	۸/۳	۸/۵	۸/۱	-۴/۳	-۰/۳
اسلواکی	۳/۰	۳/۴	۳/۵	-۰/۶	-۰/۱
اسلونی	۸۰/۸	۹۵/۱	۹۷/۰	۲/۰	۳/۴
انگلستان	۸۱/۳	۱۲۴/۸	۱۲۱/۸	-۲/۴	۴/۳
ایتالیا	۵/۸	۸/۸	۹/۱	۳/۲	-۰/۳
ایرلند	۱/۵	۲/۸	۲/۸	۵	-۰/۱
ایسلند	۱۵/۶	۲۱/۰	۲۰/۹	-۰/۳	-۰/۷
بلژیک	۱۲/۷	۱۸/۹	۱۹/۱	۱/۲	-۰/۷
پرتغال	۳۶/۸	۶۴/۰	۶۹/۵	۸/۶	۲/۴
ترکیه	۱۷/۴	۲۱/۱	۲۲/۰	۴/۲	-۰/۸
جمهوری چک	۱۳/۰	۱۳/۸	۱۳/۷	-۱/۱	-۰/۵
دانمارک	۳۳/۷	۳۷/۹	۳۸/۷	۲/۲	۱/۴
سوئد	۱۷/۴	۱۸/۹	۱۹/۲	۱/۲	-۰/۷
سوئیس	۱۱۷/۰	۱۲۸/۴	۱۲۹/۱	-۰/۵	۴/۵
فرانسه	۱۶/۶	۱۶/۷	۱۶/۲	-۲/۵	-۰/۶
فنلاند	۱/۷	۱/۸	۲/۰	۱۱/۵	-۰/۱
لوکزامبورگ	۳۱/۹	۳۵/۸	۳۶/۰	-۰/۵	۱/۳
لهستان	۸/۶	۸/۴	۸/۸	۴/۶	-۰/۳
مجارستان	۲۸/۵	۳۳/۵	۳۳/۷	-۰/۵	۱/۲
نروژ	۲۱/۸	۳۰/۵	۳۱/۸	۴/۰	۱/۱
هلند	۱۲/۴	۱۸/۹	۱۸/۹	-۰/۲	-۰/۷
یونان	۷۸۳/۲	۱۰۳۱/۶	۱۰۵۳/۷	۲/۱	۳۶/۸
جمع اروپا و اورآسیا					
خاورمیانه	۱۰/۳	۱۵/۰	۱۶/۲	۸/۲	-۰/۶
فلسطین اشغالی	۱۰/۳	۱۵/۰	۱۶/۲	۸/۲	-۰/۶
جمع خاورمیانه					
آسیا و اقیانوسیه	۵۱/۲	۶۴/۷	۶۶/۶	۲/۹	۲/۳
استرالیا	۸/۸	۹/۵	۹/۷	۲/۵	-۰/۳
زلاندنو	۲۷۵/۳	۳۰۲/۷	۳۱۵/۳	۴/۲	۱۱/۰
ژاپن	۶۴/۵	۹۱/۵	۹۹/۸	۹/۱	۳/۵
کره جنوبی	۳۹۹/۸	۴۶۸/۳	۴۹۱/۴	۴/۹	۱۷/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۳۴۱/۲	۲۷۹۶/۷	۲۸۶۰/۷	۲/۳	۱۰۰/۰
جمع کشورهای OECD					

IEA, Information Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۲-۴۱): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ (کیگاوات)

اروپا		آمریکای مرکزی و جنوبی		آمریکای شمالی			شرح
اتریش	آلمان	شیلی	مکزیک	کانادا	آمریکا		
۲۰۰۴							
۶/۵	۷۷/۵	۶/۶	۳۹/۳	۳۶/۳	۷۵۵/۷	حرارتی	
۱۱/۶	۱۰/۳	۵/۲	۱۰/۶	۷۰/۹	۹۸/۲	آبی	
-	۲۰/۶	-	۱/۴	۱۲/۸	۹۹/۶	هسته‌ای	
◇	-	-	۱/۰	-	۲/۲	زمین گرمایی	
◇	۱/۱	-	◇	◇	۰/۸	خورشیدی و جزر و مد	
۰/۶	۱۶/۶	◇	◇	۰/۴	۶/۵	بادی	
-	۰/۴	-	-	-	۰/۳	سایر	
۱۸/۷	۱۲۶/۴	۱۱/۹	۵۲/۳	۱۲۰/۵	۹۶۳/۳	جمع	
۲۰۱۳							
۸/۲	۹۱/۴	۱۲/۱	۴۸/۰	۳۵/۲	۷۸۷/۳	حرارتی	
۱۳/۱	۱۱/۲	۶/۱	۱۱/۶	۷۵/۵	۱۰۱/۶	آبی	
-	۱۲/۱	-	۱/۴	۱۴/۰	۹۹/۲	هسته‌ای	
◇	◇	-	۰/۸	-	۲/۶	زمین گرمایی	
۰/۶	۳۶/۳	۰/۱	۰/۱	۱/۲	۱۳/۰	خورشیدی و جزر و مد	
۱/۶	۳۶/۷	۰/۳	۲/۱	۷/۸	۶۰/۰	بادی	
-	۰/۴	-	-	-	۱/۵	سایر	
۲۳/۶	۱۸۶/۱	۱۸/۶	۶۴/۱	۱۳۳/۸	۱۰۶۵/۳	جمع	
۲۰۱۴							
۷/۹	۹۷/۲	۱۲/۱	۴۸/۹	۳۶/۲	۷۸۷/۴	حرارتی	
۱۳/۳	۱۱/۲	۶/۱	۱۲/۵	۷۸/۵	۱۰۲/۲	آبی	
-	۱۲/۱	-	۱/۴	۱۴/۰	۹۸/۶	هسته‌ای	
◇	◇	-	۰/۸	-	۲/۵	زمین گرمایی	
۰/۸	۳۸/۲	۰/۵	۰/۱	۱/۹	۱۶/۵	خورشیدی و جزر و مد	
۲/۱	۳۹/۲	۰/۶	۲/۶	۹/۷	۶۴/۲	بادی	
-	۰/۵	-	-	-	۲/۰	سایر	
۲۴/۰	۱۹۸/۴	۱۹/۳	۶۶/۲	۱۴۰/۳	۱۰۷۳/۲	جمع	

جدول (۲-۴۱): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ ... ادامه (کیگاوات)

اروپا								شرح
ایسلند	ایرلند	ایتالیا	انگلستان	اسلوونی	اسلواکی	استونی	اسپانیا	
۲۰۰۴								
۰/۱	۴/۹	۵۸/۸	۶۳/۷	۱/۳	۳/۱	۲/۷	۳۵/۵	حرارتی
۱/۲	۰/۵	۲۰/۷	۴/۳	۱/۰	۲/۵	◇	۱۸/۲	آبی
-	-	-	۱۱/۹	۰/۷	۲/۶	-	۷/۶	هسته‌ای
۰/۲	-	۰/۶	-	-	-	-	-	زمین گرمایی
-	-	◇	◇	-	-	-	◇	خورشیدی و جزر و مد
-	۰/۳	۱/۱	۰/۹	-	◇	◇	۸/۳	بادی
-	-	-	-	-	◇	-	-	سایر
۱/۵	۵/۸	۸۱/۳	۸۰/۸	۳/۰	۸/۳	۲/۷	۶۹/۶	جمع
۲۰۱۳								
۰/۱	۶/۳	۷۴/۷	۶۶/۷	۱/۳	۳/۴	۲/۷	۴۹/۸	حرارتی
۲/۰	۰/۵	۲۲/۰	۴/۵	۱/۳	۲/۵	◇	۱۹/۲	آبی
-	-	-	۹/۹	۰/۷	۱/۹	-	۷/۰	هسته‌ای
۰/۷	-	۰/۷	-	-	-	-	-	زمین گرمایی
-	◇	۱۸/۴	۲/۹	۰/۲	۰/۵	-	۷/۱	خورشیدی و جزر و مد
◇	۱/۹	۸/۵	۱۱/۲	◇	◇	۰/۲	۲۳/۰	بادی
-	-	۰/۳	-	-	◇	-	-	سایر
۲/۸	۸/۸	۱۲۴/۸	۹۵/۱	۳/۴	۸/۵	۲/۹	۱۰۶/۰	جمع
۲۰۱۴								
۰/۱	۶/۳	۷۱/۳	۶۴/۲	۱/۲	۳/۱	۲/۸	۴۹/۸	حرارتی
۲/۰	۰/۵	۲۲/۱	۴/۵	۱/۳	۲/۵	◇	۱۹/۲	آبی
-	-	-	۹/۹	۰/۷	۱/۹	-	۷/۴	هسته‌ای
۰/۷	-	۰/۸	-	-	-	-	-	زمین گرمایی
-	◇	۱۸/۶	۵/۴	۰/۲	۰/۵	-	۷/۱	خورشیدی و جزر و مد
◇	۲/۲	۸/۷	۱۳/۰	◇	◇	۰/۳	۲۳/۰	بادی
-	-	۰/۳	-	-	◇	-	-	سایر
۲/۸	۹/۱	۱۲۱/۸	۹۷/۰	۳/۵	۸/۱	۳/۱	۱۰۶/۵	جمع

جدول (۲-۴۱): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ ... ادامه (کیگاوات)

اروپا							شرح
بلژیک	پرتغال	ترکیه	جمهوری چک	دانمارک	سوئد	سوئیس	
							۲۰۰۴
۸/۴	۷/۳	۲۴/۱	۱۱/۵	۹/۸	۷/۴	۰/۸	حرارتی
۱/۴	۴/۸	۱۲/۶	۲/۲	۰	۱۶/۳	۱۳/۳	آبی
۵/۸	-	-	۳/۸	-	۹/۵	۳/۲	هسته‌ای
۰	۰	۰	-	-	۰	-	زمین گرمایی
۰	۰/۶	۰	۰	۰	۰	۰	خورشیدی و جزر و مد
۰/۱	-	-	۰	۳/۱	۰/۵	۰	بادی
-	-	-	-	-	-	-	سایر
۱۵/۶	۱۲/۷	۳۶/۸	۱۷/۴	۱۳/۰	۳۲/۷	۱۷/۴	جمع
							۲۰۱۳
۸/۹	۸/۳	۳۸/۶	۱۲/۲	۸/۴	۷/۸	۱/۰	حرارتی
۱/۴	۵/۷	۲۲/۳	۲/۳	۰	۱۶/۵	۱۳/۸	آبی
۵/۹	-	-	۴/۳	-	۹/۴	۳/۳	هسته‌ای
-	۰	۰/۳	-	-	۰	-	زمین گرمایی
۲/۹	۰/۳	-	۲/۱	۰/۶	۰	۰/۸	خورشیدی و جزر و مد
۱/۸	۴/۶	۲/۸	۰/۳	۴/۸	۴/۲	۰/۱	بادی
۰	-	۰	-	-	-	-	سایر
۲۱/۰	۱۸/۹	۶۴/۰	۲۱/۱	۱۳/۸	۳۷/۹	۱۸/۹	جمع
							۲۰۱۴
۸/۶	۸/۱	۴۱/۸	۱۳/۱	۸/۲	۸/۱	۱/۰	حرارتی
۱/۴	۵/۷	۲۳/۶	۲/۳	۰	۱۶/۰	۱۳/۷	آبی
۵/۹	-	-	۴/۳	-	۹/۵	۳/۳	هسته‌ای
-	۰	۰/۴	-	-	۰	-	زمین گرمایی
۳/۰	۰/۴	۰	۲/۱	۰/۶	۰/۱	۱/۱	خورشیدی و جزر و مد
۱/۹	۴/۹	۳/۶	۰/۳	۴/۹	۵/۱	۰/۱	بادی
۰	-	۰/۱	-	-	-	-	سایر
۲۰/۹	۱۹/۱	۶۹/۵	۲۲/۰	۱۳/۷	۳۸/۷	۱۹/۲	جمع

جدول (۲-۴۱): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ ... ادامه (کیگاوات)

اروپا							شرح
فرانسه	فنلاند	لوکزامبورگ	لهستان	مجارستان	نروژ	هلند	
							۲۰۰۴
۲۷/۹	۱۰/۸	۰/۵	۲۹/۵	۶/۷	۰/۳	۲۰/۲	حرارتی
۲۵/۱	۳/۰	۱/۱	۲/۳	۰	۲۸/۰	۰	آبی
۶۳/۴	۲/۷	-	-	-	-	-	هسته‌ای
-	-	-	-	-	-	-	زمین گرمایی
۰/۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰/۱	خورشیدی و جزر و مد
۰/۴	۰/۱	-	۰	۰	۰/۲	۱/۱	بادی
-	-	-	۰	-	۰	۰/۱	سایر
۱۱۷/۰	۱۶/۶	۱/۷	۳۱/۹	۸/۶	۲۸/۵	۲۱/۸	جمع
							۲۰۱۳
۲۵/۶	۱۰/۲	۰/۵	۳۰/۰	۶/۰	۱/۶	۲۶/۵	حرارتی
۲۵/۴	۳/۲	۱/۱	۲/۴	۰/۱	۳۱/۰	۰	آبی
۶۳/۱	۲/۸	-	-	-	-	-	هسته‌ای
۰	-	-	-	-	-	-	زمین گرمایی
۴/۹	۰	۰/۱	۰	۰	۰	۰/۷	خورشیدی و جزر و مد
۸/۲	۰/۴	۰/۱	۳/۴	۰/۳	۰/۸	۲/۷	بادی
۱/۳	-	-	۰	۰	۰	۰	سایر
۱۲۸/۴	۱۶/۷	۱/۸	۳۵/۸	۸/۴	۳۳/۵	۳۰/۵	جمع
							۲۰۱۴
۲۴/۴	۹/۶	۰/۵	۲۹/۸	۶/۳	۱/۶	۲۷/۳	حرارتی
۲۵/۳	۳/۲	۱/۳	۲/۴	۰/۱	۳۱/۲	۰	آبی
۶۳/۱	۲/۸	-	-	-	-	-	هسته‌ای
۰	-	-	-	-	-	-	زمین گرمایی
۵/۹	۰	۰/۱	۰	۰/۱	۰	۱/۰	خورشیدی و جزر و مد
۹/۱	۰/۶	۰/۱	۳/۸	۰/۳	۰/۹	۲/۹	بادی
۱/۳	-	-	۰	۰	۰	۰	سایر
۱۲۹/۱	۱۶/۲	۲/۰	۳۶/۰	۸/۸	۳۳/۷	۳۱/۸	جمع

جدول (۲-۴۱): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق کشورهای OECD طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ ... ادامه

(گیگاوات)

جمع کشورهای OECD	آسیا و اقیانوسیه				خاورمیانه	اروپا	شرح
	کره جنوبی	ژاپن	زلاندنو	استرالیا	فلسطین اشغالی	یونان	
							۲۰۰۴
۱۵۴۳/۹	۴۳/۹	۱۷۹/۰	۲/۹	۴۱/۶	۱۰/۳	۸/۹	حرارتی
۴۳۴/۰	۳/۹	۴۶/۷	۵/۳	۹/۲	◇	۳/۱	آبی
۳۱۱/۵	۱۶/۷	۴۷/۱	-	-	-	-	هسته‌ای
۴/۹	-	۰/۵	۰/۴	-	-	-	زمین گرمایی
۳/۶	◇	۱/۱	-	◇	-	◇	خورشیدی و جزر و مد
۴۲/۷	◇	۰/۸	۰/۲	۰/۴	◇	۰/۵	بادی
۰/۸	-	-	◇	-	-	-	سایر
۲۳۴۱/۲	۶۴/۵	۲۷۵/۳	۸/۸	۵۱/۲	۱۰/۳	۱۲/۴	جمع
							۲۰۱۳
۱۷۰۶/۱	۶۱/۸	۱۹۲/۸	۲/۷	۵۰/۲	۱۴/۵	۱۱/۲	حرارتی
۴۶۸/۳	۶/۵	۴۸/۹	۵/۳	۸/۰	◇	۳/۲	آبی
۳۰۲/۵	۲۰/۷	۴۴/۳	-	-	-	-	هسته‌ای
۶/۵	-	۰/۵	۰/۸	-	-	-	زمین گرمایی
۱۱۴/۷	۱/۸	۱۳/۶	◇	۳/۳	۰/۵	۲/۶	خورشیدی و جزر و مد
۱۹۴/۸	۰/۶	۲/۶	۰/۶	۲/۲	◇	۱/۸	بادی
۳/۹	۰/۸	-	◇	-	-	-	سایر
۲۷۹۶/۷	۹۱/۵	۳۰۲/۷	۹/۵	۶۴/۷	۱۵/۰	۱۸/۹	جمع
							۲۰۱۴
۱۷۲۰/۷	۶۹/۱	۱۹۴/۹	۲/۷	۵۰/۷	۱۵/۵	۱۰/۹	حرارتی
۴۷۵/۰	۶/۵	۴۹/۶	۵/۳	۸/۰	◇	۳/۴	آبی
۳۰۲/۴	۲۰/۷	۴۴/۳	-	-	-	-	هسته‌ای
۶/۷	-	۰/۵	۱/۰	-	-	-	زمین گرمایی
۱۳۷/۷	۲/۷	۲۳/۳	◇	۴/۰	۰/۷	۲/۶	خورشیدی و جزر و مد
۲۱۳/۸	۰/۶	۲/۸	۰/۷	۲/۸	◇	۲/۰	بادی
۴/۴	۰/۲	-	◇	-	-	-	سایر
۲۸۶۰/۷	۹۹/۸	۳۱۵/۳	۹/۷	۶۶/۴	۱۶/۲	۱۸/۹	جمع

IEA, Information Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

نمودار (۲-۱۷): ظرفیت نصب نیروگاه‌های برق کشورهای OECD در سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴



جدول (۲-۴۲): کل ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برق در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه‌ها (گیگاوات)

نام کشور	حرارتی	آبی	هسته‌ای	زمین گرمایی	خورشیدی و جزر و مد	بادی	سایر	جمع
آمریکای شمالی	۷۸۷/۴	۱۰۲/۲	۹۸/۶	۲/۵۱۴	۱۶/۵	۶۴/۲	۲/۰	۱۰۷۳/۴
ایالات متحده آمریکا	۳۶/۲	۷۸/۵	۱۴/۰	-	۱/۹	۹/۷	-	۱۴۰/۳
کانادا	۴۸/۹	۱۲/۵	۱/۴	۰/۸۱۳	۰/۱	۲/۶	-	۶۶/۲
مکزیک	۸۷۲/۵	۱۹۳/۲	۱۱۴/۰	۳/۳۲۷	۱۸/۵	۷۶/۵	۲/۰	۱۲۸۰/۰
جمع آمریکای شمالی								
آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۲/۱	۶/۱	-	-	۰/۵	۰/۶	-	۱۹/۳
شیلی	۱۲/۱	۶/۱	-	-	۰/۵	۰/۶	-	۱۹/۳
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی								
اروپا و اوراسیا	۹۷/۲	۱۱/۲	۱۲/۱	۰	۳۸/۲	۳۹/۲	۰/۵	۱۹۸/۴
آلمان	۷/۹	۱۳/۳	-	۰	۰/۸	۲/۱	-	۲۴/۰
اتریش	۴۹/۸	۱۹/۲	۷/۴	-	۷/۱	۲۳/۰	-	۱۰۶/۵
اسپانیا	۲/۸	۰	-	-	-	۰/۳	-	۳/۱
استونی	۳/۱	۲/۵	۱/۹	-	۰/۵	۰	۰	۸/۱
اسلواکی	۱/۲	۱/۳	۰/۷	-	۰/۲	۰	-	۳/۵
اسلونی	۶۴/۲	۴/۵	۹/۹	-	۵/۴	۱۳/۰	-	۹۷/۰
انگلستان	۷۱/۳	۲۲/۱	-	۰/۸	۱۸/۶	۸/۷	۰/۳	۱۲۱/۸
ایتالیا	۶/۳	۰/۵	-	-	۰	۲/۲	-	۹/۱
ایرلند	۰/۱	۲/۰	-	۰/۷	-	۰	-	۲/۸
ایسلند	۸/۶	۱/۴	۵/۹	-	۳/۰	۱/۹	۰	۲۰/۹
بلژیک	۸/۱	۵/۷	-	۰	۰/۴	۴/۹	-	۱۹/۱
پرتغال	۴۱/۸	۲۳/۶	-	۰/۴	۰	۲/۶	۰/۱	۶۹/۵
ترکیه	۱۳/۱	۲/۳	۴/۳	-	۲/۱	۰/۳	-	۲۲/۰
جمهوری چک	۸/۲	۰	-	-	۰/۶	۴/۹	-	۱۳/۷
دانمارک	۸/۱	۱۶/۰	۹/۵	-	۰/۱	۵/۱	-	۳۸/۷
سوئد	۱/۰	۱۳/۷	۳/۳	-	۱/۱	۰/۱	-	۱۹/۲
سوئیس	۲۴/۴	۲۵/۳	۶۳/۱	۰	۵/۹	۹/۱	۱/۳	۱۲۹/۱
فرانسه	۹/۶	۳/۲	۲/۸	-	۰	۰/۶	-	۱۶/۲
فنلاند	۰/۵	۱/۳	-	-	۰/۱	۰/۱	-	۲/۰
لوکزامبورگ	۲۹/۸	۲/۴	-	-	۰	۳/۸	۰	۳۶/۰
لهستان	۶/۳	۰/۱	۲/۰	-	۰/۱	۰/۳	۰	۸/۸
مجارستان	۱/۶	۳۱/۲	-	-	-	۰/۹	۰	۳۳/۷
نروژ	۲۷/۳	۰	۰/۵	-	۱/۰	۲/۹	۰	۳۱/۸
هلند	۱۰/۹	۳/۴	-	-	۲/۶	۲/۰	-	۱۸/۹
یونان	۵۰۳/۱	۲۰۶/۳	۱۲۳/۴	۱/۸	۸۷/۸	۱۲۸/۸	۲/۱	۱۰۵۳/۷
جمع اروپا و اوراسیا								
خاورمیانه	۱۵/۵	۰	-	-	۰/۷	۰	-	۱۶/۲
فلسطین اشغالی	۱۵/۵	۰	-	-	۰/۷	۰	-	۱۶/۲
جمع خاورمیانه								
آسیا و اقیانوسیه	۵۰/۷	۸/۰	-	-	۴/۰	۳/۸	-	۶۶/۶
استرالیا	۲/۷	۵/۳	-	۱/۰	۰	۰/۷	۰	۹/۷
زلاتندو	۱۹۴/۹	۴۹/۶	۴۴/۳	۰/۵	۲۳/۳	۲/۸	-	۳۱۵/۳
ژاپن	۶۹/۱	۶/۵	۲۰/۷	-	۲/۷	۰/۶	۰/۲	۹۹/۸
کره جنوبی	۳۱۷/۴	۶۹/۴	۶۵/۰	۱/۵	۳۰/۱	۷/۸	۰/۲	۴۹۱/۴
جمع آسیا و اقیانوسیه								
جمع کشورهای OECD	۱۷۲۰/۷	۴۷۵/۰	۳۰۲/۴	۶/۷	۱۳۷/۷	۲۱۳/۸	۴/۴	۲۸۶۰/۷

IAE, Information Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۲-۴۳): ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی برق در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD به تفکیک نوع سوخت^(۱)
(گیگاوات)

نام کشور	زغالسنگ و محصولات حاصل از آن	سوخت‌های مایع و گاز پالایشگاه	گاز طبیعی	سایر	جمع
آمریکای شمالی	۳۰۰/۳	۴۰/۹	۴۳۲/۲	۱۴/۱	۷۸۷/۴
ایالات متحده آمریکا	۹/۸	۶/۹	۱۷/۵	۲/۰	۳۶/۲
کانادا	۲/۷	۱۰/۰	۲۰/۶	۱۵/۶	۴۸/۹
مکزیک	۳۱۲/۸	۵۷/۷	۴۷۰/۳	۳۱/۸	۸۷۲/۵
جمع آمریکای شمالی					
آمریکای مرکزی و جنوبی	۱/۹	۲/۳	۰/۵	۷/۴	۱۲/۱
شیلی	۱/۹	۲/۳	۰/۵	۷/۴	۱۲/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی					
اروپا و اورآسیا					
آلمان	•	•	•	•	۹۷/۲
اتریش	۱/۶	۰/۳	۴/۹	۱/۱	۷/۹
اسپانیا	•	•	•	•	۴۹/۸
استونی	•	•	•	•	۲/۷
اسلواکی	۰/۹	۰/۱	۱/۰	۱/۰	۳/۰
اسلونی	۰/۸	•	۰/۴	۰/۱	۱/۲
انگلستان	۲۰/۹	۴/۰	۳۳/۸	۵/۵	۶۴/۲
ایتالیا	۵	۷/۶	۳۳/۳	۳۰/۳	۷۱/۳
ایرلند	۰/۴	۱/۱	۱/۶	۳/۳	۶/۳
ایسلند	•	•	•	•	۰/۱
بلژیک	•	•	•	•	۸/۶
پرتغال	۱/۸	۰/۷	۴/۶	۱/۱	۸/۱
ترکیه	۱۴/۸	۰/۶	۱۸/۷	۷/۶	۴۱/۸
جمهوری چک	•	•	•	•	۱۳/۱
دانمارک	•	۱/۱	۱/۶	۵/۴	۸/۲
سوئد	۰/۶	۲/۷	۰/۹	۳/۸	۸/۱
سوئیس	•	•	•	•	۱/۰
فرانسه	۵/۱	۸/۹	۱۰/۴	•	۲۴/۴
فنلاند	۵	۱/۶	۱/۴	۶/۶	۹/۶
لوکزامبورگ	•	•	•	•	۰/۵
لهستان	۲۷/۵	۰/۴	۱/۱	۰/۸	۲۹/۸
مجارستان	۰/۱	۰/۴	۱/۲	۴/۷	۶/۳
نروژ	•	•	•	•	۱/۶
هلند	•	•	•	•	۲۷/۳
یونان	۴/۳	۲/۵	۴/۱	۰/۱	۱۰/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۷۸/۸	۳۲/۳	۱۲۱/۴	۸۷/۶	۵۰۲/۹
خاورمیانه					
فلسطین اشغالی	•	•	•	•	۱۵/۵
جمع خاورمیانه	•	•	•	•	۱۵/۵
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۲۹/۰	۲/۰	۱۷/۸	۲/۰	۵۰/۷۰۴
زلاندنو	۰/۰۰۸	۰/۲	۱/۸	۰/۸	۲/۷۴۱
ژاپن	۳۵/۹	۴۱/۲	۴۶/۷	۲۰/۰	۱۹۴/۸۵۷
کره جنوبی	۳۲/۶	۴/۸	۳۱/۲	۰/۶	۶۹/۱۲۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۷/۵	۴۸/۱	۹۷/۵	۲۳/۳	۳۱۷/۴
جمع کشورهای OECD	۴۹۰/۹	۱۴۰/۴	۶۸۹/۷	۱۶۵/۷	۱۷۲۰/۵

IAE, Information Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

(۱) اختلاف در سر جمع‌ها به دلیل عدم دسترسی به داده‌ها می‌باشد. ♦ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۴۴-۲): ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های حرارتی برق در سال ۲۰۱۴ در کشورهای OECD به تفکیک نوع نیروگاه^(۱)
(گیگاوات)

نام کشور	بخاری	گازی	سیکل ترکیبی	سایر	جمع
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۴۰۴/۴	۱۴۲/۵	۲۳۰/۲	۱۰/۳	۷۸۷/۴
کانادا	۲۲/۱	۱۲/۴	-	۱/۷	۳۶/۲
مکزیک	۱۹/۵	۴/۹	۲۲/۷	۱/۸	۴۸/۹
جمع آمریکای شمالی	۴۴۶/۰	۱۵۹/۹	۲۵۲/۸	۱۳/۸	۸۷۲/۵
آمریکای مرکزی و جنوبی					
شیلی	۵/۱	۴/۲	●	۲/۸	۱۲/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۵/۱	۴/۲	●	۲/۸	۱۲/۱
اروپا و اورآسیا					
آلمان	●	●	●	●	۹۷/۲
اتریش	۳/۲	۰/۴	۳/۹	۰/۳	۷/۹
اسپانیا	●	●	●	●	۴۹/۸
استونی	۲/۷	●	●	●	۲/۷
اسلواکی	۱/۸	◇	۰/۹	۰/۳	۳/۰
اسلونی	۰/۸	۰/۳	●	۰/۸	۱/۲
انگلستان	۲۳/۰	۲/۰	۳۳/۸	۵/۴	۶۴/۲
ایتالیا	۲۳/۷	۲/۵	۴۱/۰	۴/۰	۷۱/۳
ایرلند	۲/۳	۱/۸	۲/۱	۰/۲	۶/۳
ایسلند	●	◇	●	۰/۱	۰/۱
بلژیک	۲/۵	۲/۶	۲/۵	۱/۰	۸/۶
پرتغال	۲/۵	۰/۶	۴/۰	۱/۰	۸/۱
ترکیه	۱۵/۲	۱/۳	۲۲/۵	۲/۸	۴۱/۸
جمهوری چک	۱۰/۹	●	۱/۴	۰/۸	۱۳/۱
دانمارک	۵/۱	۰/۶	۱/۱	۱/۳	۸/۲
سوئد	۵/۴	۱/۸	۰/۹	●	۸/۱
سوئیس	۰/۶	◇	۰/۲	۰/۱	۱/۰
فرانسه	●	●	●	۲۴/۴	۲۴/۴
فنلاند	۶/۹	۱/۳	۱/۳	۰/۱	۹/۶
لوکزامبورگ	◇	۰/۴	●	۰/۱	۰/۵
لهستان	۲۸/۵	۰/۱	۰/۹	۰/۳	۲۹/۸
مجارستان	۲/۶	۰/۹	۲/۳	۰/۵	۶/۳
نروژ	۰/۱	۱/۵	۰/۰	●	۱/۶
هلند	۸/۵	۱/۲	۱۴/۱	۳/۵	۲۷/۳
یونان	۵/۵	۰/۸	۳/۷	۰/۹	۱۰/۹
جمع اروپا و اورآسیا	۱۵۱/۹	۲۰/۲	۱۳۶/۶	۴۷/۳	۵۰۲/۹
خاورمیانه					
فلسطین اشغالی	۶/۵	۲/۱	۶/۰	۰/۵	۱۵/۵
جمع خاورمیانه	۶/۵	۲/۱	۶/۰	۰/۵	۱۵/۵
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۳۲/۶	۱۱/۸	۵/۱	۱/۲	۵۰/۷۰۴
زلاندنو	۱/۰	۰/۵	۱/۱	۰/۱	۲/۷۴۱
ژاپن	۱۸۰/۰	۷/۸	●	۷/۰	۱۹۴/۸۵۷
کره جنوبی	۴۰/۵	۰/۳	۲۷/۹	۰/۴	۶۹/۱۲۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۵۴/۲	۲۰/۴	۳۴/۱	۸/۷	۳۱۷/۴
جمع کشورهای OECD	۸۶۳/۶	۲۰۶/۸	۴۲۹/۶	۷۳/۱	۱۷۲۰/۵۲۲

IAE, Information Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

(۱) اختلاف در سر جمع‌ها به دلیل عدم دسترسی به داده‌ها می‌باشد. ◇ مقادیر کمتر از ۰/۵ می‌باشند. ● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲-۴۵): تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۲-۲۰۱۴

(تراوات ساعت)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	۴۱۷۴/۹	۴۲۹۰/۵	۴۳۰۶/۲	۴۳۳۱/۰
کانادا	۶۰۰/۰	۶۳۳/۲	۶۵۱/۹	۶۳۹/۵
مکزیک	۲۳۲/۶	۲۹۳/۹	۲۹۷/۱	۳۰۰/۴
جمع آمریکای شمالی	۵۰۰۷/۵	۵۲۱۷/۶	۵۲۵۵/۲	۵۲۷۱/۰ ^(۱)
آمریکای مرکزی و جنوبی				
آرژانتین	۱۰۰/۳	۱۳۵/۲	۱۳۹/۵	•
اکوادور	۱۲/۹	۲۲/۸	۲۳/۳	•
اوروگوئه	۵/۹	۱۰/۶	۱۱/۷	•
برزیل	۳۸۷/۵	۵۵۲/۷	۵۷۰/۳	•
پاراگوئه	۵۱/۹	۶۰/۲	۶۰/۴	•
پرو	۲۴/۳	۳۹/۹	۴۳/۴	•
ترینیداد و توباگو	۶/۴	۹/۱	۹/۵	•
جمهوری دومینیکن	۱۱/۴	۱۶/۹	۱۷/۷	•
شیلی	۵۱/۲	۶۹/۸	۷۳/۱	۷۶/۷
کلمبیا	۴۹/۷	۶۲/۳	۶۴/۷	•
کوبا	۱۵/۶	۱۸/۴	۱۹/۱	•
ونزوئلا	۹۸/۶	۱۲۱/۷	۱۲۳/۲	•
سایر	۸۴/۱	۹۸/۱	۱۰۰/۵	•
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۸۹۹/۷	۱۲۱۷/۸	۱۲۵۶/۲	۱۲۷۶/۷ ^(۱)
اروپا و اورآسیا				
آذربایجان	۲۱/۷	۲۳/۰	۲۳/۴	•
آلمان	۶۱۷/۵	۶۲۹/۸	۶۳۳/۲	۶۱۴/۶
اتریش	۶۴/۲	۷۲/۶	۶۸/۳	۶۵/۴
ازبکستان	۵۰/۰	۵۲/۵	۵۴/۲	•
اسپانیا	۲۸۰/۰	۲۹۷/۶	۲۸۳/۶	۲۷۷/۸
استونی	۱۰/۳	۱۲/۰	۱۳/۳	۱۲/۴
اسلواکی	۳۰/۶	۲۸/۷	۲۸/۸	۲۶/۸
اسلونی	۱۵/۳	۱۵/۷	۱۶/۱	۱۷/۴
انگلستان	۳۹۳/۹	۳۶۳/۴	۳۵۹/۲	۳۳۵/۰
اوکراین	۱۸۲/۲	۱۹۸/۹	۱۹۴/۴	•
ایتالیا	۳۰۳/۳	۲۹۹/۳	۲۸۹/۸	۲۷۷/۹
ایرلند	۲۵/۶	۲۷/۶	۲۶/۱	۲۶/۳
ایسلند	۸/۶	۱۷/۵	۱۸/۱	۱۸/۱
بلژیک	۸۵/۶	۸۳/۱	۸۳/۵	۷۲/۵
بلغارستان	۴۱/۶	۴۷/۳	۴۳/۸	•
پرتغال	۴۵/۱	۴۶/۶	۵۱/۷	۵۲/۹

جدول (۲-۴۵): تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(تراوات ساعت)

۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	نام کشور
•	۱۷/۱	۱۷/۰	۱۶/۵	تاجیکستان
•	۱۸/۹	۱۷/۸	۱۱/۹	ترکمنستان
۲۵۰/۴	۲۴۰/۲	۲۳۹/۵	۱۵۰/۷	ترکیه
۸۶/۲	۸۷/۱	۸۷/۶	۸۴/۳	جمهوری چک
۳۱/۹	۳۴/۷	۳۰/۷	۴۰/۴	دانمارک
•	۱۰۵۹/۱	۱۰۷۰/۷	۹۳۱/۹	روسیه
•	۳۱/۵	۳۰/۸	۳۱/۲	روسیه سفید
•	۵۸/۹	۵۹/۰	۵۶/۵	رومانی
۱۵۴/۱	۱۵۳/۲	۱۶۶/۶	۱۵۱/۷	سوئد
۷۱/۵	۷۰/۳	۶۹/۹	۶۵/۶	سوئیس
۵۶۳/۰	۵۷۲/۵	۵۶۵/۸	۵۷۴/۱	فرانسه
۶۸/۰	۷۱/۳	۷۰/۴	۸۵/۸	فنلاند
•	۱۴/۰	۱۵/۲	۱۵/۱	قرقیزستان
•	۹۵/۴	۹۲/۸	۶۶/۹	قزاقستان
۲/۹	۲/۹	۳/۸	۴/۱	لوکزامبورگ
۱۵۹/۰	۱۶۴/۶	۱۶۲/۱	۱۵۴/۲	لهستان
•	۴/۸	۵/۰	۱۹/۳	لیتوانی
۲۹/۳	۳۰/۳	۳۴/۶	۳۳/۷	مجارستان
۱۴۲/۳	۱۳۴/۲	۱۴۷/۷	۱۱۰/۶	نروژ
۱۰۲/۵	۱۰۰/۹	۱۰۲/۵	۱۰۲/۴	هلند
۴۷/۷	۵۷/۲	۶۱/۰	۵۹/۳	یونان
•	۱۲۹/۵	۱۱۸/۱	۱۱۰/۱	سایر
(۱)۳۵۰۶/۰	۵۳۳۵/۶	۵۳۸۴/۲	۵۰۵۲/۰	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه				
•	۱۷/۳	۱۶/۶	۹/۰	اردن
•	۱۰۶/۲	۱۰۲/۶	۵۲/۴	امارات متحده عربی
•	۲۵/۹	۲۴/۸	۱۶/۲	بحرین
•	۲۵/۹	۳۲/۵	۳۲/۱	سوریه
•	۷۳/۶	۶۱/۷	۳۲/۳	عراق
•	۲۸۴/۰	۲۷۱/۷	۱۵۹/۹	عربستان سعودی
•	۲۶/۲	۲۵/۰	۱۱/۵	عمان
•	۳۴/۷	۳۴/۸	۱۳/۲	قطر
•	۶۱/۰	۶۲/۷	۴۱/۳	کویت
•	۱۸/۲	۱۴/۸	۱۲/۳	لبنان
•	۸/۵	۷/۱	۴/۴	یمن
۵۷/۱	۳۳۰/۳	۳۱۷/۳	۲۱۴/۲	سایر
(۱)۵۷/۱	۱۰۱۱/۸	۹۷۱/۵	۵۹۸/۷	جمع خاورمیانه

جدول (۴۵-۲): تولید ناویژه برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴
آفریقا				
آفریقای جنوبی	۲۴۴/۶	۲۵۷/۹	۲۵۶/۱	•
الجزایر	۳۱/۳	۵۷/۴	۵۹/۹	•
تونس	۱۱/۹	۱۸/۱	۱۸/۴	•
کنیا	۵/۴	۸/۲	۸/۹	•
لیبی	۲۰/۳	۳۴/۰	۳۰/۳	•
مصر	۱۰۱/۳	۱۶۴/۴	۱۶۷/۸	•
مراکش	۱۷/۷	۲۷/۵	۲۸/۱	•
موزامبیک	۱۱/۷	۱۵/۲	۱۴/۹	•
نیجریه	۲۴/۳	۲۸/۷	۲۹/۰	•
سایر	۷۴/۳	۱۱۳/۷	۱۲۱/۴	•
جمع آفریقا	۵۴۲/۸	۷۲۵/۰	۷۳۴/۷	•
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	۲۲۹/۸	۲۵۰/۰	۲۴۹/۱	۲۴۸/۲
اندونزی	۱۲۰/۲	۱۹۳/۱	۲۱۵/۶	•
برونئی	۳/۳	۳/۹	۴/۴	•
بنگلادش	۲۴/۷	۴۸/۶	۵۳/۰	•
پاکستان	۸۵/۶	۹۶/۱	۹۷/۸	•
تایلند	۱۲۵/۷	۱۶۶/۸	۱۶۵/۷	•
جمهوری دموکراتیک کره	۲۲/۰	۱۹/۲	۱۹/۵	•
چین	۲۲۰۴/۸	۴۹۹۴/۰	۵۴۴۷/۲	•
چین تایپه	۲۱۸/۴	۲۵۰/۳	۲۵۲/۰	•
زلاندنو	۴۲/۵	۴۴/۳	۴۳/۳	۴۳/۵
ژاپن	۱۰۷۷/۴	۱۰۳۴/۳	۱۰۴۵/۳	۱۰۲۵/۱
سريلانكا	۸/۲	۱۱/۹	۱۲/۰	•
سنگاپور	۳۶/۸	۴۷/۰	۴۸/۰	•
فیلیپین	۵۶/۰	۷۲/۹	۷۵/۳	•
کره جنوبی	۳۶۸/۲	۵۳۴/۶	۵۴۲/۰	۵۴۵/۱
مالزی	۸۲/۳	۱۳۴/۴	۱۳۸/۳	•
هندوستان	۶۸۴/۰	۱۱۲۳/۰	۱۱۹۳/۵	•
هنگ کنگ	۳۷/۱	۳۸/۸	۳۹/۲	•
ویتنام	۴۶/۲	۱۱۹/۷	۱۲۷/۰	•
سایر	۲۸/۴	۴۱/۰	۴۴/۱	•
جمع آسیا و اقیانوسیه	۵۵۰۱/۶	۹۲۲۴/۱	۹۸۱۲/۳	۱۰۸۶۲/۰^(۱)
کل جهان	۱۷۶۰۲/۳	۲۲۷۴۰/۳	۲۳۴۰۵/۷	•
کشورهای OECD	۱۰۳۲۰/۹	۱۰۸۴۹/۶	۱۰۸۵۸/۵	۱۰۷۷۲/۷
کشورهای غیر OECD	۷۲۸۱/۴	۱۱۸۹۰/۷	۱۲۵۴۷/۲	•

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۱) تنها شامل جمع تولید کشورهای OECD می‌باشد.

جدول (۲-۴۶): تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۳

(تراوات ساعت)

نام کشور	سوخت‌های فسیلی ^(۱)	آبی ^(۲)	هسته‌ای	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۳)	زمین گرمایی	خورشیدی، بادی و سایر ^(۴)	جمع
آمریکای شمالی	۲۹۰۷/۷	۲۹۰/۱	۸۲۲/۰	۷۸/۲	۱۸/۴	۱۸۹/۷	۴۳۰۶/۲
ایالات متحده آمریکا	۱۳۹/۸	۳۹۱/۹	۱۰۲/۸	۵/۵	-	۱۲/۰	۶۵۱/۹
کانادا	۲۴۵/۶	۲۸/۰	۱۱/۸	۱/۳	۶/۱	۴/۳	۲۹۷/۱
مکزیک	۳۲۹۳/۲	۷۱۰/۰	۹۳۶/۶	۸۴/۹	۲۴/۵	۲۰۶/۰	۵۲۵۵/۲
جمع آمریکای شمالی							
آمریکای مرکزی و جنوبی	۹۸/۳	۳۱/۴	۶/۲	۳/۱	-	۰/۵	۱۳۹/۵
آرژانتین	۱۱/۹	۱۱/۰	-	۰/۳	-	۰/۱	۲۳/۳
اکوادور	۲/۲	۸/۲	-	۱/۱	-	۰/۱	۱۱/۷
اوروگوئه	۱۱۷/۳	۳۹۱/۰	۱۴/۶	۴۰/۴	-	۶/۹	۵۷۰/۳
برزیل	۵	۶۰/۴	-	-	-	-	۶۰/۴
پاراگوئه	۲۰/۴	۲۲/۴	-	۰/۶	-	۵	۴۳/۴
پرو	۹/۵	-	-	-	-	-	۹/۵
ترینیداد و توباگو	۱۵/۲	۲/۳	-	-	-	۰/۲	۱۷/۷
جمهوری دومینیکن	۴۶/۸	۱۹/۷	-	۵/۸	-	۰/۷	۷۳/۱
شیلی	۱۸/۳	۴۴/۳	-	۲/۰	-	۰/۱	۶۴/۷
کلمبیا	۱۸/۳	۰/۱	-	۰/۷	-	۰/۱	۱۹/۱
کوبا	۳۹/۶	۸۳/۵	-	-	-	-	۱۲۳/۲
ونزوئلا	۶۲/۸	۲۷/۹	-	۳/۹	۴/۰	۱/۹	۱۰۰/۵
سایر	۴۶۰/۷	۷۰۲/۳	۲۰/۹	۵۷/۹	۴/۰	۱۰/۵	۱۲۵۶/۲
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی							
اروپا و اورآسیا	۲۱/۷	۱/۵	-	۰/۱	-	۵	۲۳/۴
آذربایجان	۳۶۹/۴	۲۸/۸	۹۷/۳	۵۳/۱	۰/۱	۸۴/۵	۶۳۳/۲
آلمان	۱۳/۴	۴۵/۷	-	۵/۴	-	۳/۷	۶۸/۳
اتریش	۴۲/۶	۱۱/۶	-	-	-	-	۵۴/۲
ازبکستان	۱۱۳/۳	۴۱/۱	۵۶/۷	۵/۹	-	۶۶/۶	۲۸۳/۶
اسپانیا	۱۲/۰	۵	-	۰/۷	-	۰/۵	۱۳/۳
استونی	۶/۳	۵/۲	۱۵/۷	۰/۹	-	۰/۷	۲۸/۸
اسلواکی	۵/۴	۴/۹	۵/۳	۰/۳	-	۰/۲	۱۶/۱
اسلوانی	۲۲۹/۷	۷/۶	۷۰/۶	۲۰/۸	-	۳۰/۵	۳۵۹/۲
انگلستان	۹۵/۴	۱۴/۵	۸۳/۲	۰/۱	-	۱/۲	۱۹۴/۴
اوکراین	۱۷۲/۹	۵۴/۷	-	۱۹/۴	۵/۷	۳۷/۲	۲۸۹/۸
ایتالیا	۲۰/۱	۰/۹	-	۰/۵	-	۴/۵	۲۶/۱
ایرلند	۵	۱۲/۹	-	-	۵/۲	۵/۲	۱۸/۱
ایسلند	۲۶/۲	۱/۷	۴۲/۶	۶/۳	-	۶/۶	۸۳/۵
بلژیک	۲۲/۰	۴/۸	۱۴/۲	۰/۱	-	۲/۸	۴۳/۸
بلغارستان	۲۰/۸	۱۴/۹	-	۳/۳	۰/۲	۱۲/۵	۵۱/۷
پرتغال	۵	۱۷/۱	-	-	-	-	۱۷/۱
تاجیکستان	۱۸/۹	-	-	-	-	-	۱۸/۹
ترکمنستان							

جدول (۴۶-۲): تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۳... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	سوخت‌های فسیلی ^(۱)	آبی ^(۲)	هسته‌ای	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۳)	زمین گرمایی	خورشیدی، بادی و سایر ^(۴)	جمع
ترکیه	۱۷۰/۶	۵۹/۴	-	۱/۰	۱/۴	۷/۷	۲۴۰/۲
جمهوری چک	۴۶/۰	۳/۶	۳۰/۷	۴/۱	-	۲/۵	۸۷/۱
دانمارک	۱۸/۰	۵	-	۵/۱	-	۱۱/۶	۳۴/۷
روسیه	۷۰۰/۶	۱۸۲/۷	۱۷۲/۵	۲/۹	۰/۴	۵	۱۰۵۹/۱
روسیه سفید	۳۱/۲	۰/۱	-	۰/۲	-	۵	۳۱/۵
رومانی	۲۶/۸	۱۵/۳	۱۱/۶	۰/۳	-	۴/۹	۵۸/۹
سوئد	۲/۶	۶۱/۵	۶۶/۵	۱۲/۷	-	۹/۹	۱۵۳/۲
سوئیس	۰/۹	۴۰/۰	۲۶/۰	۲/۹	-	۰/۶	۷۰/۳
فرانسه	۴۴/۵	۷۵/۶	۴۲۳/۷	۶/۹	-	۲۱/۸	۵۷۲/۵
فنلاند	۲۱/۴	۱۲/۸	۲۳/۶	۱۲/۳	-	۱/۱	۷۱/۳
قرقیزستان	۰/۹	۱۳/۱	-	-	-	۵	۱۴/۰
قزاقستان	۸۷/۶	۷/۷	-	-	-	۵	۹۵/۴
لوکزامبورگ	۱/۴	۱/۲	-	۰/۲	-	۰/۲	۲/۹
لهستان	۱۴۶/۸	۳/۰	-	۸/۷	-	۶/۱	۱۶۴/۶
لیتوانی	۲/۴	۱/۱	-	۰/۴	-	۰/۹	۴/۸
مجارستان	۱۲/۰	۰/۲	۱۵/۴	۱/۹	-	۰/۸	۳۰/۳
نروژ	۲/۶	۱۲۹/۰	-	۰/۶	-	۲/۰	۱۳۴/۲
هلند	۸۴/۰	۰/۱	۲/۹	۷/۷	-	۶/۳	۱۰۰/۹
یونان	۴۲/۷	۶/۴	-	۰/۳	-	۷/۸	۵۷/۲
سایر	۷۴/۴	۵۱/۱	۲/۴	۰/۷	-	۱/۰	۱۲۹/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۲۷۰۷/۵	۹۳۱/۷	۱۱۶۰/۹	۱۸۵/۷	۱۳/۰	۳۳۶/۸	۵۳۳۵/۶
خاورمیانه							
اردن	۱۷/۲	۰/۱	-	۵	-	۵	۱۷/۳
امارات متحده عربی	۱۰۶/۲	-	-	-	-	-	۱۰۶/۲
بحرین	۲۵/۹	-	-	-	-	-	۲۵/۹
سوریه	۲۲/۹	۳/۰	-	-	-	-	۲۵/۹
عراق	۶۷/۸	۵/۸	-	-	-	-	۷۳/۶
عربستان سعودی	۲۸۴/۰	-	-	-	-	-	۲۸۴/۰
عمان	۲۶/۲	-	-	-	-	-	۲۶/۲
قطر	۳۴/۷	-	-	-	-	-	۳۴/۷
کویت	۶۱/۰	-	-	-	-	-	۶۱/۰
لبنان	۱۷/۰	۱/۲	-	-	-	-	۱۸/۲
یمن	۸/۵	-	-	-	-	-	۸/۵
سایر	۳۰۸/۸	۱۵/۳	۵/۴	۰/۱	-	۰/۷	۳۳۰/۳
جمع خاورمیانه	۹۸۰/۲	۲۵/۳	۵/۴	۰/۱	-	۰/۷	۱۰۱۱/۸

جدول (۲-۴۶): تولید ناویژه برق در جهان به تفکیک منابع مختلف در سال ۲۰۱۳... ادامه

(تراوات ساعت)

نام کشور	سوختهای فسیلی ^(۱)	آبی ^(۲)	هسته‌ای	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۳)	زمین گرمایی	خورشیدی، بادی و سایر ^(۴)	جمع
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۲۳۷/۳	۴/۰	۱۴/۱	۰/۳	-	۰/۳	۲۵۶/۱
الجزایر	۵۹/۶	۰/۳	-	-	-	-	۵۹/۹
تونس	۱۷/۷	۰/۱	-	-	-	۰/۶	۱۸/۴
کنیا	۲/۷	۳/۹	-	۰/۲	۲/۰	-	۸/۹
لیبی	۳۰/۳	-	-	-	-	-	۳۰/۳
مصر	۱۵۳/۳	۱۲/۹	-	-	-	۱/۵	۱۶۷/۸
مراکش	۲۳/۷	۳/۰	-	-	-	۱/۵	۲۸/۱
موزامبیک	۰/۳	۱۴/۵	-	-	-	-	۱۴/۹
نیجریه	۲۳/۶	۵/۳	-	-	-	-	۲۹/۰
سایر	۴۴/۹	۷۵/۲	-	۰/۸	-	۰/۵	۱۲۱/۴
جمع آفریقا	۵۹۳/۵	۱۱۹/۴	۱۴/۱	۱/۳	۲/۰	۴/۴	۷۳۴/۷
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۲۱۷/۷	۱۸/۳	-	۱/۹	۵	۱۱/۱	۲۴۹/۱
اندونزی	۱۸۹/۰	۱۶/۹	-	۰/۳	۹/۴	۵	۲۱۵/۶
برونئی	۴/۴	-	-	-	-	۵	۴/۴
بنگلادش	۵۲/۰	۰/۹	-	-	-	۰/۱	۵۳/۰
پاکستان	۶۱/۹	۳۱/۲	۴/۸	-	-	-	۹۷/۸
تایلند	۱۵۱/۶	۵/۷	-	۷/۰	۵	۱/۴	۱۶۵/۷
جمهوری دموکراتیک کره	۵/۸	۱۳/۷	-	-	-	-	۱۹/۵
چین	۴۲۰۷/۹	۹۲۰/۳	۱۱۱/۶	۵۰/۶	۰/۱	۱۵۶/۷	۵۴۴۷/۲
چین تایپه	۱۹۶/۶	۸/۶	۴۱/۶	۳/۵	-	۱/۷	۲۵۲/۰
زلاندنو	۱۱/۱	۲۳/۰	-	۰/۶	۶/۴	۲/۱	۴۳/۳
ژاپن	۸۸۸/۳	۸۴/۹	۹/۳	۴۰/۷	۲/۶	۱۹/۵	۱۰۴۵/۳
سریلانکا	۴/۸	۶/۹	-	-	-	۰/۳	۱۲/۰
سنگاپور	۴۶/۶	-	-	۱/۴	-	۵	۴۸/۰
فیلیپین	۵۵/۴	۱۰/۰	-	۰/۲	۹/۶	۰/۱	۷۵/۳
کره جنوبی	۳۸۹/۱	۸/۴	۱۳۸/۸	۱/۸	-	۴/۰	۵۴۲/۰
مالزی	۱۲۶/۵	۱۰/۶	-	۱/۱	-	۰/۱	۱۳۸/۳
هندوستان	۹۵۷/۵	۱۴۱/۶	۳۴/۲	۲۳/۱	-	۳۷/۰	۱۱۹۳/۵
هنگ کنگ	۳۹/۱	-	-	۰/۱	-	۵	۳۹/۲
ویتنام	۶۹/۸	۵۷/۱	-	۰/۱	-	۰/۱	۱۲۷/۰
سایر	۱۶/۱	۲۷/۶	-	-	-	۰/۴	۴۴/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۶۹۱/۱	۱۳۸۵/۸	۳۴۰/۳	۱۳۲/۴	۲۸/۱	۲۳۴/۵	۹۸۱۲/۳
جهان							
کشورهای OECD	۶۴۸۸/۵	۱۴۷۵/۶	۱۹۶۱/۷	۳۱۶/۸	۴۶/۱	۵۶۹/۹	۱۰۸۵۸/۵
کشورهای غیر OECD	۹۲۳۷/۶	۲۳۹۸/۸	۵۱۶/۵	۱۴۵/۶	۲۵/۶	۲۲۳/۰	۱۲۵۴۷/۲

IAE, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) شامل زغال سخت، زغال قهوه‌ای، زغال نارس، گاز زغال‌سنگ، فرآورده‌های نفت و گاز طبیعی می‌گردد.

(۲) شامل تولید برق از تلمبه ذخیره‌ای نیز می‌گردد.

(۳) شامل چوب، پسماند چوب، سایر پسماندهای جامد، پسماندهای صنعتی و شهری، بیوگاز و سوخت زیستی مایع می‌گردد.

(۴) شامل انرژی جزر و مد، امواج، اقیانوس‌ها و سایر (حرارت‌های حاصل از پروسه‌های شیمیایی نظیر واکنش اکسید شدن سنگ معدن روی با اسید

هیدروکلریک و غیره) می‌گردد. \diamond مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۴۷-۲): تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۳

(تراوات ساعت)

جمع	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۲)	سوخت‌های فسیلی				نام کشور
		نفت	گاز طبیعی	زغال سنگ		
				انواع زغال سنگ	گازها ^(۱)	
						آمریکای شمالی
۲۹۸۵/۹	۷۸/۲	۳۶/۹	۱۱۵۸/۵	۴/۳	۱۷۰۸/۱	ایالات متحده آمریکا
۱۴۵/۳	۵/۵	۷/۵	۶۷/۲	-	۶۵/۲	کانادا
۲۴۶/۹	۱/۳	۴۷/۹	۱۶۵/۸	۰/۳	۳۱/۶	مکزیک
۳۳۷۸/۱	۸۴/۹	۹۲/۳	۱۳۹۱/۴	۴/۷	۱۸۰۴/۹	جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۰۱/۴	۳/۱	۱۹/۸	۷۵/۸	-	۲/۷	آرژانتین
۱۲/۲	۰/۳	۸/۹	۳/۰	-	-	اکوادور
۳/۳	۱/۱	۲/۲	۵	-	-	اوروگوئه
۱۵۷/۸	۴۰/۴	۲۶/۶	۶۹/۰	۶/۹	۱۴/۸	برزیل
۵	-	۵	۰/۰	-	-	پاراگوئه
۲۱/۰	۰/۶	۲/۶	۱۷/۱	-	۰/۶	پرو
۹/۵	-	۵	۹/۵	-	-	ترینیداد و توباگو
۱۵/۲	۵	۸/۹	۴/۱	-	۲/۲	جمهوری دومینیک
۵۲/۶	۵/۸	۵/۵	۱۱/۲	-	۳۰/۲	شیلی
۲۰/۳	۲/۰	۰/۵	۱۱/۵	۵	۶/۳	کلمبیا
۱۹/۰	۰/۷	۱۶/۳	۲/۰	-	-	کوبا
۳۹/۶	-	۱۸/۵	۲۱/۱	-	-	ونزوئلا
۶۶/۸	۳/۹	۵۲/۱	۸/۳	-	۲/۴	سایر
۵۱۸/۶	۵۷/۹	۱۶۱/۹	۲۳۲/۵	۷/۰	۵۹/۳	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اورآسیا
۲۱/۹	۰/۱	۵	۲۱/۷	-	-	آذربایجان
۴۲۲/۵	۵۳/۱	۷/۲	۶۸/۷	۱۰/۸	۲۸۲/۶	آلمان
۱۸/۸	۵/۴	۰/۷	۶/۷	۱/۹	۴/۲	اتریش
۴۲/۶	-	۰/۳	۴۰/۱	-	۲/۲	ازبکستان
۱۱۹/۲	۵/۹	۱۳/۸	۵۷/۱	۱/۴	۴۱/۰	اسپانیا
۱۲/۷	۰/۷	۰/۱	۰/۱	۰/۳	۱۱/۵	استونی
۷/۳	۰/۹	۰/۴	۲/۴	۰/۵	۳/۱	اسلواکی
۵/۷	۰/۳	۵	۰/۵	-	۴/۹	اسلونی
۲۵۰/۵	۲۰/۸	۲/۱	۹۵/۶	۱/۲	۱۳۰/۸	انگلستان
۹۵/۵	۰/۱	۰/۴	۱۴/۰	۰/۹	۸۰/۱	اوکراین
۱۹۲/۲	۱۹/۴	۱۵/۵	۱۰۸/۹	۳/۴	۴۵/۱	ایتالیا
۲۰/۷	۰/۵	۰/۲	۱۲/۷	-	۷/۲	ایرلند
۵	-	۵	-	-	-	ایسلند
۳۲/۵	۶/۳	۰/۲	۲۰/۹	۲/۲	۳/۰	بلژیک
۲۲/۱	۰/۱	۰/۲	۲/۳	-	۱۹/۴	بلغارستان
۲۴/۱	۳/۳	۱/۷	۷/۲	-	۱۱/۸	پرتغال

جدول (۲-۴۷): تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(تراوات ساعت)

جمع	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۲)	سوخت‌های فسیلی				نام کشور
		نفت	گاز طبیعی	زغال سنگ		
				گازها ^(۱)	انواع زغال سنگ	
۵	-	-	۵	-	-	تاجیکستان
۱۸/۹	-	-	۱۸/۹	-	-	ترکمنستان
۱۷۱/۶	۱/۰	۱/۷	۱۰۵/۱	۱/۹	۶۱/۹	ترکیه
۵۰/۲	۴/۱	۰/۰	۱/۷	۲/۶	۴۱/۷	جمهوری چک
۲۳/۱	۵/۱	۰/۴	۳/۴	-	۱۴/۳	دانمارک
۷۰۳/۵	۲/۹	۸/۷	۵۳۰/۰	۴/۵	۱۵۷/۴	روسیه
۳۱/۴	۰/۲	۰/۲	۳۱/۰	-	۵	روسیه سفید
۲۷/۰	۰/۳	۰/۶	۹/۳	-	۱۶/۹	رومانی
۱۵/۳	۱۲/۷	۰/۴	۰/۸	۰/۴	۱/۰	سوئد
۳/۷	۲/۹	۵	۰/۸	-	-	سوئیس
۵۱/۴	۶/۹	۲/۵	۱۷/۲	۲/۹	۲۱/۹	فرانسه
۳۳/۷	۱۲/۳	۰/۲	۶/۸	۰/۵	۱۳/۹	فنلاند
۰/۹	-	۰/۱	۵	-	۰/۸	قرقیزستان
۸۷/۶	-	۰/۶	۹/۵	-	۷۷/۵	قزاقستان
۱/۶	۰/۲	-	۱/۴	-	-	لوکزامبورگ
۱۵۵/۴	۸/۷	۱/۸	۵/۲	۲/۰	۱۳۷/۷	لهستان
۲/۸	۰/۴	۰/۲	۲/۲	-	-	لیتوانی
۱۳/۹	۱/۹	۰/۱	۵/۵	۰/۱	۶/۳	مجارستان
۳/۲	۰/۶	۵	۲/۵	۰/۱	۵	نروژ
۹۱/۶	۷/۷	۱/۲	۵۵/۲	۲/۹	۲۴/۶	هلند
۴۳/۰	۰/۳	۵/۴	۱۰/۹	-	۲۶/۴	یونان
۷۵/۱	۰/۷	۶/۸	۱۴/۵	۵	۵۳/۱	سایر
۲۸۹۳/۲	۱۸۵/۷	۷۳/۸	۱۲۹۰/۹	۴۰/۳	۱۳۰۲/۵	جمع اروپا و اورآسیا
						خاورمیانه
۱۷/۲	۵	۱۲/۹	۴/۳	-	-	اردن
۱۰۶/۲	-	۱/۴	۱۰۴/۸	-	-	امارات متحده عربی
۲۵/۹	-	۵	۲۵/۹	-	-	بحرین
۲۲/۹	-	۶/۸	۱۶/۱	-	-	سوریه
۶۷/۸	-	۲۷/۶	۴۰/۱	-	-	عراق
۲۸۴/۰	-	۱۳۴/۲	۱۴۹/۸	-	-	عربستان سعودی
۲۶/۲	-	۰/۷	۲۵/۶	-	-	عمان
۳۴/۷	-	-	۳۴/۷	-	-	قطر
۶۱/۰	-	۳۸/۵	۲۲/۵	-	-	کویت
۱۷/۰	-	۱۷/۰	-	-	-	لبنان
۸/۵	-	۵/۸	۲/۷	-	-	یمن
۳۰۸/۹	۰/۱	۷۲/۸	۲۰۳/۵	۰/۴	۳۲/۱	سایر
۹۸۰/۳	۰/۱	۳۱۷/۶	۶۳۰/۱	۰/۴	۳۲/۱	جمع خاورمیانه

جدول (۴۷-۲): تولید ناویژه برق از سوخت‌های قابل احتراق در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(تراوات ساعت)

جمع	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۲)	سوخت‌های فسیلی				نام کشور
		نفت	گاز طبیعی	زغال سنگ		
				گازها ^(۱)	انواع زغال سنگ	
آفریقا						
۲۳۷/۶	۰/۳	۰/۲	-	-	۲۳۷/۲	آفریقای جنوبی
۵۹/۶	-	۴/۰	۵۵/۶	-	-	الجزایر
۱۷/۷	-	۰/۱	۱۷/۷	-	-	تونس
۲/۹	۰/۲	۲/۷	-	-	-	کنیا
۳۰/۳	-	۱۱/۸	۱۸/۵	-	-	لیبی
۱۵۳/۳	-	۲۴/۴	۱۲۹/۰	-	-	مصر
۲۳/۷	-	۵/۸	۵/۸	-	۱۲/۰	مراکش
۰/۳	-	-	۰/۳	-	-	موزامبیک
۲۳/۶	-	-	۲۳/۶	-	-	نیجریه
۴۵/۷	۰/۸	۲۴/۱	۱۲/۱	-	۸/۷	سایر
۵۹۴/۸	۱/۳	۷۳/۰	۲۶۲/۶	-	۲۵۷/۹	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۲۱۹/۶	۱/۹	۳/۴	۵۳/۱	۰/۳	۱۶۰/۹	استرالیا
۱۸۹/۲	۰/۳	۲۶/۸	۵۱/۸	-	۱۱۰/۵	اندونزی
۴/۴	-	۵	۴/۴	-	-	برونئی
۵۲/۰	-	۶/۷	۴۴/۱	-	۱/۲	بنگلادش
۶۱/۹	-	۳۶/۱	۲۵/۷	-	۰/۱	پاکستان
۱۵۸/۶	۷/۰	۱/۷	۱۱۷/۰	-	۳۲/۹	تایلند
۵/۸	-	۰/۶	-	-	۵/۳	جمهوری دموکراتیک کره
۴۲۵۸/۵	۵۰/۶	۶/۵	۹۰/۶	۶۷/۳	۴۰۴۳/۵	چین
۲۰۰/۱	۳/۵	۷/۵	۶۶/۰	۳/۳	۱۱۹/۸	چین تایپه
۱۱/۷	۰/۶	۵	۸/۷	۰/۶	۱/۸	زلاندنو
۹۲۹/۰	۴۰/۷	۱۴۹/۹	۴۰۱/۷	۳۸/۵	۲۹۸/۲	ژاپن
۴/۹	۵	۳/۴	-	-	۱/۵	سریلانکا
۴۷/۹	۱/۴	۲/۳	۴۳/۹	-	۰/۴	سنگاپور
۵۵/۶	۰/۲	۴/۵	۱۸/۸	-	۳۲/۱	فیلیپین
۳۹۰/۹	۱/۸	۲۱/۴	۱۴۴/۸	۱۷/۱	۲۰۵/۷	کره جنوبی
۱۲۷/۶	۱/۱	۵/۳	۶۷/۸	-	۵۳/۴	مالزی
۹۸۰/۶	۲۳/۱	۲۳/۲	۶۵/۱	۱/۶	۸۶۷/۶	هندوستان
۳۹/۲	۰/۱	۰/۲	۹/۶	-	۲۹/۳	هنگ کنگ
۶۹/۸	۰/۱	۲/۳	۴۲/۷	-	۲۴/۸	ویتنام
۱۶/۱	۵	۷/۳	۳/۱	-	۵/۷	سایر
۷۸۲۳/۵	۱۳۲/۴	۳۰۹/۰	۱۲۵۸/۷	۱۲۸/۹	۵۹۹۴/۵	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۶۱۸۸/۵	۴۶۲/۴	۱۰۲۷/۶	۵۰۶۶/۲	۱۸۱/۲	۹۴۵۱/۱	کل جهان
۶۸۰۵/۳	۳۱۶/۸	۳۳۰/۴	۲۶۳۳/۳	۹۶/۱	۳۴۲۸/۸	کشورهای OECD
۹۳۸۳/۳	۱۴۵/۶	۶۹۷/۳	۲۴۳۳/۰	۸۵/۱	۶۰۲۲/۳	کشورهای غیر OECD

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) شامل گاز کک، گاز کوره بلند و گاز کوره‌های پایه اکسیژنی فولاد می‌گردد.

(۲) شامل چوب، پسماند چوب، سایر پسماندهای صنعتی و شهری، بیوگاز و سوخت زیستی مایع می‌گردد. \diamond مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۲-۴۸): ترکیب تولید ناویژه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ (تراوات ساعت)

نام کشور	سوخت‌های فسیلی ^(۱)	آبی ^(۲)	هسته‌ای	سوخت‌های زیستی و پسماند ^(۳)	زمین گرمایی	خورشیدی، بادی و سایر ^(۴)	جمع
آمریکای شمالی	۲۹۱۰/۰	۲۸۱/۰	۸۳۰/۴	۷۸/۹	۱۸/۴	۲۱۲/۴	۴۳۳۱/۰
ایالات متحده آمریکا	۱۳۶/۶	۳۷۸/۹	۱۰۷/۰	۵/۳	-	۱۱/۸	۶۳۹/۵
کانادا	۲۳۸/۵	۳۸/۹	۹/۷	۱/۰	۶/۰	۶/۵	۳۰۰/۴
مکزیک	۳۲۸۵/۰	۶۹۸/۷	۹۴۷/۱	۸۵/۲	۲۴/۴	۲۳۰/۶	۵۲۷۱/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۴/۷	۲۴/۲	-	۵/۹	-	۱/۸	۷۶/۷
شیلی	۴۴/۷	۲۴/۲	-	۵/۹	-	۱/۸	۷۶/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی							
اروپا و اورآسیا	۳۴۲/۶	۲۵/۴	۹۷/۱	۵۶/۶	۵/۹	۹۲/۷	۶۱۴/۶
آلمان	۱۰/۹	۴۴/۸	-	۵/۱	-	۴/۶	۶۵/۴
اتریش	۱۰۶/۱	۴۲/۹	۵۷/۳	۵/۵	-	۶۵/۹	۲۷۷/۸
اسپانیا	۱۱/۰	۵	-	۰/۹	-	۰/۶	۱۲/۴
استونی	۵/۲	۴/۵	۱۵/۶	۰/۸	-	۰/۷	۲۶/۸
اسلواکی	۴/۲	۶/۴	۶/۴	۰/۳	-	۰/۳	۱۷/۴
اسلونی	۲۰۱/۵	۸/۸	۶۳/۷	۲۵/۵	-	۳۵/۵	۳۳۵/۰
انگلستان	۱۵۵/۴	۵۸/۷	-	۱۸/۵	۵/۹	۳۹/۵	۲۷۷/۹
ایتالیا	۱۹/۶	۱/۰	-	۰/۶	-	۵/۱	۲۶/۳
ایرلند	۵	۱۲/۹	-	-	۵/۲	۵	۱۸/۱
ایسلند	۲۳/۸	۱/۵	۳۳/۶	۵/۶	-	۸/۰	۷۲/۵
بلژیک	۲۰/۲	۱۶/۵	-	۳/۳	۰/۲	۱۲/۷	۵۲/۹
پرتغال	۱۹۸/۱	۴۰/۴	-	۱/۱	۲/۳	۸/۶	۲۵۰/۴
ترکیه	۴۵/۵	۳/۰	۳۰/۳	۴/۷	-	۲/۶	۸۶/۲
جمهوری چک	۱۳/۲	۵	-	۵/۰	-	۱۳/۷	۳۱/۹
دانمارک	۴/۵	۶۴/۴	۶۴/۴	۹/۴	-	۱۱/۵	۱۵۴/۱
سوئد	۰/۸	۳۹/۷	۲۷/۶	۲/۷	-	۰/۷	۷۱/۵
سوئیس	۲۸/۵	۶۶/۷	۴۳۶/۵	۷/۳	-	۲۴/۱	۵۶۳/۰
فرانسه	۱۸/۰	۱۳/۴	۲۳/۶	۱۱/۷	-	۱/۴	۶۸/۰
فنلاند	۱/۴	۱/۲	-	۰/۲	-	۰/۱	۲/۹
لوکزامبورگ	۱۳۸/۵	۲/۷	-	۱۰/۰	-	۷/۸	۱۵۹/۰
لهستان	۱۰/۴	۰/۳	۱۵/۶	۲/۲	-	۰/۸	۲۹/۳
مجارستان	۲/۸	۱۳۶/۶	-	۰/۴	-	۲/۵	۱۴۲/۳
نروژ	۸۵/۰	۰/۱	۴/۱	۶/۵	-	۶/۷	۱۰۲/۵
هلند	۳۵/۵	۴/۶	-	۰/۳	-	۷/۴	۴۷/۷
یونان	۱۴۸۲/۳	۵۹۶/۵	۸۷۵/۸	۱۸۴/۰	۱۳/۷	۳۵۳/۶	۳۵۰۶/۰
جمع اروپا و اورآسیا							
خاورمیانه	۵۶/۲	۵	-	۰/۱	-	۰/۸	۵۷/۱
فلسطین اشغالی	۵۶/۲	۵	-	۰/۱	-	۰/۸	۵۷/۱
جمع خاورمیانه							
آسیا و اقیانوسیه	۲۱۱/۳	۱۸/۵	-	۳/۵	۵/۹	۱۴/۹	۲۴۸/۲
استرالیا	۹/۱	۲۴/۳	-	۰/۶	۷/۳	۲/۳	۴۳/۵
زلاتندو	۸۶۴/۲	۸۷/۱	-	۴۱/۸	۲/۶	۲۹/۴	۱۰۲۵/۱
ژاپن	۳۷۵/۳	۷/۸	۱۵۶/۴	۱/۶	-	۴/۰	۵۴۵/۱
کره جنوبی	۱۴۶۰/۰	۱۳۷/۸	۱۵۶/۴	۴۷/۵	۹/۸	۵۰/۶	۱۸۶۲/۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۶۳۲۸/۲	۱۴۵۷/۳	۱۹۷۹/۳	۳۲۲/۶	۴۷/۹	۶۳۷/۴	۱۰۷۷۲/۷
جمع کشورهای OECD							

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

- (۱) شامل زغال سخت، زغال قهوه‌ای، زغال نارس، گاز زغالسنگ، فرآورده‌های نفتی و گاز طبیعی می‌گردد. (۲) شامل تولید برق از تلمبه ذخیره‌ای نیز می‌گردد.
(۳) شامل چوب، پسماند چوب، سایر پسماندهای جامد، پسماندهای صنعتی و شهری، بیوگاز و سوخت زیستی مایع می‌گردد.
(۴) شامل انرژی جزر و مد، امواج، اقیانوس‌ها و سایر (حرارت‌های حاصل از پروسه‌های شیمیایی نظیر واکنش اکسید شدن سنگ معدن روی با اسید هیدروکلریک و غیره) می‌گردد.
◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۴۹-۲): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴

(گیگاوات ساعت)

اروپا	آمریکای مرکزی و جنوبی		آمریکای شمالی			شرح
	آلمان	اتریش	مکزیک	کانادا	آمریکا	
۴۴۸۲۸	۲۵۴۴۳	۲۴۲۳۷	۳۸۸۹۳	۳۷۸۸۶۰	۲۸۰۹۶۰	آبی
۳۸۲۶	۵۸۵۷	-	-	۱۱۱	۲۰۰۵۵	شامل: تلمبه ذخیره‌ای
-	۸۰	-	۶۰۷۰	-	۱۸۴۲۲	زمین گرمایی
۷۴۶	۳۴۹۳۱	۱۷۰	۲۱۹	۳۸۲	۲۲۵۰۰	برق خورشیدی (فتوولتائیک)
-	-	۵	-	-	۱۵۵۷	نیروگاه حرارتی خورشیدی
-	-	-	-	۱۶	-	امواج، جزر و مد، اقیانوس
۳۸۴۶	۵۵۹۷۰	۱۴۳۹	۶۲۳۴	۱۱۴۰۰	۱۸۴۱۳۷	باد
۳۰۶	۱۳۶۰	-	۱۷	-	۱۷۷۶	پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)
۶۷۸	۱۲۲۶۶	-	-	۲۲۴	۱۶۴۰۰	پسماند شهری:
۲۸۵	۶۱۳۳	-	-	۱۴۶	۸۳۷۴	پسماند شهری تجدید پذیر
۳۹۳	۶۱۳۳	-	-	۷۸	۸۰۲۶	پسماند شهری تجدید ناپذیر
۳۴۸۵	۱۱۸۷۶	۵۸۷۳	۹۰۰	۴۲۴۲	۴۸۱۷۱	سوخت زیستی جامد
۶۱۶	۳۰۸۰۱	۴۱	۵۲	۸۶۰	۱۲۴۸۵	بیو گاز
-	-	-	-	-	-	بیودیزل
-	-	-	-	-	-	سوخت زیستی مایع
-	۳۲۰	-	-	-	۵۳	سایر سوخت‌های زیستی مایع
۵۴۵۰۵	۱۷۳۰۴۷	۳۱۷۶۵	۵۲۳۸۵	۳۹۵۹۸۴	۵۸۶۴۶۱	کل تولید

جدول (۴۹-۲): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴... ادامه

(گیگاوات ساعت)

اروپا							شرح
اسپانیا	استونی	اسلواکی	اسلوونی	انگلستان	ایتالیا	ایرلند	
۴۲۹۲۰	۲۷	۴۴۹۷	۶۳۶۶	۸۷۷۵	۵۸۷۱۵	۹۸۸	آبی
۳۸۳۶	-	۲۵۳	۲۷۴	۲۸۴۶	۱۶۹۰	۲۷۹	شامل: تلمبه ذخیره‌ای
-	-	-	-	-	۵۶۵۹	-	زمین گرمایی
۸۹۲۵	-	۶۲۵	۲۵۷	۳۹۳۱	۲۳۶۹۴	-	برق خورشیدی (فتوولتائیک)
۴۷۲۸	-	-	-	-	-	-	نیروگاه حرارتی خورشیدی
-	-	-	-	۳	-	-	امواج، جزر و مد، اقیانوس
۵۲۲۶۲	۶۰۴	۶	۴	۳۱۶۱۵	۱۵۰۵۲	۵۱۳۶	باد
-	-	۱۱	۷	۱۲۶۹	۸۵	-	پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)
۱۲۰۰	۱۱۱	۲۷	-	۳۵۵۸	۴۳۳۶	۱۳۳	پسماند شهری:
۶۰۰	-	۱۸	-	۲۲۵۸	۲۱۶۸	۶۸	پسماند شهری تجدید پذیر
۶۰۰	۱۱۱	۹	-	۱۳۰۰	۲۱۶۸	۶۵	پسماند شهری تجدید ناپذیر
۳۵۵۲	۷۱۱	۵۷۵	۱۲۵	۱۴۸۰۷	۳۶۱۷	۲۶۲	سوخت زیستی جامد
۷۹۶	۲۸	۱۸۱	۱۳۰	۵۸۵۹	۶۷۳۲	۱۶۴	بیو گاز
-	-	-	-	-	-	-	بیودیزل
-	-	-	۴	-	۷	-	سوخت زیستی مایع
-	-	-	-	-	۳۶۸۷	-	سایر سوخت‌های زیستی مایع
۱۱۴۳۸۳	۱۴۸۱	۵۹۲۲	۶۸۹۳	۶۹۸۱۷	۱۲۱۵۸۴	۶۶۸۳	کل تولید

جدول (۲-۴۹): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(گیگاوات ساعت)

اروپا							شرح
بلژیک	پرتغال	ترکیه	جمهوری چک	دانمارک	سوئد	سوئیس	
۱۴۷۶	۱۶۴۵۵	۴۰۳۹۶	۳۰۰۵	۱۵	۶۴۳۹۹	۳۹۷۰۱	آبی
۱۱۷۳	۸۴۳	-	۱۰۵۲	-	۱۴	۱۶۶۵	شامل: تلمبه ذخیره‌ای
-	۱۹۷	۱۳۶۴	-	-	-	-	زمین گرمایی
۳۰۸۴	۶۳۰	-	۲۱۲۲	۵۹۶	۶۴	۶۳۶	برق خورشیدی (فتوولتائیک)
-	-	-	-	-	-	-	نیروگاه حرارتی خورشیدی
-	-	-	-	-	-	-	امواج، جزر و مد، اقیانوس
۴۵۶۸	۱۲۱۰۳	۸۳۸۵	۴۷۷	۱۳۰۷۹	۱۱۴۷۵	۱۰۸	باد
۴۶۶	۹	۹۳	۶	-	۷۲	۱۸۲	پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)
۱۲۸۵	۵۳۶	-	۱۴۷	۱۶۲۰	۱۱۶۹	۱۹۵۴	پسماند شهری:
۵۷۲	۲۶۸	-	۸۸	۸۹۱	۷۰۱	۹۷۷	پسماند شهری تجدید پذیر
۷۱۳	۲۶۸	-	۵۹	۷۲۹	۴۶۸	۹۷۷	پسماند شهری تجدید ناپذیر
۳۰۶۰	۲۵۱۲	۳۴	۲۰۱۷	۲۹۴۹	۸۰۷۶	۲۸۵	سوخت زیستی جامد
۶۵۲	۲۷۷	۹۵۰	۲۵۵۶	۴۰۸	۹	۲۶۶	بیو گاز
-	-	-	-	-	-	-	بیودیزل
-	-	-	-	-	-	-	سوخت زیستی مایع
۹۶	-	-	-	-	۲۷	-	سایر سوخت‌های زیستی مایع
۱۴۷۰۲	۳۲۷۱۹	۵۱۲۲۲	۱۰۳۳۰	۱۸۶۶۷	۸۵۲۹۱	۴۳۱۳۲	کل تولید

جدول (۲-۴۹): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(گیگاوات ساعت)

اروپا						شرح	
فرانسه	فنلاند	لوکزامبورگ	لهستان	مجارستان	نروژ		هلند
۶۶۷۴۱	۱۳۳۷۱	۱۱۶۸	۲۷۲۳	۳۰۱	۱۳۶۶۳۶	۱۱۲	آبی
۵۷۹۷	-	۱۰۶۱	۵۵۱	-	۷۲۰	-	شامل: تلمبه ذخیره‌ای
-	-	-	-	-	-	-	زمین گرمایی
۵۸۶۱	۶	۷۴	۷	۵۶	-	۷۲۴	برق خورشیدی (فتوولتائیک)
-	-	-	-	-	-	-	نیروگاه حرارتی خورشیدی
۵۲۴	-	-	-	-	-	-	امواج، جزر و مد، اقیانوس
۱۶۹۷۹	۱۱۱۳	۷۳	۷۶۷۳	۶۵۷	۲۲۱۶	۵۸۰۶	باد
۱۶۶	۷۰	-	۳۸	۵	۱۰	-	پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)
۳۸۴۶	۷۲۰	۱۰۴	۱۳	۲۳۹	۳۵۰	۳۴۳۳	پسماند شهری:
۱۹۲۳	۴۳۰	۳۹	-	۱۳۷	۱۷۵	۱۸۹۰	پسماند شهری تجدید پذیر
۱۹۲۳	۲۹۰	۶۵	۱۳	۱۰۲	۱۷۵	۱۵۴۳	پسماند شهری تجدید ناپذیر
۱۶۸۱	۱۰۷۲۴	۲۵	۹۱۷۴	۱۷۰۱	۱۲	۲۱۲۱	سوخت زیستی جامد
۱۵۸۴	۱۴۵	۷۰	۸۱۰	۲۵۷	۱۴	۹۸۶	بیو گاز
-	-	-	-	-	-	-	بیودیزل
-	-	-	-	-	-	-	سوخت زیستی مایع
-	-	-	-	-	-	-	سایر سوخت‌های زیستی مایع
۹۷۳۸۲	۲۶۱۴۹	۱۵۱۴	۲۰۴۳۸	۳۲۱۶	۱۳۹۲۳۸	۱۳۱۸۲	کل تولید

جدول (۴۹-۲): تولید ناویژه برق از منابع تجدیدپذیر و پسماند به تفکیک کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴... ادامه

(گیگاوات ساعت)

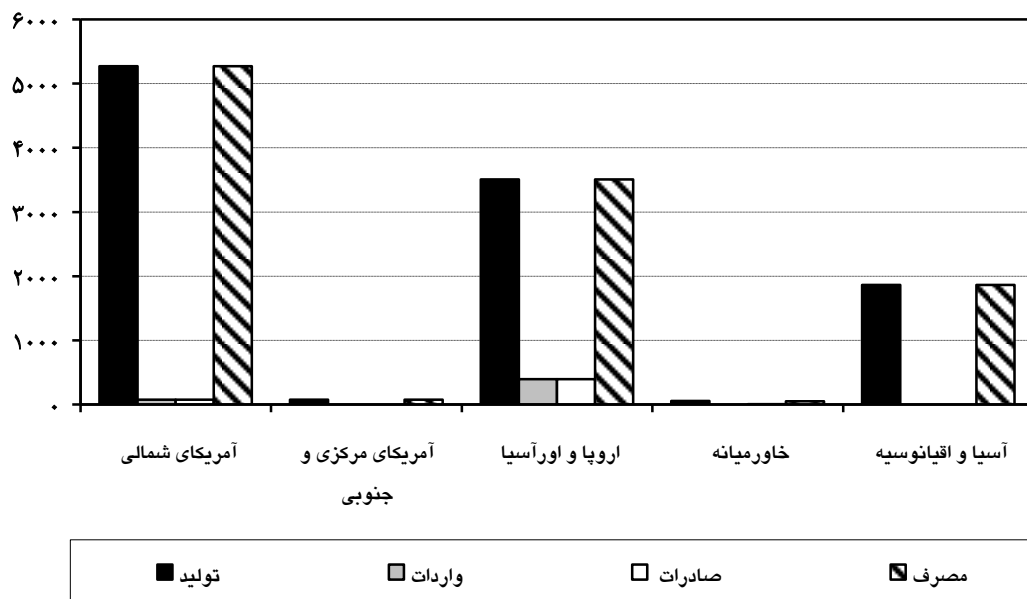
جمع کشورهای OECD	آسیا و اقیانوسیه				خاورمیانه		شرح
	کره جنوبی	ژاپن	زلاندنو	استرالیا	فلسطین اشغالی	یونان	
۱۴۵۷۲۵۸	۷۸۲۳	۸۷۰۷۹	۲۴۳۳۵	۱۸۵۲۵	۳۳	۴۵۸۲	آبی
۶۱۰۶۷	۳۸۵۹	۵۱۵۰	-	۳۵	-	۱۲۰	شامل: تلمبه ذخیره‌ای
۴۶۰۵۰	-	۲۵۹۶	۶۴۱۶	۱	-	-	زمین گرمایی
۱۴۵۶۵۲	۱۶۰۵	۲۴۳۸۸	۱۷	۴۸۵۴	۷۸۰	۳۷۶۸	برق خورشیدی (فتوولتائیک)
۶۲۹۴	-	-	-	۴	-	-	نیروگاه حرارتی خورشیدی
۱۰۴۳	۵۰۰	-	-	-	-	-	امواج، جزر و مد، اقیانوس
۴۷۴۵۰۳	۱۱۶۵	۵۰۰۸	۲۲۱۰	۱۰۰۶۸	۶	۳۶۲۱	باد
۱۰۱۷۹	۲۵۹	۳۹۰۱	-	-	-	۷۱	پسماند صنعتی (تجدیدناپذیر)
۶۰۷۱۷	۳۳۲	۶۰۳۶	-	-	-	-	پسماند شهری:
۳۱۲۹۲	۱۳۳	۳۰۱۸	-	-	-	-	پسماند شهری تجدید پذیر
۲۹۴۲۵	۱۹۹	۳۰۱۸	-	-	-	-	پسماند شهری تجدید ناپذیر
۱۷۷۱۲۷	۴۵۲	۳۱۹۰۲	۳۸۹	۱۸۱۷	-	-	سوخت زیستی جامد
۷۰۴۱۶	۵۵۰	-	۲۳۹	۱۶۳۵	۸۴	۱۷۹	بیو گاز
-	-	-	-	-	-	-	بیو دیزل
۲۶	-	-	-	-	-	-	سوخت زیستی مایع
۴۱۸۳	-	-	-	-	-	-	سایر سوخت‌های زیستی مایع
۲۴۵۳۴۴۸	۱۲۶۸۶	۱۶۰۹۱۰	۳۳۶۰۶	۳۶۹۰۴	۹۰۳	۱۲۲۲۱	کل تولید

IEA, International Energy Agency, Online data services, www.iea.org.

مأخذ:

نمودار (۱۸-۲): ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD به تفکیک مناطق جهان در سال ۲۰۱۴

(تراوات ساعت)



جدول (۵۰-۲): ترکیب عرضه برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴

(تراوات ساعت)

نام کشور	تولید	واردات	صادرات	مصرف ^(۱)
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	۴۳۳۱/۰	۶۱/۶	۱۳/۵	۴۳۷۹/۱
کانادا	۶۳۹/۵	۱۲/۹	۵۹/۴	۵۹۳/۱
مکزیک	۳۰۰/۴	۲/۱	۲/۴	۳۰۰/۲
جمع آمریکای شمالی	۵۲۷۱/۰	۷۶/۷	۷۵/۳	۵۲۷۲/۴
آمریکای مرکزی و جنوبی				
شیلی	۷۶/۷	-	-	۷۶/۷
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۶/۷	-	-	۷۶/۷
اروپا و اورآسیا				
آلمان	۶۱۴/۶	۴۰/۴	۷۴/۳	۵۸۰/۷
اتریش	۶۵/۴	۲۶/۷	۱۷/۴	۷۴/۷
اسپانیا	۲۷۷/۸	۱۲/۳	۱۵/۷	۲۷۴/۴
استونی	۱۲/۴	۳/۷	۶/۵	۹/۷
اسلواکی	۲۶/۸	۱۲/۹	۱۱/۹	۲۷/۸
اسلونی	۱۷/۴	۷/۳	۹/۹	۱۴/۷
انگلستان	۳۳۵/۰	۲۳/۲	۲/۷	۳۵۵/۵
ایتالیا	۲۷۷/۹	۴۶/۷	۳/۰	۳۲۱/۶
ایرلند	۲۶/۳	۲/۹	۰/۷	۲۸/۴
ایسلند	۱۸/۱	-	-	۱۸/۱
بلژیک	۷۲/۵	۲۱/۸	۴/۲	۹۰/۱
پرتغال	۵۲/۹	۷/۲	۶/۳	۵۳/۸
ترکیه	۲۵۰/۴	۷/۸	۲/۷	۲۵۵/۵
جمهوری چک	۸۶/۲	۱۱/۲	۲۸/۱	۶۹/۲
دانمارک	۳۱/۹	۱۲/۷	۹/۸	۳۴/۸
سوئد	۱۵۴/۱	۱۳/۹	۲۹/۵	۱۳۸/۵
سوئیس	۷۱/۵	۲۸/۵	۳۴/۰	۶۶/۰
فرانسه	۵۶۳/۰	۷/۹	۷۵/۱	۴۹۵/۸
فنلاند	۶۸/۰	۲۱/۶	۳/۷	۸۶/۰
لوکزامبورگ	۲/۹	۷/۰	۲/۱	۷/۸
لهستان	۱۵۹/۰	۱۳/۵	۱۱/۳	۱۶۱/۲
مجارستان	۲۹/۳	۱۹/۱	۵/۷	۴۲/۷
نروژ	۱۴۲/۳	۶/۳	۲۱/۹	۱۲۶/۷
هلند	۱۰۲/۵	۳۲/۹	۱۸/۱	۱۱۷/۲
یونان	۴۷/۷	۹/۵	۰/۶	۵۶/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۳۵۰۶/۰	۳۹۷/۰	۳۹۵/۴	۳۵۰۷/۵
خاورمیانه				
فلسطین اشغالی	۵۷/۱	-	۴/۹	۵۲/۲
جمع خاورمیانه	۵۷/۱	-	۴/۹	۵۲/۲
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	۲۴۸/۲	-	-	۲۴۸/۲
زلاندنو	۴۳/۵	-	-	۴۳/۵
ژاپن	۱۰۲۵/۱	-	-	۱۰۲۵/۱
کره جنوبی	۵۴۵/۱	-	-	۵۴۵/۱
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۸۶۲/۰	-	-	۱۸۶۲/۰
جمع کشورهای OECD	۱۰۷۷۲/۷	۴۷۳/۷	۴۷۵/۶	۱۰۷۷۰/۸

IAE, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) صادرات - واردات + تولید = مصرف

جدول (۵۱-۲): تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۳

(تراوات ساعت)

نام کشور	تولید ناویژه ^(۱)	واردات	صادرات	مصارف داخلی نیروگاهها	سایر مصارف ^(۲)	تلفات انتقال و توزیع	خود مصرفی بخش انرژی ^(۳)	مصرف نهایی ^(۴)
آمریکای شمالی								
ایالات متحده آمریکا	۴۳۰۶/۲	۷۰/۴	۱۱/۴	۲۱۳/۰	-	۲۵۵/۳	۱۲۹/۵	۳۷۸۲/۲
کانادا	۶۵۱/۹	۱۷/۱	۶۷/۱	۱۹/۳	-	۵۶/۳	۲۹/۵	۴۸۵/۲
مکزیک	۲۹۷/۱	۱/۲	۱/۲	۱۰/۰	-	۴۲/۵	۵/۰	۲۴۱/۶
جمع آمریکای شمالی	۵۲۵۵/۲	۸۸/۷	۷۹/۷	۲۴۲/۳	-	۳۵۴/۲	۱۶۴/۰	۴۵۰۸/۹
آمریکای مرکزی و جنوبی								
آرژانتین	۱۳۹/۵	۱۴/۷	۰/۳	۳/۸	-	۲۲/۳	۰/۵	۱۲۰/۹
اکوادور	۲۳/۳	۰/۷	۵	۰/۴	-	۳/۰	-	۲۰/۴
اوروگوئه	۱۱/۷	-	۰/۲	۰/۳	-	۱/۳	-	۹/۹
برزیل	۵۷۰/۳	۴۰/۳	۰/۵	۷/۶	-	۹۳/۶	۲۱/۳	۴۸۷/۴
پاراگوئه	۶۰/۴	-	۴۷/۴	۰/۵	-	۳/۵	-	۹/۰
پرو	۴۳/۴	-	-	۰/۶	-	۴/۶	-	۳۸/۱
ترینیداد و توباگو	۹/۵	-	-	۰/۳	-	۰/۲	-	۸/۹
جمهوری دومینیک	۱۷/۷	-	-	۰/۷	-	۲/۱	-	۱۴/۹
شیلی	۷۳/۱	-	-	۳/۳	-	۴/۹	۰/۹	۶۵/۲
کلمبیا	۶۴/۷	۵	۱/۴	۱/۱	-	۷/۶	-	۵۲/۹
کوبا	۱۹/۱	-	-	۱/۰	-	۲/۹	-	۱۵/۲
ونزوئلا	۱۲۳/۲	۰/۷	-	۵/۷	-	۲۵/۶	۱/۸	۹۷/۲
سایر	۱۰۰/۵	۱/۷	۱/۵	۳/۵	-	۱۲/۲	-	۸۵/۳
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۲۵۶/۲	۵۸/۲	۵۱/۲	۲۸/۸	-	۱۸۳/۸	۲۴/۵	۱۰۲۵/۳
اروپا و اورآسیا								
آذربایجان	۲۳/۴	۰/۱	۰/۵	۱/۰	-	۳/۳	۲/۷	۱۶/۰
آلمان	۶۳۳/۲	۳۹/۲	۷۱/۴	۳۶/۵	-	۲۴/۵	۲۱/۹	۵۱۸/۱
اتریش	۶۸/۳	۲۵/۰	۱۷/۷	۲/۴	-	۳/۴	۶/۸	۶۲/۹
ازبکستان	۵۴/۲	۱۲/۹	۱۲/۸	۳/۱	-	۴/۸	۱/۶	۴۴/۹
اسپانیا	۲۸۳/۶	۹/۹	۱۶/۶	۹/۱	-	۲۵/۰	۱۱/۰	۲۳۲/۰
استونی	۱۳/۳	۲/۷	۶/۳	۱/۵	-	۰/۹	۰/۵	۶/۸
اسلواکی	۲۸/۸	۱۰/۷	۱۰/۶	۱/۷	۵	۰/۸	۱/۴	۲۵/۱
اسلونی	۱۶/۱	۷/۵	۸/۷	۱/۰	-	۰/۸	۰/۵	۱۲/۶
انگلستان	۳۵۹/۲	۱۷/۵	۳/۱	۱۷/۹	-	۲۶/۸	۱۱/۶	۳۱۷/۳
اوکراین	۱۹۴/۴	۵	۹/۹	۱۵/۳	-	۲۰/۷	۱۰/۹	۱۳۷/۵
ایتالیا	۲۸۹/۸	۴۴/۳	۲/۲	۱۱/۰	-	۲۱/۲	۱۲/۴	۲۸۷/۴
ایرلند	۲۶/۱	۲/۵	۰/۴	۱/۰	-	۲/۰	۰/۸	۲۴/۲
ایسلند	۱۸/۱	-	-	۰/۳	۰/۲	۰/۴	۰/۲	۱۶/۸
بلژیک	۸۳/۵	۱۷/۲	۷/۶	۳/۳	-	۴/۰	۳/۹	۸۱/۰
بلغارستان	۴۳/۸	۳/۴	۹/۵	۴/۰	-	۳/۹	۲/۲	۲۷/۵
پرتغال	۵۱/۷	۸/۱	۵/۳	۱/۳	-	۵/۵	۲/۵	۴۵/۳
تاجیکستان	۱۷/۱	۰/۱	۱/۱	۰/۱	-	۲/۵	۰/۱	۱۳/۵
ترکمنستان	۱۸/۹	-	۲/۹	۱/۴	-	۲/۴	۱/۹	۱۰/۳
ترکیه	۲۴۰/۲	۷/۴	۱/۲	۱۱/۲	-	۳۷/۱	۱/۹	۱۹۶/۲

جدول (۵۱-۲): تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۳... ادامه

(تراوات ساعت)

مصرف نهایی ^(۳)	تلفات انتقال و توزیع	مصرفی بخش انرژی ^(۳)	مصارف داخلی نیروگاهها	مصارف سایر مصارف ^(۲)	واردات	صادرات	تولید ناویژه ^(۱)	نام کشور
۵۶/۷	۴/۱	۳/۲	۶/۲	۵	۲۷/۵	۱۰/۶	۸۷/۱	جمهوری چک
۳۱/۵	۱/۹	۰/۹	۱/۶	۰/۲	۱۰/۴	۱۱/۵	۳۴/۷	دانمارک
۷۴۴/۱	۱۰۷/۰	۱۳۰/۰	۶۴/۳	-	۱۸/۴	۴/۷	۱۰۵۹/۱	روسیه
۲۹/۹	۳/۳	۲/۴	۲/۲	-	۳/۰	۹/۴	۳۱/۵	روسیه سفید
۴۰/۶	۷/۰	۴/۸	۴/۸	-	۴/۸	۲/۷	۵۸/۹	رومانی
۱۲۵/۰	۱۰/۰	۳/۱	۳/۶	۱/۵	۲۲/۷	۱۲/۷	۱۵۳/۲	سوئد
۵۹/۳	۴/۸	۲/۱	۱/۷	۵	۳۲/۳	۲۹/۹	۷۰/۳	سوئیس
۴۴۰/۷	۳۷/۶	۲۳/۵	۲۳/۸	۵	۶۰/۱	۱۱/۷	۵۷۲/۵	فرانسه
۷۹/۹	۲/۶	۱/۳	۲/۹	۰/۲	۱/۹	۱۷/۶	۷۱/۳	فنلاند
۱۰/۳	۲/۸	۰/۱	۰/۲	-	۰/۴	-	۱۴/۰	قرقیزستان
۶۶/۳	۱۱/۲	۷/۶	۹/۶	-	۳/۰	۲/۱	۹۵/۴	قزاقستان
۶/۲	۰/۱	۱/۵	۵	-	۱/۹	۶/۹	۲/۹	لوکزامبورگ
۱۲۴/۱	۱۰/۲	۱۱/۲	۱۴/۵	-	۱۲/۳	۷/۸	۱۶۴/۶	لهستان
۹/۰	۰/۹	۱/۶	۰/۳	۵	۱/۱	۸/۱	۴/۸	لیتوانی
۳۴/۹	۳/۷	۱/۴	۲/۲	-	۴/۸	۱۶/۶	۳۰/۳	مجارستان
۱۰۹/۳	۱۰/۷	۷/۶	۰/۶	۱/۰	۱۵/۲	۱۰/۱	۱۳۴/۲	نروژ
۱۰۶/۲	۴/۵	۴/۴	۴/۱	-	۱۵/۰	۳۳/۳	۱۰۰/۹	هلند
۴۸/۸	۳/۹	۱/۸	۴/۶	-	۳/۹	۵/۸	۵۷/۲	یونان
۱۰۶/۲	۱۷/۴	۳/۸	۶/۸	۵	۲۹/۳	۳۳/۸	۱۲۹/۵	سایر
۴۳۰۴/۲	۴۳۳/۷	۳۰۶/۸	۲۷۷/۰	۳/۰	۴۵۵/۷	۴۴۳/۹	۵۳۳۵/۶	جمع اروپا و اورآسیا
								خاورمیانه
۱۴/۵	۲/۴	۰/۱	۰/۶	-	۰/۱	۰/۴	۱۷/۳	اردن
۹۱/۵	۷/۶	-	۷/۱	-	-	-	۱۰۶/۲	امارات متحده عربی
۲۴/۵	۱/۴	-	۰/۱	-	۰/۱	۰/۱	۲۵/۹	بحرین
۱۸/۸	۳/۶	-	۳/۰	-	۰/۵	-	۲۵/۹	سوریه
۶۰/۷	۲۲/۱	-	-	-	-	۹/۲	۷۳/۶	عراق
۲۴۸/۲	۲۰/۰	۹/۲	۶/۶	-	-	-	۲۸۴/۰	عربستان سعودی
۲۲/۸	۲/۹	-	۰/۶	-	-	-	۲۶/۲	عمان
۳۰/۱	۲/۲	-	۲/۴	-	-	-	۳۴/۷	قطر
۳۹/۸	۷/۴	۶/۴	۷/۴	-	-	-	۶۱/۰	کویت
۱۷/۲	۱/۸	-	-	-	-	۰/۵	۱۸/۲	لبنان
۵/۰	۲/۲	-	۱/۳	-	-	-	۸/۵	یمن
۲۶۲/۴	۴۱/۵	۲/۸	۱۲/۲	-	۱۶/۴	۴/۱	۳۳۰/۳	سایر
۸۳۵/۴	۱۱۵/۰	۱۸/۵	۴۱/۲	-	۱۷/۱	۱۴/۴	۱۰۱۱/۸	جمع خاورمیانه
								آفریقا
۱۹۶/۱	۲۱/۵	۱۶/۲	۱۴/۶	-	۱۳/۹	۹/۴	۲۵۶/۱	آفریقای جنوبی
۴۳/۲	۱۱/۰	۰/۸	۴/۹	-	۰/۴	۰/۳	۵۹/۹	الجزایر
۱۴/۷	۲/۷	۰/۲	۰/۶	-	۰/۲	۰/۲	۱۸/۴	تونس

جدول (۵۱-۲): تولید، واردات، صادرات، تلفات، خودمصرفی بخش انرژی و مصارف نهایی برق در جهان در سال ۲۰۱۳... ادامه
(تراوات ساعت)

نام کشور	تولید ناویژه ^(۱)	واردات	صادرات	مصارف داخلی نیروگاهها	سایر مصارف ^(۲)	تلفات انتقال و توزیع	خود مصرفی بخش انرژی ^(۳)	مصرف نهایی ^(۴)
کنیا	۸/۹	۰/۱	۰	-	-	۱/۶	-	۷/۳
لیبی	۳۰/۳	۰/۱	۰	۲/۱	-	۵/۸	-	۲۲/۵
مصر	۱۶۷/۸	۰/۱	۰/۵	۵/۵	-	۱۸/۷	-	۱۴۳/۲
مراکش	۲۸/۱	۵/۶	۰/۲	۰/۱	-	۴/۶	۱/۴	۲۸/۴
موزامبیک	۱۴/۹	۸/۳	۹/۱	۰/۲	-	۲/۶	-	۱۱/۳
نیجریه	۲۹/۰	-	-	۰/۸	-	۴/۴	۰/۲	۲۳/۵
سایر	۱۲۱/۴	۱۲/۶	۳/۹	۳/۵	-	۲۱/۱	۰/۲	۱۰۵/۱
جمع آفریقا	۷۳۴/۷	۳۶/۶	۲۸/۲	۳۲/۴	-	۹۴/۰	۱۹/۰	۵۹۵/۱
آسیا و اقیانوسیه								
استرالیا	۲۴۹/۱	-	-	۱۶/۲	-	۱۴/۸	۱۲/۱	۲۰۶/۰
اندونزی	۲۱۵/۶	۳/۰	-	۷/۹	-	۲۰/۷	-	۱۸۸/۴
برونئی	۴/۴	-	-	۰/۴	-	۰/۴	۰/۴	۳/۲
بنگلادش	۵۳/۰	-	-	۳/۲	-	۷/۰	-	۴۲/۶
پاکستان	۹۷/۸	۰/۴	-	۳/۴	-	۱۶/۷	-	۷۸/۹
تایلند	۱۶۵/۷	۱۲/۶	۱/۳	۶/۲	-	۱۰/۳	-	۱۶۴/۳
جمهوری دموکراتیک کره	۱۹/۵	-	-	۱/۹	-	۳/۱	-	۱۴/۶
چین	۵۴۴۷/۲	۷/۴	۱۸/۷	۳۹۰/۳	-	۳۱۴/۱	۲۳۱/۸	۴۴۹۹/۷
چین تایپه	۲۵۲/۰	-	-	۱۱/۱	-	۷/۳	۷/۴	۲۲۶/۶
زلاندنو	۴۳/۳	-	-	۱/۴	-	۲/۹	۰/۹	۳۷/۹
ژاپن	۱۰۴۵/۳	-	-	۳۷/۹	۱/۱	۴۷/۵	۲۲/۶	۹۵۰/۲
سريلانکا	۱۲/۰	-	-	۰/۳	-	۱/۲	-	۱۰/۶
سنگاپور	۴۸/۰	-	-	۱/۹	-	۰/۲	-	۴۵/۸
فیلیپین	۷۵/۳	-	-	۶/۰	-	۷/۷	-	۶۱/۶
کره جنوبی	۵۴۲/۰	-	-	۲۰/۵	-	۱۸/۳	۱۶/۴	۴۸۷/۱
مالزی	۱۳۸/۳	۰/۲	-	۵/۶	-	۵/۶	-	۱۲۷/۴
هندوستان	۱۱۹۳/۵	۵/۶	-	۸۱/۶	-	۲۲۰/۳	۷/۲	۸۹۰/۱
هنگ کنگ	۳۹/۲	۱۰/۷	۱/۷	-	-	۵/۶	-	۴۲/۶
ویتنام	۱۲۷/۰	۲/۸	۱/۳	۳/۱	-	۱۱/۴	-	۱۱۴/۱
سایر	۴۴/۱	۱۲/۵	۷/۴	۱/۲	-	۷/۰	-	۴۱/۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۹۸۱۲/۳	۵۵/۳	۳۰/۳	۶۰۰/۱	-	۷۲۲/۰	۲۹۸/۸	۸۲۳۲/۷
کل جهان	۲۳۴۰۵/۷	۶۹۷/۰	۶۶۲/۱	۱۲۲۱/۸	-	۱۹۰۲/۶	۸۳۱/۷	۱۹۵۰۱/۷
کشورهای OECD	۱۰۸۵۸/۵	۴۵۵/۲	۴۴۳/۵	۴۸۸/۷	-	۶۹۱/۵	۳۵۴/۷	۹۳۵۳/۷
کشورهای غیر OECD	۱۲۵۴۷/۲	۲۴۱/۸	۲۱۸/۷	۷۳۳/۱	-	۱۲۱۱/۱	۴۷۷/۰	۱۰۱۴۸/۰

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) تولید ناویژه شامل تولید تولیدکنندگان با فعالیت اصلی تولید برق و مولدهای اختصاصی و تولید تلمبه‌های ذخیره‌ای می‌باشد.

(۲) سایر مصارف شامل مصارف پمپ‌های حرارتی و دیگ‌های بخار می‌باشد.

(۳) خودمصرفی بخش انرژی شامل برق مصرفی به وسیله صنایع تبدیلی به منظور مصارف گرمایشی، یدک کش‌ها و روشنایی به استثنای مصارف داخلی نیروگاه‌ها و سایر مصارف می‌باشد.

(۴) اختلاف تولید ناویژه، واردات، صادرات، مصارف داخلی نیروگاه‌ها، سایر مصارف، تلفات انتقال و توزیع و خودمصرفی بخش انرژی با مصرف نهایی ناشی از اختلاف آماری می‌باشد. \diamond مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۵۲-۲): مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳ (گیگاوات ساعت)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۳۶۳۶۰۶۵	۳۷۲۶۸۳۲	۳۷۸۲۱۵۱	۱/۸	۱۹/۴
کانادا	۵۰۶۷۵۳	۴۹۵۷۱۸	۴۸۵۱۹۱	-۱/۹	۲/۵
مکزیک	۱۷۹۱۶۶	۲۲۹۸۰۷	۲۴۱۵۷۱	۵/۴	۱/۲
جمع آمریکای شمالی	۴۳۲۱۹۸۴	۴۴۵۲۳۵۷	۴۵۰۸۹۱۳	۱/۵	۲۳/۱
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۸۵۲۴۷	۱۱۹۸۷۱	۱۲۰۹۴۴	۱/۲	-۰/۶
اکوادور	۱۰۰۰۵	۱۹۳۹۳	۲۰۴۲۶	۵/۶	-۰/۱
اوروگوئه	۶۲۵۸	۹۶۷۴	۹۸۵۵	۲/۲	۵
برزیل	۳۴۶۷۴۶	۴۷۲۹۳۲	۴۸۷۳۸۱	۳/۳	۲/۵
پاراگوئه	۴۴۳۵	۸۲۲۲	۹۰۱۸	۱۰/۰	۵
پرو	۲۱۵۳۳	۳۵۹۶۹	۳۸۰۸۸	۶/۲	-۰/۲
ترینیداد و توباگو	۵۸۲۰	۸۵۶۰	۸۹۲۶	۴/۶	۵
جمهوری دومینیکن	۹۷۲۱	۱۵۰۵۶	۱۴۹۳۱	-۰/۶	-۰/۱
شیلی	۴۷۰۵۶	۶۲۲۱۹	۶۵۱۷۶	۵/۰	-۰/۳
کلمبیا	۳۸۵۶۷	۵۰۸۶۵	۵۲۸۹۵	۴/۳	-۰/۳
کوبا	۱۲۲۶۷	۱۴۵۴۵	۱۵۱۵۶	۴/۵	-۰/۱
ونزوئلا	۶۹۵۱۹	۸۷۸۷۳	۹۷۲۰۸	۱۰/۹	-۰/۵
سایر	۷۱۴۱۹	۸۲۸۳۸	۸۵۲۹۰	۳/۲	-۰/۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۲۸۵۹۳	۹۸۸۰۱۷	۱۰۲۵۲۹۴	۴/۱	۵/۳
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	۱۶۹۴۲	۱۵۳۹۴	۱۵۹۸۲	۴/۱	-۰/۱
آلمان	۵۲۱۲۶۸	۵۲۵۸۳۴	۵۱۸۰۸۹	-۱/۲	۲/۷
اتریش	۵۶۷۷۷	۶۲۹۵۱	۶۲۹۴۰	-۰/۳	-۰/۳
ازبکستان	۴۱۳۷۲	۴۳۴۶۰	۴۴۸۶۷	۳/۵	-۰/۲
اسپانیا	۲۳۰۶۶۹	۲۴۰۲۴۸	۲۳۲۰۰۹	-۳/۲	۱/۲
استونی	۵۹۱۳	۶۹۷۸	۶۸۲۰	-۲/۰	۵
اسلواکی	۲۴۰۲۷	۲۳۹۳۷	۲۵۰۸۴	۵/۱	-۰/۱
اسلونی	۱۲۵۴۶	۱۲۵۴۹	۱۲۵۹۰	-۰/۶	-۰/۱
انگلستان	۳۳۸۹۴۶	۳۱۷۸۳۲	۳۱۷۳۰۱	-۰/۱	۱/۶
اوکراین	۱۲۰۰۳۹	۱۳۷۶۶۸	۱۳۷۵۳۱	-۰/۲	-۰/۷
ایتالیا	۲۹۵۵۳۱	۲۹۶۷۴۲	۲۸۷۳۹۸	-۲/۹	۱/۵
ایرلند	۲۳۰۵۹	۲۴۱۶۳	۲۴۲۰۱	-۰/۴	-۰/۱
ایسلند	۷۷۶۰	۱۶۳۷۴	۱۶۸۲۱	۳/۰	-۰/۱
بلژیک	۸۰۶۰۹	۸۱۳۱۵	۸۰۹۸۵	-۰/۱	-۰/۴
بلغارستان	۲۴۹۰۶	۲۷۸۴۵	۲۷۵۳۲	-۰/۹	-۰/۱
پرتغال	۴۴۶۶۸	۴۶۲۴۱	۴۵۲۵۷	-۱/۹	-۰/۲

جدول (۵۲-۲): مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳... ادامه

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
تاجیکستان	۱۴۰۹۶	۱۳۷۱۱	۱۳۴۸۷	-۱/۴	۰/۱
ترکمنستان	۶۸۵۶	۹۶۹۵	۱۰۳۳۴	۶/۹	۰/۱
ترکیه	۱۱۹۶۱۸	۱۹۲۸۹۶	۱۹۶۱۶۸	۲/۰	۱/۰
جمهوری چک	۵۳۸۳۲	۵۶۶۵۴	۵۶۶۹۱	۰/۳	۰/۳
دانمارک	۳۲۹۷۱	۳۱۴۰۴	۳۱۴۸۱	-۰/۵	۰/۲
روسیه	۶۴۵۵۳۲	۷۴۰۲۸۵	۷۴۴۰۹۱	۰/۸	۳/۸
روسیه سفید	۲۷۲۳۵	۳۰۳۷۸	۲۹۹۳۵	-۱/۲	۰/۲
رومانی	۳۸۷۷۵	۴۲۳۸۶	۴۰۶۲۸	-۳/۹	۰/۲
سوئد	۱۳۰۳۶۱	۱۲۷۲۸۶	۱۲۵۰۱۶	-۱/۵	۰/۶
سوئیس	۵۶۱۶۴	۵۸۹۵۹	۵۹۳۱۳	۰/۹	۰/۳
فرانسه	۴۲۰۱۶۰	۴۳۴۰۹۳	۴۴۰۷۱۰	۱/۸	۲/۳
فنلاند	۸۳۱۰۲	۸۰۶۹۲	۷۹۹۱۸	-۰/۷	۰/۴
قرقیزستان	۶۹۷۵	۹۵۹۱	۱۰۲۶۷	۷/۳	۰/۱
قزاقستان	۴۳۲۵۰	۶۸۲۴۸	۶۶۲۸۵	-۲/۶	۰/۳
لوکزامبورگ	۶۳۹۳	۶۲۶۹	۶۲۳۰	-۰/۳	۵
لهستان	۱۰۴۶۶۷	۱۲۲۶۷۴	۱۲۴۰۵۹	۱/۴	۰/۶
لیتوانی	۷۶۵۰	۸۹۲۱	۸۹۵۵	۰/۷	۵
مجارستان	۳۱۸۱۸	۳۲۸۱۲	۳۴۸۵۶	۶/۵	۰/۲
نروژ	۱۰۷۹۱۵	۱۱۰۶۹۴	۱۰۹۲۷۰	-۱/۰	۰/۶
هلند	۱۰۴۷۱۵	۱۰۶۴۷۶	۱۰۶۱۷۲	۰/۰	۰/۵
یونان	۴۹۷۳۸	۵۲۰۱۷	۴۸۷۹۱	-۵/۹	۰/۳
سایر	۹۰۹۹۸	۱۰۵۵۶۲	۱۰۶۱۵۲	۰/۸	۰/۵
جمع اروپا و اورآسیا	۴۰۲۷۸۵۳	۴۳۲۱۲۳۴	۴۳۰۴۲۱۶	-۰/۱	۲۲/۱
خاورمیانه					
اردن	۸۱۱۱	۱۴۲۴۵	۱۴۴۷۲	۱/۹	۰/۱
امارات متحده عربی	۴۴۸۹۵	۸۸۲۴۷	۹۱۴۹۹	۴/۰	۰/۵
بحرین	۱۵۴۰۳	۲۳۳۲۰	۲۴۵۱۳	۵/۴	۰/۱
سوریه	۲۱۲۵۰	۲۳۶۰۰	۱۸۸۰۵	-۲۰/۱	۰/۱
عراق	۳۱۶۳۶	۴۸۳۰۹	۶۰۷۳۵	۲۶/۱	۰/۳
عربستان سعودی	۱۲۷۴۳۱	۲۳۱۳۰۷	۲۴۸۲۲۶	۷/۶	۱/۳
عمان	۸۸۲۵	۲۰۹۵۶	۲۲۷۹۰	۹/۰	۰/۱
قطر	۱۱۱۳۰	۳۰۱۸۴	۳۰۰۶۶	-۰/۱	۰/۲
کویت	۲۶۸۱۸	۳۹۷۳۴	۳۹۷۷۹	۰/۴	۰/۲
لبنان	۱۱۰۰۳	۱۳۷۷۶	۱۷۱۷۴	۲۵/۰	۰/۱
یمن	۲۹۴۱	۴۱۶۳	۴۹۷۰	۱۹/۷	۵
سایر	۱۷۰۱۹۱	۲۵۱۲۰۶	۲۶۲۴۱۹	۴/۷	۱/۳
جمع خاورمیانه	۴۷۹۶۳۴	۷۸۹۰۴۷	۸۳۵۴۴۸	۶/۲	۴/۳

جدول (۵۲-۲): مصرف نهایی برق در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۲ و ۲۰۱۳... ادامه

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	تغییرات ۲۰۱۳/۲۰۱۲ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۳ (درصد)
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۱۸۸۲۶۳	۱۹۷۰۹۴	۱۹۶۰۶۶	-۰/۲	۱/۰
الجزایر	۲۳۶۰۸	۴۰۷۷۷	۴۳۱۵۸	۶/۱	-۰/۲
تونس	۱۱۰۵۱	۱۴۳۸۶	۱۴۷۲۸	۲/۷	-۰/۱
کنیا	۴۴۶۳	۶۶۳۷	۷۲۸۰	۱۰/۰	۵
لیبی	۱۵۳۷۳	۲۶۴۸۴	۲۲۴۶۵	-۱۴/۹	-۰/۱
مصر	۸۵۰۸۸	۱۴۰۲۵۷	۱۴۳۲۰۴	۲/۴	-۰/۷
مراکش	۱۶۲۸۹	۲۷۵۶۱	۲۸۳۸۵	۳/۳	-۰/۱
موزامبیک	۸۷۸۳	۱۰۹۳۹	۱۱۲۸۱	۳/۴	-۰/۱
نیجریه	۴۰۱	۸۳۴	۸۳۴	-۰/۳	-
سایر	۸۰۳۹۵	۱۲۳۸۴۹	۱۲۷۷۳۸	۳/۴	-۰/۷
جمع آفریقا	۴۳۳۷۱۴	۵۸۸۸۱۸	۵۹۵۱۳۹	۱/۴	۳/۱
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۸۹۳۱۷	۲۱۰۳۹۷	۲۰۶۰۲۴	-۱/۸	۱/۱
اندونزی	۱۰۰۰۹۷	۱۷۵۰۴۱	۱۸۸۴۱۱	۷/۹	۱/۰
برونئی	۲۵۸۱	۳۲۰۸	۳۱۵۵	-۱/۴	۵
بنگلادش	۲۰۴۸۹	۴۰۰۸۸	۴۲۶۳۴	۶/۶	-۰/۲
پاکستان	۶۱۳۹۷	۷۶۷۸۸	۷۸۸۹۰	۳/۰	-۰/۴
تایلند	۱۱۵۰۴۴	۱۶۱۷۴۹	۱۶۴۳۲۲	۱/۹	-۰/۸
جمهوری دموکراتیک کره	۱۶۴۱۶	۱۴۳۶۹	۱۴۵۸۴	۱/۸	-۰/۱
چین	۱۷۱۹۴۵۵	۴۱۲۸۰۹۵	۴۴۹۹۶۶۶	۹/۳	۲۳/۱
چین تایپه	۱۹۰۹۵۲	۲۲۲۶۵۷	۲۲۶۶۳۹	۲/۱	۱/۲
زلاندنو	۳۷۴۸۰	۳۸۵۲۱	۳۷۸۸۹	-۱/۴	-۰/۲
ژاپن	۹۶۲۴۹۴	۹۴۰۵۱۳	۹۵۰۲۳۶	۱/۳	۴/۹
سريلانکا	۶۰۷۰	۱۰۴۰۸	۱۰۵۵۴	۱/۷	-۰/۱
سنگاپور	۳۰۷۵۸	۴۴۰۹۷	۴۵۸۰۸	۴/۲	-۰/۲
فیلیپین	۴۴۰۷۶	۵۹۲۱۱	۶۱۵۶۷	۴/۳	-۰/۳
کره جنوبی	۳۳۷۹۳۸	۴۸۱۴۰۵	۴۸۷۱۲۵	۱/۵	۲/۵
مالزی	۷۷۲۵۲	۱۲۰۶۳۸	۱۲۷۳۵۹	۵/۹	-۰/۷
هندوستان	۴۶۳۱۵۰	۸۳۱۸۲۳	۸۹۰۰۵۵	۷/۳	۴/۶
هنگ کنگ	۳۹۲۲۵	۴۳۱۲۳	۴۲۶۴۹	-۰/۸	-۰/۲
ویتنام	۳۹۵۹۶	۱۰۵۴۱۰	۱۱۴۱۰۰	۸/۵	-۰/۶
سایر	۲۰۱۲۵	۳۷۷۸۸	۴۱۰۲۳	۸/۹	-۰/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۴۴۷۳۹۱۲	۷۷۴۵۳۲۹	۸۲۳۲۶۹۰	۶/۶	۴۲/۲
کل جهان					
کشورهای OECD	۸۸۰۴۸۰	۹۳۰۵۳۰۶	۹۳۵۳۶۷۸	-۰/۸	۴۸/۰
کشورهای غیر OECD	۵۵۸۵۲۱۰	۹۵۷۹۴۹۶	۱۰۱۴۸۰۲۲	۶/۲	۵۲/۰

IAE, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۵۳-۲): مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۳

(گیگاوات ساعت)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	سایر ^(۲)	جمع
آمریکای شمالی							
ایالات متحده آمریکا	۱۳۹۱۰۳۲	۱۳۳۸۳۹۴	۸۴۶۴۸۵	۷۲۳۴	۲۹۶۹۶	۱۶۹۳۱۰	۳۷۸۲۱۵۱
کانادا	۱۵۷۳۳۳	۹۹۷۷۶	۱۸۰۵۰۴	۴۷۰۵	۹۹۵۸	۳۲۹۱۵	۴۸۵۱۹۱
مکزیک	۵۲۳۷۰	۲۳۰۰۴	۱۳۷۴۹۲	۱۱۳۰	۱۰۲۸۲	۱۷۲۹۳	۲۴۱۵۷۱
جمع آمریکای شمالی	۱۶۰۰۷۳۵	۱۴۶۱۱۷۴	۱۱۶۴۴۸۱	۱۳۰۶۹	۴۹۹۳۶	۲۱۹۵۱۸	۴۵۰۸۹۱۳
آمریکای مرکزی و جنوبی							
آرژانتین	۴۰۰۹۶	۳۰۲۳۴	۴۸۹۲۸	۶۲۱	۱۰۶۵	-	۱۲۰۹۴۴
اکوادور	۵۸۸۰	۴۴۴۹	۸۳۶۰	۱۰	-	۱۷۲۷	۲۰۴۲۶
اوروگوئه	۳۹۶۰	۲۹۵۴	۲۶۳۰	-	۳۱۱	-	۹۸۵۵
برزیل	۱۲۴۸۹۶	۱۲۵۶۷۶	۲۱۰۰۸۴	۲۵۹۶	۲۴۱۲۹	-	۴۸۷۳۸۱
پاراگوئه	۳۹۱۹	۳۱۶۸	۱۹۳۱	-	-	-	۹۰۱۸
پرو	۸۵۹۵	۷۷۹۲	۲۰۷۰۵	۲۲	۹۷۴	-	۳۸۰۸۸
ترینیداد و توباگو	۲۵۵۷	۹۷۳	۵۳۹۶	-	-	-	۸۹۲۶
جمهوری دومینیک	۴۸۲۹	۲۵۳۲	۶۴۹۴	۴۶	۱۰۳۰	-	۱۴۹۳۱
شیلی	۱۰۸۶۸	۱۰۹۰۸	۴۲۶۳۴	۵۱۱	۱۴۷	۱۰۸	۶۵۱۷۶
کلمبیا	۲۱۴۴۳	۱۲۵۲۵	۱۶۱۲۳	۷۷	۲۵۱۰	۲۱۷	۵۲۸۹۵
کوبا	۷۷۳۴	۲۸۸۰	۳۹۲۳	۲۹۶	۳۲۳	-	۱۵۱۵۶
ونزوئلا	۲۴۲۰۸	۲۲۷۶۲	۴۹۴۴۵	۳۰۸	۴۸۵	-	۹۷۲۰۸
سایر	۲۹۲۵۵	۱۶۳۸۱	۳۱۷۱۷	-	۱۵۳۰	۶۴۰۷	۸۵۲۹۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۸۸۲۴۰	۲۴۳۲۳۴	۴۴۸۳۷۰	۴۴۸۷	۳۲۵۰۴	۸۴۵۹	۱۰۲۵۲۹۴
اروپا و اورآسیا							
آذربایجان	۶۷۱۶	۴۸۲۹	۲۹۹۶	۵۳۱	۹۱۰	-	۱۵۹۸۲
آلمان	۱۳۶۰۰۰	۱۴۵۸۳۵	۲۲۴۲۶۹	۱۱۹۸۵	-	-	۵۱۸۰۸۹
اتریش	۱۷۶۸۷	۱۳۱۶۴	۲۸۱۹۲	۳۰۹۸	۷۹۹	-	۶۲۹۴۰
ازبکستان	۸۱۳۰	۳۴۷۶	۱۷۱۸۳	۱۴۷۶	۱۴۶۰۲	-	۴۴۸۶۷
اسپانیا	۷۲۵۱۳	۷۷۴۶۱	۶۹۹۸۱	۴۳۰۲	۳۸۶۷	۳۸۸۵	۲۳۲۰۰۹
استونی	۱۸۶۵	۲۵۳۰	۲۱۵۶	۶۳	۲۰۶	-	۶۸۲۰
اسلواکی	۴۹۳۰	۷۵۴۹	۱۱۷۸۵	۵۶۷	۲۵۳	-	۲۵۰۸۴
اسلونی	۳۲۲۹	۳۳۲۹	۵۸۷۸	۱۵۴	-	-	۱۲۵۹۰
انگلستان	۱۱۳۴۵۳	۹۷۸۵۷	۹۸۰۰۸	۴۱۰۹	۳۸۷۴	-	۳۱۷۳۰۱
اوکراین	۴۱۳۷۸	۲۴۹۱۱	۵۸۵۸۴	۸۶۹۰	۳۹۶۸	-	۱۳۷۵۳۱
ایتالیا	۶۶۹۸۳	۸۸۹۸۲	۱۱۴۹۸۱	۱۰۷۷۵	۵۶۷۷	-	۲۸۷۳۹۸
ایرلند	۷۹۴۸	۶۳۶۶	۹۲۸۷	۴۲	۵۵۸	-	۲۴۲۰۱
ایسلند	۸۳۷	۱۰۴۰	۱۴۶۷۸	-	۲۶۶	-	۱۶۸۲۱
بلژیک	۱۹۸۰۷	۲۱۹۹۹	۳۷۲۳۰	۱۶۷۹	۲۷۰	-	۸۰۹۸۵
بلغارستان	۱۰۵۳۷	۷۹۳۴	۸۵۳۱	۲۷۷	۲۵۳	-	۲۷۵۳۲
پرتغال	۱۲۳۱۴	۱۵۶۱۸	۱۵۹۹۳	۳۹۰	۹۴۲	-	۴۵۲۵۷
تاجیکستان	۲۹۰۴	۹۴۶	۵۴۹۶	۳۸	۴۱۰۳	-	۱۳۴۸۷
ترکمنستان	۲۱۷۲	-	۳۷۲۹	۲۶۸	۳۲۸۶	۸۷۹	۱۰۳۳۴

جدول (۵۳-۲): مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(گیگاوات ساعت)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	سایر ^(۲)	جمع
ترکیه	۴۴۹۷۲	۵۴۰۷۲	۹۱۳۸۴	۸۲۶	۴۹۱۴	-	۱۹۶۱۶۸
جمهوری چک	۱۴۷۱۶	۱۳۹۶۵	۲۲۹۹۹	۲۰۰۳	۷۸۳	۲۲۲۵	۵۶۶۹۱
دانمارک	۱۰۳۰۷	۱۰۳۱۲	۸۳۹۵	۳۸۶	۲۰۸۱	-	۳۱۴۸۱
روسیه	۱۳۹۹۷۱	۱۶۱۷۵۷	۳۳۶۶۹۲	۹۰۵۵۹	۱۵۱۱۲	-	۷۴۴۰۹۱
روسیه سفید	۶۳۸۶	۷۷۶۰	۱۲۷۱۹	۱۴۵۰	۱۶۲۰	-	۲۹۹۳۵
رومانی	۱۱۸۹۶	۷۹۶۱	۱۸۸۲۳	۱۱۲۶	۸۲۲	-	۴۰۶۲۸
سوئد	۳۸۲۰۳	۳۰۸۰۵	۵۲۰۱۴	۲۷۵۰	۱۲۴۴	-	۱۲۵۰۱۶
سوئیس	۱۸۷۶۷	۱۷۶۴۰	۱۸۷۶۷	۳۱۴۲	۹۹۷	-	۵۹۳۱۳
فرانسه	۱۶۷۹۰۴	۱۳۸۰۲۲	۱۱۱۴۴۰	۱۲۷۸۰	۸۷۷۱	۱۷۹۳	۴۴۰۷۱۰
فنلاند	۲۱۵۱۵	۱۷۴۸۱	۳۸۶۹۴	۷۳۳	۱۴۹۵	-	۷۹۹۱۸
قرقیزستان	۵۵۲۹	۲۲۵۸	۱۴۶۴	۴۱	۲۵۴	۷۲۱	۱۰۲۶۷
قزاقستان	۱۰۶۷۲	۷۰۱۴	۴۴۸۳۸	۲۹۶۰	۸۰۱	-	۶۶۲۸۵
لوکزامبورگ	۸۷۷	۲۶۸۵	۲۵۰۱	۱۲۹	۳۸	-	۶۲۳۰
لهستان	۲۸۴۴۲	۴۳۰۹۴	۴۷۸۲۸	۳۱۵۶	۱۵۳۹	-	۱۲۴۰۵۹
لیتوانی	۲۵۹۱	۳۱۳۰	۲۹۸۶	۷۴	۱۷۴	-	۸۹۵۵
مجارستان	۱۰۵۸۰	۷۵۰۷	۱۴۸۲۳	۱۲۲۷	۷۱۹	-	۳۴۸۵۶
نروژ	۳۷۰۵۳	۲۵۷۵۱	۴۳۴۷۴	۷۳۱	۲۲۶۱	-	۱۰۹۲۷۰
هلند	۲۵۱۳۲	۳۶۲۰۵	۳۴۹۱۵	۱۷۴۷	۸۱۷۳	-	۱۰۶۱۷۲
یونان	۱۷۴۴۶	۱۷۰۰۸	۱۱۳۶۶	۲۶۷	۲۷۰۴	-	۴۸۷۹۱
سایر	۴۷۴۲۴	۲۲۷۳۶	۲۸۵۰۲	۱۴۴۰	۱۱۶۹	۴۸۸۱	۱۰۶۱۵۲
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۸۹۷۸۶	۱۱۵۰۹۸۹	۱۶۷۳۵۸۱	۱۷۵۹۷۱	۹۹۵۰۵	۱۴۳۸۴	۴۳۰۴۲۱۶
خاورمیانه							
اردن	۶۲۶۵	۲۷۰۶	۳۴۲۵	-	۲۰۷۶	-	۱۴۴۷۲
امارات متحده عربی	۳۵۲۰۷	۳۲۹۲۳	۱۰۲۳۷	-	-	۱۳۱۳۲	۹۱۴۹۹
بحرین	۶۴۲۶	۴۸۵۵	۱۳۱۸۰	-	۵۲	-	۲۴۵۱۳
سوریه	۸۶۰۱	۱۹۵۴	۶۳۲۴	-	-	۱۹۲۶	۱۸۸۰۵
عراق	۱۶۵۸۰	۳۱۷۸	۱۰۲۹۴	-	-	۳۰۶۸۳	۶۰۷۳۵
عربستان سعودی	۱۲۵۶۷۸	۷۵۶۳۹	۴۱۹۴۷	-	۴۲۹۰	۶۷۲	۲۴۸۲۲۶
عمان	۱۰۷۸۷	۸۰۱۸	۳۶۸۶	-	۲۹۹	-	۲۲۷۹۰
قطر	۱۲۴۳۷	۵۱۴۵	۹۹۴۴	-	-	۲۵۴۰	۳۰۰۶۶
کویت	۲۵۷۲۰	۱۴۰۵۹	-	-	-	-	۳۹۷۷۹
لبنان	۶۵۴۷	۲۸۷۷	۴۵۰۸	-	-	۳۲۴۲	۱۷۱۷۴
یمن	۳۱۳۳	۷۳۲	۲۰۳	-	-	۹۰۲	۴۹۷۰
سایر	۸۱۰۹۳	۵۰۰۴۴	۸۸۳۴۳	۳۹۴	۳۵۵۸۰	۶۹۶۵	۲۶۲۴۱۹
جمع خاورمیانه	۳۳۸۴۷۴	۲۰۲۱۳۰	۱۹۲۰۹۱	۳۹۴	۴۲۲۹۷	۶۰۰۶۲	۸۳۵۴۴۸
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۳۸۶۴۵	۲۸۰۸۶	۱۱۶۴۹۹	۳۸۰۷	۵۶۸۹	۳۳۴۰	۱۹۶۰۶۶
الجزایر	۱۷۱۸۱	-	۱۵۶۷۰	۷۹۶	۷۲۷	۸۷۸۴	۴۳۱۵۸
تونس	۴۲۹۴	۴۰۲۶	۵۳۰۴	۹۳	۱۰۱۱	-	۱۴۷۲۸

جدول (۵۳-۲): مصرف نهایی برق به تفکیک بخش‌های مختلف مصرف کننده در جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(گیگاوات ساعت)

نام کشور	خانگی	تجاری و عمومی	صنعت	حمل و نقل	کشاورزی ^(۱)	سایر ^(۲)	جمع
کنیا	۲۲۳۱	۱۱۰۷	۳۹۴۲	-	-	-	۷۲۸۰
لیبی	۵۴۸۸	۵۲۳۷	۱۸۹۲	-	۱۴۴۹	۸۳۹۹	۲۲۴۶۵
مصر	۶۱۰۱۲	۳۴۵۸۹	۴۰۷۲۵	۵۱۷	۶۳۶۱	-	۱۴۳۲۰۴
مراکش	۹۳۵۹	۵۰۳۲	۱۰۳۰۳	۳۲۲	۳۳۶۹	-	۲۸۳۸۵
موزامبیک	۱۴۱۶	۱۶۶	۹۲۹۵	-	۲۶	۳۷۸	۱۱۲۸۱
نیجریه	۱۳۴۵۸	۶۱۳۰	۳۸۹۹	-	-	-	۲۳۴۸۷
سایر	۳۸۰۹۳	۱۶۱۴۲	۳۹۸۱۰	۴۸	۲۴۹۶	۸۴۹۶	۱۰۵۰۸۵
جمع آفریقا	۱۹۱۱۷۷	۱۰۰۵۱۵	۲۴۷۳۳۹	۵۵۸۳	۲۱۱۲۸	۲۹۳۹۷	۵۹۵۱۳۹
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۶۰۴۰۹	۶۰۳۶۹	۷۹۱۰۷	۳۹۱۵	۲۲۲۴	-	۲۰۶۰۲۴
اندونزی	۷۶۰۳۴	۴۶۱۶۲	۶۴۶۸۰	-	۱۵۳۵	-	۱۸۸۴۱۱
برونئی	۱۳۳۹	۱۶۲۷	۱۸۹	-	-	-	۳۱۵۵
بنگلادش	۱۴۲۶۵	۲۷۳۹	۲۳۹۱۵	-	۱۲۴۴	۴۷۱	۴۲۶۳۴
پاکستان	۳۶۷۱۷	۱۰۸۴۰	۲۳۲۹۷	-	۸۰۳۶	-	۷۸۸۹۰
تایلند	۳۷۷۸۹	۵۶۴۲۸	۶۸۶۰۶	۱۶۴	۳۵۲	۹۸۳	۱۶۴۳۲۲
جمهوری دموکراتیک کره	-	-	۷۲۹۲	-	-	۷۲۹۲	۱۴۵۸۴
چین	۶۹۸۹۱۶	۲۶۸۱۷۳	۳۰۱۷۵۴۳	۵۶۹۲۵	۱۰۲۶۸۷	۳۵۵۳۲۲	۴۴۹۹۶۶۶
چین تایپه	۴۳۵۶۷	۲۸۹۱۰	۱۳۲۰۴۹	۱۲۷۹	۲۷۵۲	۱۸۰۸۲	۲۲۶۶۳۹
زلاند نو	۱۲۳۲۰	۹۴۲۲	۱۳۴۶۷	۶۲	۲۳۷۶	۲۴۲	۳۷۸۸۹
ژاپن	۲۸۵۱۸۰	۳۶۱۴۶۳	۲۷۱۲۲۳	۱۸۳۳۵	۹۰۸	۱۳۱۲۷	۹۵۰۲۳۶
سریلانکا	۴۲۰۰	۲۷۶۴	۳۵۹۰	-	-	-	۱۰۵۵۴
سنگاپور	۶۷۶۶	۱۷۶۸۰	۱۸۶۴۱	۲۳۷۰	-	۳۵۱	۴۵۸۰۸
فیلیپین	۲۰۶۱۴	۱۸۳۰۴	۲۰۶۷۸	۱۱۲	۱۸۵۹	-	۶۱۵۶۷
کره جنوبی	۶۳۹۹۴	۱۵۲۲۰۵	۲۵۵۶۹۷	۲۱۶۸	۱۳۰۶۱	-	۴۸۷۱۲۵
مالزی	۲۶۳۰۶	۴۰۳۱۳	۶۰۱۲۳	۲۴۲	۳۷۵	-	۱۲۷۳۵۹
هندوستان	۲۰۷۲۳۷	۸۲۴۹۸	۳۷۴۲۷۸	۱۵۴۴۷	۱۶۰۳۳۱	۵۰۲۶۴	۸۹۰۰۵۵
هنگ کنگ	۱۱۰۹۶	۲۸۳۵۵	۳۱۰۹	-	-	۸۹	۴۲۶۴۹
ویتنام	۳۸۷۸۹	۱۰۳۱۴	۶۳۴۲۳	-	۱۵۷۴	-	۱۱۴۱۰۰
سایر	۱۳۷۳۰	۶۹۲۶	۱۵۳۸۱	۲۰۴	۳۴۲	۴۴۴۰	۴۱۰۲۳
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۶۵۹۲۶۸	۱۲۰۵۵۹۲	۴۵۱۶۲۸۸	۱۰۱۲۲۳	۲۹۹۶۵۶	۴۵۰۶۶۳	۸۲۳۲۶۹۰
کل جهان	۵۲۶۷۶۸۰	۴۳۶۳۶۳۴	۸۲۴۲۱۵۰	۳۰۰۷۲۷	۵۴۵۰۲۶	۷۸۲۴۸۳	۱۹۵۰۱۷۰۰
کشورهای OECD	۲۹۴۲۸۴۵	۲۹۶۹۵۲۸	۲۹۶۹۱۹۳	۱۰۵۱۰۱	۱۲۳۰۱۳	۲۴۳۹۹۸	۹۳۵۳۶۷۸
کشورهای غیر OECD	۲۳۲۴۸۳۵	۱۳۹۴۱۰۶	۵۲۷۲۹۵۷	۱۹۵۶۲۶	۴۲۲۰۱۳	۵۳۸۴۸۵	۱۰۱۴۸۰۲۲

IAE, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۲) سایر شامل مصارف غیرمشخص می‌گردد.

(۱) بخش کشاورزی شامل اطلاعات جنگل داری و شیلات نیز می‌گردد.

جدول (۵۴-۲): تولید و مصرف مستقیم^(۱) از انرژی خورشیدی در سال ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(ترازول)

مصرف نهایی ^(۲)			تولید				نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	
							آمریکای شمالی
۶۰۳۳۱	۶۲۰۱۶	۵۲۹۴۶	۷۴۰۰۳	۶۹۰۷۸	۷۰۳۷۳	۵۸۹۶۲	ایالات متحده آمریکا
۱۵۵۳	۱۵۵۳	-	۱۵۵۳	۱۵۵۳	۱۵۵۳	•	کانادا
۷۱۴۱	۶۴۲۳	۳۱۰۲	۷۸۸۲	۷۱۴۱	۶۴۲۳	۳۱۰۲	مکزیک
۶۹۰۲۵	۶۹۹۹۲	۵۶۰۴۸	۸۳۴۳۸	۷۷۷۷۲	۷۸۳۴۹	۶۲۰۶۴	جمع آمریکای شمالی
							آمریکای مرکزی و جنوبی
۲۳۰۶۴	۲۰۸۲۷	۳۶۴۶	•	۲۳۰۶۴	۲۰۸۲۷	۳۶۴۶	برزیل
۳۰۳	۲۸۶	۲۳۵۱	•	۵۳۰	۵۰۱	۲۳۵۱	پرو
۷۸۰	۷۷۲	-	۷۸۰	۷۸۸	۷۷۲	-	شیلی
۲۴۱۴۷	۲۱۸۸۵	۵۹۹۷	۷۸۰ ^(۲)	۲۴۳۸۲	۲۲۱۰۰	۵۹۹۷	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
							اروپا و اورآسیا
۴۹۸	۴۹۴	۵۷	•	۴۹۸	۴۹۴	۵۷	آلبانی
۲۴۴۰۸	۲۴۱۰۹	۹۲۱۶	۲۵۰۰۱	۲۴۴۰۹	۲۴۱۲۰	۹۲۱۶	آلمان
۷۳۸۳	۷۲۳۹	۳۵۶۱	۷۸۱۴	۷۴۴۶	۷۳۰۲	۳۵۶۱	اتریش
۹۹۷۹	۹۲۲۴	۲۲۲۴	۸۸۱۷۰	۸۲۲۴۳	۷۱۲۹۵	۲۲۲۸	اسپانیا
۲۳۳	۲۲۲	-	۲۳۴	۲۳۵	۲۲۴	-	اسلواکی
۴۰۴	۳۹۲	-	۴۰۴	۴۰۴	۳۹۲	-	اسلونی
۷۹۳۵	۶۳۷۷	۱۰۲۸	۷۹۳۵	۷۹۳۵	۶۳۷۷	۱۰۲۸	انگلستان
۷۰۴۰	۶۵۰۳	۷۷۴	۷۶۰۲	۷۰۴۲	۶۵۰۴	۷۷۴	ایتالیا
۴۷۲	۴۲۷	۱۲	۵۱۲	۴۷۲	۴۲۷	۱۲	ایرلند
۷۸۸	۶۴۱	۱۱۱	۸۵۱	۷۸۸	۶۴۱	۱۱۱	بلژیک
۷۹۸	۶۴۵	-	•	۷۹۸	۶۴۵	-	بلغارستان
۳۰۴۶	۲۸۲۰	۸۷۶	۳۲۱۸	۳۰۴۶	۲۸۲۰	۸۷۶	پرتغال
۳۳۲۸۴	۳۲۱۵۵	۱۵۶۹۸	۳۳۶۲۰	۳۳۲۸۴	۳۲۱۵۵	۱۵۶۹۸	ترکیه
۶۰۰	۵۶۱	۸۵	۶۹۱	۶۰۰	۵۶۱	۸۵	جمهوری چک
۵۵۲	۵۳۴	۳۴۴	۹۹۶	۱۰۲۶	۸۸۰	۳۹۳	دانمارک
۹	۴	-	•	۹	۴	-	رومانی
۴۶۸	۴۶۴	۲۰۰	۴۶۸	۴۶۸	۴۶۴	۲۰۰	سوئد
۲۰۴۲	۱۸۵۳	۷۲۲	۲۲۵۰	۲۰۴۲	۱۸۵۳	۷۲۲	سوئیس
۳۶۳۱	۳۳۲۰	۹۱۹	۴۱۲۷	۳۶۳۲	۳۳۲۰	۹۱۹	فرانسه
۵۲	۴۷	۱۸	۶۰	۵۲	۴۷	۱۸	فنلاند
۲۷۵۱	۲۷۰۰	۱۶۵۸	•	۲۷۵۱	۲۷۰۰	۱۶۵۸	قبرس
۳۴۱	۲۹۸	-	•	۳۴۱	۲۹۸	-	کرواسی
۱۲	۱۱	۷	•	۱۲	۱۱	۷	کوزوو

جدول (۵۴-۲): تولید و مصرف مستقیم^(۱) از انرژی خورشیدی در سال ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(ترازول)

مصرف نهایی ^(۲)			تولید				نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	
۴۷	۶	-	•	۴۷	۶	-	گرجستان
۶۳۹	۵۴۴	۴	•	۶۳۹	۵۴۴	۴	لهستان
۱۰۴	۸۸	۷	•	۱۲۸	۱۰۴	۷	لوکزامبورگ
۱۷۳	۱۶۹	۱۷	•	۱۷۳	۱۶۹	۱۷	مالتا
۲۵۰	۲۴۲	۷۵	•	۲۶۳	۲۵۰	۷۶	مجارستان
۱۰۸۹	۱۰۶۹	۷۱۸	•	۱۱۰۸	۱۰۸۹	۷۱۸	هلند
۷۸۳۱	۷۷۲۰	۴۵۰۱	•	۷۸۲۶	۷۸۳۱	۴۵۰۱	یونان
۱۱۶۸۵۹	۱۱۰۸۷۸	۴۲۸۳۲	•	۱۱۹۳۹۷۷ ^(۳)	۱۷۳۳۷۷	۴۲۸۸۶	جمع اروپا و اورآسیا
							خاورمیانه
۶۰۷۱	۵۸۶۲	۲۸۰۵	•	۶۰۷۱	۵۸۶۲	۲۸۰۵	اردن
۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰	۳۰۳۲۲	•	۴۶۰۷۰	۴۶۰۷۰	۳۰۳۲۲	فلسطین اشغالی
۹۹۹	۸۳۹	۲۸۴	•	۹۹۹	۸۳۹	۲۸۴	لبنان
۵۳۱۴۰	۵۲۷۷۱	۳۳۴۱۱	•	۵۳۱۴۰	۵۲۷۷۱	۳۳۴۱۱	جمع خاورمیانه
							آفریقا
۲۸۰۴	۳۲۵۳	۷۲۰	•	۲۸۰۴	۳۲۵۳	۷۲۰	آفریقای جنوبی
-	-	۶	•	-	-	۶	بوتسوانا
۱۶۵۰	۱۴۸۰	-	•	۱۶۵۰	۱۴۸۰	-	تونس
۷۲	۷۲	-	•	۷۲	۷۲	-	نامیبیا
۵۵۲۶	۴۸۰۵	۷۲۶	•	۵۵۲۶	۴۸۰۵	۷۲۶	جمع آفریقا
							آسیا و اقیانوسیه
۱۲۸۳۶	۱۲۳۴۸	۲۶۱۶	•	۱۳۳۵۴	۱۲۸۷۴	۲۶۲۲	استرالیا
۷۸۴۲۲۹	۵۳۹۴۱۱	۸۹۸۸۹	•	۷۸۴۵۱۳	۵۳۹۵۰۹	۸۹۸۸۹	چین
۴۳۴۳	۴۳۹۰	۳۵۶۸	•	۴۳۴۳	۴۳۹۰	۳۵۶۸	چین تایپه
۳۶۴	۳۶۴	۲۱۰	•	۳۶۴	۳۶۴	۲۱۰	زلاند نو
۱۳۲۵۴	۱۴۵۳۸	۲۴۲۳۷	•	۱۱۸۴۴	۱۳۲۵۴	۲۴۲۳۷	ژاپن
۱۱۶۴	۱۰۹۹	۱۵۱۳	•	۱۱۶۴	۱۱۶۴	۱۰۹۹	کره جنوبی
۱۸۷۰۳	۱۹۵۲۱	۲۶۹۱	•	۱۸۷۰۳	۱۹۵۲۱	۲۶۹۱	هندوستان
۸۳۴۸۹۳	۵۹۱۶۷۱	۱۲۴۷۲۴	•	۸۳۵۲۱۵	۵۹۱۸۰۹	۱۲۴۷۳۰	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۱۰۳۵۹۰	۸۵۲۰۰۲	۲۶۳۷۳۸	•	۱۱۸۵۷۰۱	۹۲۳۲۱۱	۲۶۹۸۱۴	کل جهان
۲۵۵۷۲۳	۲۵۱۷۳۴	۱۵۶۰۳۹	•	۳۵۰۹۹۱	۳۳۷۳۲۳	۳۲۲۶۳۰	کشورهای OECD
۸۴۷۸۶۷	۶۰۰۲۶۸	۱۰۷۶۹۹	•	۸۴۸۳۷۸	۶۰۰۵۸۱	۱۰۷۶۹۹	کشورهای غیر OECD

IAE, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) استفاده مستقیم از خورشید تنها شامل یک مرحله بین جذب اشعه خورشید توسط فن‌آوری‌های انرژی خورشیدی مانند پانل‌های خورشیدی و استفاده مستقیم از آن به صورت برق یا حرارت می‌گردد.

(۲) آخرین آمار مصرف نهایی مربوط به سال ۲۰۱۳ می‌باشد.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

(۳) تنها شامل تولید کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۵۵-۲): تولید و مصرف مستقیم^(۱) از انرژی زمین گرمایی در سال ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(ترازول)

مصرف نهایی ^(۲)			تولید				نام کشور
۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	
							آمریکای شمالی
۹۲۸۵	۹۲۸۵	۳۱۴۴۱	۳۷۶۹۸۴	۳۶۱۷۲۰	۳۶۲۹۶۵	۳۵۹۸۶۱	ایالات متحده آمریکا
-	-	-	۲۱۶۰۰۰	۱۳۹۲۶۷	۲۰۹۴۱۲	۲۳۶۷۷۲	مکزیک
۹۲۸۵	۹۲۸۵	۳۱۴۴۱	۵۹۲۹۸۴ ^(۳)	۵۰۰۹۸۷	۵۷۲۳۷۷	۵۹۶۶۳۳	جمع آمریکای شمالی
							آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۰۲	۱۰۲	۹۹	•	۱۰۲	۱۰۲	۹۹	اکوادور
-	-	-	•	۵۶۱۶۰	۵۵۲۶۰	۳۶۳۹۶	السالوادور
-	-	-	•	۴۸۶۵۴	۴۸۶۵۴	۳۹۲۳۷	کاستاریکا
-	-	-	•	۷۶۳۲	۸۸۵۶	۷۸۸۴	گوآتمالا
-	-	-	•	۲۴۴۴۴	۱۸۸۲۸	۹۱۸۰	نیکاراگوئه
۱۰۲	۱۰۲	۹۹	•	۱۳۶۹۹۲	۱۳۱۷۰۰	۹۲۷۹۶	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
							اروپا و اورآسیا
۲۸۵۲	۲۶۸۲	۱۶۰۹	۷۶۵۶	۶۱۴۰	۳۷۶۷	۱۷۱۶	آلمان
۳۲۹	۳۴۶	۲۴۰	۱۴۰۶	۱۵۲۷	۱۵۲۶	۱۱۵۷	اتریش
۷۵۹	۷۳۸	۲۲۵	۸۲۵	۷۵۹	۷۳۸	۲۲۵	اسپانیا
۶۹	۵۵	۵۱	۲۷۳	۲۷۳	۲۴۵	۳۳۹	اسلواکی
۱۵۲۸	۱۳۶۵	-	۱۵۶۶	۱۶۰۶	۱۴۴۹	-	اسلونی
۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	۳۳	انگلستان
۴۹۸۷	۴۹۵۰	۸۹۱۶	۲۱۸۴۸۴	۲۱۰۰۲۰	۲۰۷۵۵۱	۲۰۴۶۵۸	ایتالیا
۴۰۸۷	۴۴۱۶	۳۸۳۳	۱۶۸۸۲۹	۱۷۴۳۲۵	۱۶۷۸۱۴	۷۱۹۲۳	ایسلند
-	-	-	۱۴۰	۱۴۰	۱۲۳	۱۰۹	بلژیک
۱۴۰۰	۱۴۰۰	-	•	۱۴۰۰	۱۴۰۰	-	بلغارستان
۶۵	۶۵	۴۲	۷۳۰۱	۷۵۶۴	۵۶۵۲	۳۲۴۵	پرتغال
۶۱۲۵۲	۶۱۲۵۴	۳۳۹۴۹	۶۲۴۲۵	۱۱۰۳۶۳	۹۳۶۳۶	۳۷۲۹۷	ترکیه
-	-	-	۲۲۸	۲۲۹	۲۸۸	۸۲	دانمارک
-	-	-	•	۱۸۸۷۲	۱۷۱۷۹	۱۴۵۰۸	روسیه
۱۰۴۹	۹۰۲	۵۱۸	•	۱۰۹۰	۹۷۴	۵۶۴	رومانی
۱۳۶۳۰	۱۲۱۸۴	۵۵۰۷	۱۵۲۴۸	۱۳۶۳۰	۱۲۱۸۴	۵۵۰۷	سوئیس
۱۸۷	۲۶۰	-	•	۱۸۸	۲۶۱	-	صربستان
۱۳۹۶	۱۳۹۶	۵۴۴۲	۹۴۲۰	۹۴۲۰	۸۰۲۴	۵۴۴۲	فرانسه

جدول (۵۵-۲): تولید و مصرف مستقیم^(۱) از انرژی زمین گرمایی در سال ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(ترازول)

نام کشور	تولید				مصرف نهایی ^(۲)		
	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳
قبرس	-	۶۲	۶۲	•	-	۶۲	۶۲
کرواسی	-	۲۹۱	۲۸۶	•	-	۲۹۱	۲۸۶
گرجستان	۴۱۰	۴۵۲	۶۰۰	•	۴۱۰	۳۸۰	۵۲۰
لهستان	۳۱۸	۶۶۱	۷۷۸	۸۰۴	۳۱۸	۶۶۱	۷۷۸
لیتوانی	۱۲۲	۱۵۸	۷۰	•	-	-	-
مجارستان	۳۶۰۰	۴۴۹۰	۴۷۲۰	۴۹۴۷	۳۳۳۳	۴۰۷۱	۴۱۰۴
مقدونیه	۴۹۲	۴۵۴	۳۷۹	•	۴۴۸	۳۹۶	۳۲۸
هلند	-	۴۹۵	۹۹۳	۱۴۴۷	-	۴۹۵	۹۹۳
یونان	۴۰۰	۹۰۹	۸۱۲	۷۹۸	۴۰۰	۹۰۹	۸۱۲
جمع اروپا و اورآسیا	۳۵۲۱۴۷	۵۳۰۸۱۶	۵۶۶۲۷۹	۵۰۱۸۳۰ ^(۳)	۶۵۲۷۴	۹۹۳۱۱	۱۰۱۵۰۶
خاورمیانه	-	-	-	-	-	-	-
آفریقا							
کنیا	۳۷۲۶۰	۵۷۵۶۴	۷۲۲۵۲	•	-	-	-
جمع آفریقا	۳۷۲۶۰	۵۸۱۴۰	۷۲۸۶۴	•	-	-	-
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	-	۱۸	۱۸	۳۶	-	-	-
اندونزی	۴۷۹۲۳۲	۶۷۸۰۲۴	۶۷۷۸۰۸	•	-	-	-
تایلند	۷۲	۳۶	۳۶	•	-	-	-
چین	۹۲۲۷۶	۱۷۷۸۵۹	۱۸۸۶۱۵	•	۸۸۳۵۳	۱۷۳۳۵۹	۱۸۴۶۹۱
زلاند نو	۷۵۲۹۳	۱۶۱۹۱۴	۱۷۷۶۸۸	۱۸۴۹۴۹	۹۲۸۶	۹۹۶۳	۱۰۷۵۷
ژاپن	۱۳۰۸۲۸	۱۰۱۳۵۱	۱۰۰۷۹۱	۱۰۰۱۲۲	۹۳۷۷	۷۴۰۹	۷۳۴۳
فیلیپین	۳۷۰۱۵۲	۳۶۹۰۰۰	۳۴۵۷۸۰	•	-	-	-
کره جنوبی	۵۶	۲۷۳۳	۳۶۴۱	۴۶۷۳	۵۶	۲۷۳۳	۳۶۴۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۱۴۷۹۰۹	۱۴۹۰۹۳۵	۱۴۹۴۳۷۷	۲۸۹۷۸۰ ^(۳)	۱۰۷۰۷۲	۱۹۳۴۶۴	۲۰۶۴۳۳
کل جهان	۲۲۲۶۷۴۵	۲۷۸۳۹۶۸	۲۷۷۱۴۹۹	•	۲۰۳۸۸۶	۳۰۲۱۶۲	۳۱۷۳۲۶
کشورهای OECD	۱۱۳۸۸۶۱	۱۳۴۷۹۷۸	۱۳۲۶۴۵۷	۱۳۸۴۵۹۴	۱۱۴۰۵۸	۱۲۵۰۱۰	۱۲۸۷۰۱
کشورهای غیر OECD	۱۰۸۷۸۸۴	۱۴۳۵۹۹۰	۱۴۴۵۰۴۲	•	۸۹۸۲۸	۱۷۷۱۵۲	۱۸۸۶۲۵

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) استفاده مستقیم از انرژی زمین گرمایی، استفاده از انرژی موجود در پوسته زمین (به صورت آب داغ یا حرارت) می باشد که توسط فن آوری های موجود در

نواحی دارای پتانسیل انرژی زمین گرمایی به صورت مستقیم برای گرمایش، کشاورزی و سایر موارد از این دست به کار می رود.

(۲) آخرین آمار مصرف نهایی مربوط به سال ۲۰۱۳ می باشد.

• مقادیر در دسترس نمی باشند.

(۳) تنها شامل تولید کشورهای OECD می گردد.

جدول (۵۶-۲): تولید سوخت‌های زیستی در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲ (هزار بشکه در روز)

نام کشور	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	تغییرات ۲۰۱۴/۲۰۱۳ (درصد)	سهم در کل ۲۰۱۴ (درصد)
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۱۲۷/۷	۵۴۶/۱	۵۷۱/۵	۶۰۳/۵	۵/۶	۴۲/۵
کانادا	۲/۳	۲۰/۰	۲۰/۸	۲۳/۰	۱۰/۲	۱/۶
مکزیک	-	۰/۳	۱/۱	۱/۱	-	۰/۱
جمع آمریکای شمالی	۱۲۹/۹	۵۶۶/۴	۵۹۳/۴	۶۲۷/۵	۵/۸	۴۴/۲
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۰/۲	۴۹/۴	۳۹/۶	۵۱/۸	۳۰/۹	۳/۶
برزیل	۱۴۳/۳	۲۷۱/۳	۳۱۶/۹	۳۳۴/۵	۵/۵	۲۳/۵
کلمبیا	-	۱۲/۲	۱۲/۷	۱۳/۲	۳/۶	۰/۹
سایر	۳/۰	۸/۲	۸/۲	۸/۲	-	۰/۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۴۶/۴	۳۴۱/۱	۳۷۷/۳	۴۰۷/۵	۸/۰	۲۸/۷
اروپا و اورآسیا						
آلمان	۱۷/۸	۵۷/۸	۵۲/۹	۵۳/۹	۲/۰	۳/۸
اتریش	۱/۰	۷/۴	۷/۱	۶/۲	-۱۲/۷	۰/۴
اسپانیا	۴/۲	۱۱/۷	۱۴/۲	۱۸/۸	۳۲/۲	۱/۳
انگلستان	۰/۲	۵/۷	۹/۷	۹/۷	-	۰/۷
ایتالیا	۵/۵	۵/۸	۸/۷	۸/۷	-	۰/۶
بلژیک	-	۱۰/۸	۱۰/۵	۱۱/۰	۴/۹	۰/۸
پرتغال	-	۶/۸	۴/۲	۴/۹	۱۸/۲	۰/۴
سوئد	۰/۹	۶/۱	۶/۱	۶/۱	-	۰/۴
فرانسه	۷/۷	۴۱/۵	۴۴/۶	۴۵/۶	۲/۲	۳/۲
فنلاند	-	۳/۵	۰/۹	۰/۹	-	۰/۱
لهستان	۰/۱	۱۲/۶	۱۳/۵	۱۴/۰	۳/۳	۱/۰
هلند	۰/۱	۲۵/۰	۲۹/۰	۲۹/۰	-	۲/۰
سایر	۳/۳	۲۴/۵	۲۴/۹	۲۵/۷	۳/۱	۱/۸
جمع اروپا و اورآسیا	۴۰/۸	۲۱۹/۳	۲۲۶/۴	۲۳۴/۶	۳/۶	۱۶/۵
خاورمیانه						
جمع خاورمیانه	-	۰/۱	۰/۱	۰/۱	-	-
آفریقا						
جمع آفریقا	۰/۱	۰/۴	۰/۴	۰/۴	۰/۲	-
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۰/۱	۳/۵	۳/۷	۳/۱	-۱۶/۹	۰/۲
اندونزی	-	۲۷/۸	۳۴/۹	۴۹/۱	۴۰/۵	۳/۵
تایلند	۰/۱	۱۹/۹	۲۵/۱	۲۸/۲	۱۲/۱	۲/۰
چین	۹/۹	۳۸/۷	۴۰/۵	۴۱/۸	۳/۴	۲/۹
کره جنوبی	۰/۱	۵/۴	۶/۲	۶/۱	-۱/۸	۰/۴
هندوستان	۲/۰	۴/۲	۵/۰	۶/۴	۲۹/۱	۰/۵
سایر	-	۷/۹	۱۰/۹	۱۶/۸	۵۴/۳	۱/۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۲/۱	۱۰۷/۴	۱۲۶/۲	۱۵۱/۴	۱۹/۹	۱۰/۷
کل جهان	۳۲۹/۳	۱۲۳۴/۷	۱۳۲۳/۸	۱۴۲۱/۵	۷/۴	۱۰۰/۰
کشورهای OECD	۱۷۰/۶	۷۸۸/۵	۸۲۲/۶	۸۶۴/۱	۵/۱	۶۰/۸
کشورهای غیر OECD	۱۵۸/۷	۴۴۶/۲	۵۰۱/۲	۵۵۷/۴	۱۱/۲	۳۹/۲
اتحادیه اروپا	۴۰/۶	۲۱۷/۱	۲۲۴/۸	۲۳۳/۰	۳/۷	۱۶/۴

جدول (۵۷-۲): قیمت و درصد مالیات برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴

(سنت/کیلووات ساعت)

خانگی		صنعت		نام کشور
مالیات (درصد)	قیمت	مالیات (درصد)	قیمت	
•	۱۲/۵	•	۷/۰	آمریکای شمالی
•	•	•	•	ایالات متحده آمریکا
•	•	•	•	کانادا
۱۳/۸	۹/۰	•	۱۲/۱	مکزیک
•	•	•	•	آمریکای مرکزی و جنوبی
•	•	•	•	شیلی
•	•	•	•	اروپا
•	•	•	•	آلمان
۵۱/۷	۳۹/۵	۴۶/۹	۱۷/۹	اتریش
۳۴/۲	۲۶/۷	۲۴/۱	۱۳/۵	اسپانیا
•	•	•	•	استونی
۲۶/۳	۱۶/۹	۱۳/۶	۱۱/۸	اسلوواکی
۱۶/۷	۲۱/۴	-	۱۵/۷	اسلونی
۲۹/۰	۲۱/۳	۱۲/۸	۱۱/۵	انگلستان
۴/۸	۲۵/۶	۲/۶	۱۵/۴	ایتالیا
۳۶/۳	۳۰/۷	۳۹/۸	۳۲/۸	ایرلند
۱۱/۹	۳۰/۵	-	۱۶/۶	بلژیک
۱۹/۳	۲۴/۴	۱۷/۲	۱۲/۸	پرتغال
۱۹/۲	۲۹/۲	۰/۹	۱۵/۶	ترکیه
۲۱/۵	۱۷/۰	۱۸/۵	۱۳/۱	جمهوری چک
۱۸/۲	۱۷/۴	۱/۱	۱۲/۳	دانمارک
۵۶/۸	۴۰/۳	۰/۷	۱۰/۲	سوئد
۳۸/۹	۲۱/۴	۰/۹	۸/۲	سوئیس
۱۰/۵	۲۰/۹	۵/۱	۱۲/۹	فرانسه
۳۳/۱	۲۰/۷	۲۰/۷	۱۲/۶	فنلاند
۳۱/۹	۲۰/۱	۸/۹	۱۰/۵	لوکزامبورگ
۱۸/۳	۲۲/۰	۹/۰	۹/۹	لهستان
۲۲/۰	۱۹/۲	۶/۳	۱۰/۰	مجارستان
۲۱/۳	۱۵/۸	۸/۳	۱۲/۳	نروژ
۳۵/۵	۱۲/۷	۲۰/۰	۵/۵	هلند
۲۴/۴	۲۵/۲	۱۹/۲	۱۱/۸	یونان
۳۱/۹	۲۳/۶	۱۸/۸	۱۴/۳	آسیا و اقیانوسیه
•	•	•	•	استرالیا
•	•	•	•	زلاندنو
۱۳/۰	۲۳/۶	•	•	ژاپن
۸/۰	۲۵/۳	۸/۷	۱۸/۸	کره جنوبی
•	۱۱/۰	•	•	کل کشورهای OECD
•	۱۷/۹	•	۱۲/۶	

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۵۸-۲): قیمت سیستم‌های فتوولتائیک نصب شده در برخی از کشورهای منتخب در سال ۲۰۱۴

(دلار / وات)

نام کشور	خارج از شبکه		متصل به شبکه		
	کمتر از ۱ کیلووات	بیشتر از ۱ کیلووات	خانگی	تجاری	صنعت
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	-	-	۴/۶۱	۳/۴۴	-
کانادا	-	-	۲/۷۳-۳/۶۴	۲/۶۴	۲/۰۰
اروپا					
آلمان	-	-	۲/۱۳	۱/۶۵	-
اتریش	۶/۶۷	۶/۶۷	۲/۳۳	۱/۹۶	-
اسپانیا	۶/۴۰	۵/۰۷	۲/۹۳	۲/۰۰	۱/۶۰
ایتالیا	-	-	۱/۹۳-۲/۵۲	-	-
دانمارک	۲/۶۸-۵/۳۶	۴/۴۷-۸/۹۴	۱/۷۹-۳/۲۲	۱/۷۹-۳/۵۸	۱/۷۹-۲/۶۸
سوئیس	۶/۵۹-۱۶/۴۷	۴/۳۹-۱۳/۱۷	۲/۷۴-۴/۹۴	۲/۲۰-۳/۲۹	۲/۰۹
سوئد	۳/۶۸	۳/۰۰	۲/۸۳	۱/۹۰	-
فرانسه	-	-	۴/۰۰-۵/۳۳	۲/۸۰-۳/۲۰	-
نروژ	۹/۶۰-۱۶/۰۰	۱۱/۲۰-۲۴/۰۰	۳/۲۰	۲/۵۶	-
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۸/۱۴-۱۳/۵۶	۶/۷۸-۹/۹۴	۱/۷۶	۱/۶۱	۱/۶۳
تایلند	۲/۰۰-۲/۶۱	۲/۰۰-۲/۶۱	۱/۸۴-۳/۰۷	۱/۵۳-۲/۶۱	۱/۶۹-۲/۳۱
ژاپن	-	-	۳/۴۷	-	-
مالزی	-	-	۲/۶۰	۲/۴۵	۲/۳۰

IEA, International Energy Agency, Trends in Photovoltaic Applications, Report 2015.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۵۹-۲): شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی برق در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴

(سال ۲۰۱۰=۱۰۰)

شاخص قیمت واقعی			شاخص قیمت اسمی			نام کشور
صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	
۹۷/۷	۹۲/۷	۹۹/۴	۱۰۶/۸	۱۰۳/۳	۱۰۸/۰	آمریکای شمالی
۱۱۴/۴	۱۲۲/۶	۱۰۷/۱	۱۲۵/۱	۱۳۶/۴	۱۱۵/۱	ایالات متحده آمریکا
۱۰۲/۸	۱۰۶/۷	۹۱/۰	۱۱۸/۷	۱۲۳/۰	۱۰۵/۸	کانادا
۷۱/۵	●	۷۱/۵	۸۰/۱	●	۸۰/۱	مکزیک
۱۱۹/۸	۱۲۵/۱	۱۱۶/۰	۱۲۷/۰	۱۳۱/۷	۱۲۳/۷	آمریکای مرکزی و جنوبی
۹۰/۹	۸۷/۲	۹۴/۳	۹۸/۳	۹۲/۷	۱۰۳/۴	شیلی
۱۱۲/۱	۱۰۹/۶	۱۱۳/۴	۱۲۰/۳	۱۱۸/۱	۱۲۱/۴	اروپا و اورآسیا
۱۱۸/۱	۱۱۷/۶	۱۱۸/۵	۱۲۹/۸	۱۲۶/۴	۱۳۲/۷	آلمان
۹۰/۵	۸۹/۸	۹۱/۹	۹۵/۳	۹۲/۶	۱۰۰/۳	اتریش
۹۷/۹	۸۹/۸	۱۰۷/۵	۱۰۳/۷	۹۴/۷	۱۱۴/۵	اسپانیا
۱۱۲/۴	۱۰۹/۳	۱۱۴/۱	۱۲۶/۷	۱۱۹/۶	۱۳۰/۷	استونی
۱۱۵/۳	۱۱۹/۴	۱۰۸/۳	۱۲۲/۹	۱۲۶/۸	۱۱۶/۴	اسلواکی
۱۲۲/۹	۱۲۰/۲	۱۲۴/۷	۱۲۷/۰	۱۲۱/۰	۱۳۱/۰	اسلونی
۹۶/۱	۹۵/۰	۹۷/۳	۱۰۳/۹	۱۰۲/۷	۱۰۵/۱	انگلستان
۱۲۴/۲	۱۲۰/۵	۱۲۷/۰	۱۳۱/۵	۱۲۶/۴	۱۳۵/۲	ایتالیا
۹۴/۰	۹۱/۰	۹۹/۱	۱۲۹/۵	۱۲۶/۶	۱۳۴/۵	ایرلند
۸۹/۶	۸۴/۸	۹۵/۵	۹۷/۱	۹۲/۹	۱۰۲/۳	بلژیک
۱۰۱/۳	۸۳/۲	۱۰۶/۰	۱۰۸/۱	۸۹/۰	۱۱۳/۱	پرتغال
۸۶/۶	۸۰/۲	۹۰/۴	۸۸/۹	۸۰/۸	۹۳/۷	ترکیه
۱۰۳/۰	۱۰۳/۳۰	۱۰۲/۷	۱۰۱/۵	۱۰۰/۷	۱۰۲/۰	جمهوری چک
۱۱۶/۳	۱۱۱/۰	۱۱۸/۵	۱۲۲/۸	۱۱۷/۶	۱۲۵/۱	دانمارک
۱۰۳/۲	۱۰۱/۲	۱۰۵/۱	۱۱۲/۳	۱۱۰/۰	۱۱۴/۶	سوئد
۸۷/۱	۸۲/۸	۹۳/۸	۹۱/۸	۸۵/۲	۱۰۱/۹	سوئیس
۹۰/۹	۸۰/۳	۱۰۲/۹	۹۸/۸	۸۶/۹	۱۱۲/۲	فرانسه
۸۲/۴	۹۳/۹	۷۲/۷	۹۱/۶	۱۰۴/۰	۸۱/۰	فنلاند
۷۰/۴	۶۹/۲	۷۰/۹	۷۶/۰	۷۷/۲	۷۵/۴	لوکزامبورگ
۹۹/۳	۹۱/۶	۱۰۵/۰	۱۰۸/۷	۱۰۱/۵	۱۱۳/۹	لهستان
۱۳۵/۹	۱۱۶/۸	۱۴۴/۸	۱۴۱/۰	۱۲۵/۱	۱۴۸/۵	مجارستان
۱۰۹/۲۰	●	۱۰۹/۲۰	۱۱۷/۲۰	●	۱۱۷/۲	نروژ
۱۱۷/۶	۱۱۹/۵	۱۱۶/۱	۱۲۸/۱	۱۲۸/۱	۱۲۸/۱	هلند
۱۰۵/۸	۹۹/۱	۱۰۸/۷	۱۱۳/۸	۱۰۶/۴	۱۱۷/۰	یونان
۱۲۷/۵	۱۳۶/۳	۱۲۱/۹	۱۳۱/۰	۱۴۰/۰	۱۲۵/۳	خاورمیانه
۱۰۲/۴	۱۰۰/۰	۱۱۰/۱	۱۰۷/۱	۱۰۳/۱	۱۲۰/۱	فلسطین اشغالی
۱۰۵/۴	۱۰۵/۵	۱۰۵/۴	۱۱۴/۳	۱۱۴/۷	۱۱۴/۰	آسیا و اقیانوسیه
						استرالیا
						زلاندنو
						ژاپن
						کره جنوبی
						کل کشورهای OECD

IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

مأخذ:

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۶۰-۲): شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی برق در برخی از کشورهای جهان طی سال‌های ۲۰۱۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۰۴

خرده فروشی				عمده فروشی				نام کشور
۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	سال پایه	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	سال پایه	
								آمریکای شمالی
۲۰۸/۰	۲۰۰/۸	۱۴۲/۱	۱۹۸۲-۸۴=۱۰۰	۲۱۸/۰	۲۰۳/۷	۱۴۷/۲	۱۹۸۲=۱۰۰	ایالات متحده آمریکا
۱۳۸/۴	۱۳۲/۳	۱۰۲/۰	۲۰۰۲=۱۰۰	۱۲۴/۲	۱۲۱/۴	۹۴/۷	۲۰۰۹=۱۰۰	کانادا
								اروپا و اورآسیا
۱۶۳/۶	۱۶۰/۶	۹۵/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	آلمان
۱۲۷/۵	۱۲۷/۵	۹۷/۱	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اتریش
۱۶۴/۷	۱۵۷/۷	۹۸/۴	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسپانیا
۱۷۸/۴	۱۹۰/۱	۹۰/۰	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	استونی
۱۱۰/۸	۱۱۸/۲	۹۸/۵	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	اسلواکی
۱۶۷/۳	۱۶۹/۹	۹۸/۶	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسلونی
۱۲۸/۵	۱۲۱/۷	۵۸/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۲۰/۶	۱۱۴/۲	۴۴/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	انگلستان
۱۴۲/۷	۱۴۱/۴	۹۶/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	ایتالیا
۲۳۲/۵	۲۲۴/۵	۱۳۶/۰	۱۹۹۵=۱۰۰	۱۰۷/۰	۱۲۰/۰	۷۱/۸	۲۰۱۰=۱۰۰	ایرلند
۸۹/۹	۱۰۰/۰	۷۰/۷	۲۰۱۳=۱۰۰	۱۰۷/۳	۱۲۵/۴	۸۷/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	بلژیک
۱۵۸/۱	۱۵۳/۸	۹۷/۸	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	پرتغال
۲۳۸/۶	۲۳۳/۱	۹۸/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	۲۳۳/۸	۲۴۳/۶	۹۷/۳	۲۰۰۳=۱۰۰	ترکیه
۱۷۹/۳	۱۹۹/۹	۱۲۱/۹	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۶۹/۱	۱۹۰/۸	۱۱۲/۶	۲۰۰۰=۱۰۰	جمهوری چک
۱۵۴/۵	۱۵۱/۱	۱۱۴/۰	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	دانمارک
۱۸۳/۷	۱۹۰/۴	۱۵۰/۸	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	سوئد
۱۰۳/۶	۱۰۲/۴	۹۶/۴	۱۹۹۵=۱۰۰	۸۹/۱	۸۸/۶	۹۰/۹	۱۹۹۵=۱۰۰	سوئیس
۱۲۸/۳	۱۲۱/۴	۹۶/۲	۱۹۹۸=۱۰۰	۱۰۹/۳	۱۱۱/۲	۹۰/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	فرانسه
۲۳۸/۶	۲۳۸/۴	۱۴۹/۵	۱۹۹۰=۱۰۰	۲۷۲/۹	۲۸۸/۹	۱۷۱/۱	۱۹۹۰=۱۰۰	فنلاند
۱۱۵/۱	۱۱۵/۴	۹۲/۰	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	لوکزامبورگ
۲۰۵/۹	۲۱۳/۲	۱۳۱/۱	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	لهستان
۵۸۰/۱	۶۱۲/۷	۳۴۶/۴	۱۹۹۵=۱۰۰	•	•	•	-	مجارستان
۱۹۸/۱	۲۱۲/۷	۱۶۲/۳	۱۹۹۸=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	نروژ
۱۳۹/۸	۱۴۱/۴	۱۲۳/۲	۲۰۰۰=۱۰۰	۱۲۹/۹	۱۳۸/۴	۹۶/۰	۲۰۰۰=۱۰۰	هلند
۱۵۸/۰	۱۴۶/۴	۸۰/۸	۲۰۰۹=۱۰۰	۱۳۰/۳	۱۲۰/۷	۷۴/۰	۲۰۱۰=۱۰۰	یونان
								آسیا و اقیانوسیه
۱۲۱/۶	۱۲۱/۲	۵۴/۳	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	۱۲۴/۴	۱۲۶/۰	۶۲/۳	۲۰۱۱-۱۲=۱۰۰	استرالیا
۱۴۴/۹	۱۳۹/۸	۸۸/۰	۲Q۲۰۰۶=۱۰۰	۱۵۶/۸	۱۵۷/۹	۱۱۴/۵	۴Q۱۹۹۷=۱۰۰	زلاندنو
۱۲۶/۰	۱۱۶/۶	۱۰۱/۵	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۳۵/۸	۱۲۲/۹	۱۰۰/۵	۲۰۱۰=۱۰۰	ژاپن
۱۱۰/۵	۱۰۸/۰	۹۸/۱	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۲۷/۵	۱۲۱/۴	۸۶/۴	۲۰۱۰=۱۰۰	کره جنوبی

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services. www.iea.org.

MAخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

۴-۸-۲- جداول زغال سنگ

- نخایر زغال سنگ
- تولید و مصرف انواع زغال سنگ به تفکیک مناطق و کشورها
- مصرف نهایی زغال سنگ جهان و فرآورده های آن به تفکیک بخش ها
- واردات و صادرات انواع زغال سنگ به تفکیک مناطق و کشورها
- عرضه و مصرف نهایی زغال سخت
- قیمت زغال سنگ
- قیمت زغال سنگ حرارتی و کک شو در بخش صنعت، خانگی و نیروگاهی
- شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی زغال سنگ
- شاخص قیمت عمده فروشی و خرده فروشی زغال سنگ

جدول (۶۱-۲): ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان در پایان سال ۲۰۱۴

(میلیون تن)

نام کشور	آنتراسیت و بیتومینه	لیگنیت و نیمه بیتومینه	جمع	سهم از کل (درصد)	نسبت ذخایر به تولید
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۱۰۸۵۰۱	۱۲۸۷۹۴	۲۳۷۲۹۵	۲۶/۶	۲۶۲
کانادا	۳۴۷۴	۳۱۰۸	۶۵۸۲	۰/۷	۹۶
مکزیک	۸۶۰	۳۵۱	۱۲۱۱	۰/۱	۸۷
جمع آمریکای شمالی	۱۱۲۸۳۵	۱۳۲۲۵۳	۲۴۵۰۸۸	۲۷/۵	۲۴۸
آمریکای مرکزی و جنوبی					
برزیل	-	۶۶۳۰	۶۶۳۰	۰/۷	(۱)
کلمبیا	۶۷۴۶	-	۶۷۴۶	۰/۸	۷۶
ونزوئلا	۴۷۹	-	۴۷۹	۰/۱	۱۸۹
سایر	۵۷	۷۲۹	۷۸۶	۰/۱	۲۳۴
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۲۸۲	۷۳۵۹	۱۴۶۴۱	۱/۶	۱۴۲
اروپا و اورآسیا					
آلمان	۴۸	۴۰۵۰۰	۴۰۵۴۸	۴/۵	۲۱۸
ازبکستان	۴۷	۱۸۵۳	۱۹۰۰	۰/۲	۴۳۲
اسپانیا	۲۰۰	۳۳۰	۵۳۰	۰/۱	۱۳۶
انگلستان	۲۲۸	-	۲۲۸	۵	۲۰
اوکراین	۱۵۳۵۱	۱۸۵۲۲	۳۳۸۷۳	۳/۸	(۱)
بلغارستان	۲	۲۳۶۴	۲۳۶۶	۰/۳	۷۶
ترکیه	۳۲۲	۸۳۸۰	۸۷۰۲	۱/۰	۱۲۵
جمهوری چک	۱۸۱	۸۷۱	۱۰۵۲	۰/۱	۲۲
روسیه	۴۹۰۸۸	۱۰۷۹۲۲	۱۵۷۰۱۰	۱۷/۶	۴۴۱
رومانی	۱۰	۲۸۱	۲۹۱	۵	۱۲
قزاقستان	۲۱۵۰۰	۱۲۱۰۰	۳۳۶۰۰	۳/۸	۳۰۹
لهستان	۴۱۷۸	۱۲۸۷	۵۴۶۵	۰/۶	۴۰
مجارستان	۱۳	۱۶۴۷	۱۶۶۰	۰/۲	۱۷۴
یونان	-	۳۰۲۰	۳۰۲۰	۰/۳	۶۱
سایر	۱۳۸۹	۱۸۹۰۴	۲۰۲۹۳	۲/۳	۳۳۷
جمع اروپا و اورآسیا	۹۲۵۵۷	۲۱۷۹۸۱	۳۱۰۵۳۸	۳۴/۸	۲۶۸

جدول (۶۱-۲): ذخایر تثبیت شده زغال سنگ جهان در پایان سال ۲۰۱۴ ... ادامه

(میلیون تن)

نسبت ذخایر به تولید	سهم از کل (درصد)	جمع	لیگنیت و نیمه بیتومینه	آنتراسیت و بیتومینه	نام کشور
(۱)	۰/۱	۱۱۲۲	-	۱۱۲۲	خاورمیانه
					آفریقا
۱۱۶	۳/۴	۳۰۱۵۶	-	۳۰۱۵۶	آفریقای جنوبی
۱۲۰	۰/۱	۵۰۲	-	۵۰۲	زیمبابوه
۳۷۹	۰/۱	۱۱۵۶	۲۱۴	۹۴۲	سایر
۱۲۲	۳/۷	۳۲۹۳۶	۲۱۴	۳۲۷۲۲	جمع آفریقا و خاورمیانه
					آسیا و اقیانوسیه
۱۵۵	۸/۶	۷۶۴۰۰	۳۹۳۰۰	۳۷۱۰۰	استرالیا
۶۱	۳/۱	۲۸۰۱۷	۲۸۰۱۷	-	اندونزی
(۱)	۰/۲	۲۰۷۰	۲۰۷۰	-	پاکستان
۶۹	۰/۱	۱۲۳۹	۱۲۳۹	-	تایلند
۳۰	۱۲/۸	۱۱۴۵۰۰	۵۲۳۰۰	۶۲۲۰۰	چین
۱۴۳	۰/۱	۵۷۱	۵۳۸	۳۳	زلاندنو
۲۶۵	◇	۳۴۷	۱۰	۳۳۷	ژاپن
۷۲	◇	۱۲۶	۱۲۶	-	کره جنوبی
۱۹	۰/۱	۶۰۰	۳۰۰	۳۰۰	کره شمالی
۹۴	۶/۸	۶۰۶۰۰	۴۵۰۰	۵۶۱۰۰	هندوستان
۴	◇	۱۵۰	-	۱۵۰	ویتنام
۹۷	۰/۴	۳۷۰۸	۲۱۲۵	۱۵۸۳	سایر
۵۱	۳۲/۳	۲۸۸۳۲۸	۱۳۰۵۲۵	۱۵۷۸۰۳	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۱۰	۱۰۰/۰	۸۹۱۵۳۱	۴۸۸۳۳۲	۴۰۳۱۹۹	کل جهان
۱۹۱	۴۳/۲	۲۸۴۸۱۵	۲۲۹۳۲۱	۱۵۵۴۹۴	کشورهای OECD
۸۳	۵۶/۸	۵۰۶۷۱۶	۲۵۹۰۱۱	۲۴۷۷۰۵	کشورهای غیر OECD
۱۱۱	۶/۳	۵۶۰۸۲	۵۱۱۹۹	۴۸۸۳	۲۸ کشور عضو اتحادیه اروپا

BP Amoco Statistical Review of World Energy, 2015 Edition.

مأخذ:

(۱) نسبت ذخایر به تولید بیش از ۵۰۰ سال است.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می باشند.

جدول (۶۲-۲): تولید و مصرف زغال سنگ در جهان طی سالهای ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴^(۱)

(هزار تن)

مصرف			تولید			نام کشور
۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	
						آمریکای شمالی
۸۳۵۳۹۰	۸۳۹۹۴۹	۱۰۱۰۷۳۳	۹۰۴۲۲۱	۸۹۱۶۴۸	۱۰۰۷۹۸۱	ایالات متحده آمریکا
۴۲۴۰۹	۳۸۸۲۶	۵۹۷۴۹	۶۹۰۲۰	۶۸۹۰۸	۶۵۹۹۷	کانادا
۲۲۱۱۱	۲۴۸۷۳	۱۴۰۸۷	۱۴۶۹۸	۱۵۳۳۰	۹۸۸۲	مکزیک
۸۹۹۹۱۰	۹۰۳۶۴۸	۱۰۸۴۵۶۹	۹۸۷۹۳۹	۹۷۵۸۸۶	۱۰۸۳۸۶۰	جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۲۱۳	۱۰۷۶	۹۳۷	۸۳	۸۳	۵۱	آرژانتین
۲۷۶۵۱	۲۶۱۰۰	۱۹۸۳۰	۷۹۳۳	۸۵۹۴	۵۴۰۶	برزیل
۱۲۶۸	۱۲۶۸	۱۰۶۵	۲۴۸	۲۴۸	۲۲	پرو
۱۱۹۱۸	۱۱۳۲۷	۴۶۰۴	۳۷۵۰	۳۰۲۸	۲۳۳	شیلی
۷۳۲۳	۶۹۶۵	۳۶۳۵	۸۸۵۷۸	۸۵۴۹۶	۵۴۱۸۴	کلمبیا
۲۹۰	۲۸۸	-	۲۲۹۸	۹۴۷	۶۷۴۸	ونزوئلا
۲۷۵۸	۱۹۸۸	۱۱۶۶	-	۱۳	۱۳	سایر
۵۲۴۲۱	۴۹۰۱۲	۳۱۲۳۷	۱۰۲۸۹۰	۹۸۴۰۹	۶۶۶۵۷	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اوراسیا
۲۳۶۱۰۹	۲۴۵۲۳۵	۲۴۹۴۱۱	۱۸۶۵۱۵	۱۹۰۹۵۶	۲۱۱۲۱۰	آلمان
۳۱۸۴	۳۵۷۸	۵۵۴۴	-	-	۲۳۶	اتریش
۴۳۶۰	۴۰۰۸	۳۲۹۶	۴۴۰۰	۴۰۲۹	۲۷۸۴	ازبکستان
۲۱۹۲۳	۲۰۶۱۰	۴۵۸۰۴	۳۸۹۹	۴۳۶۸	۲۰۴۸۷	اسپانیا
۲۰۸۲۹	۲۰۷۸۷	۱۵۸۶۰	۲۱۱۹۶	۲۰۷۷۴	۱۴۲۷۲	استونی
۶۲۹۱	۶۶۴۷	۸۷۴۰	۲۱۷۴	۲۳۵۳	۲۹۵۲	اسلواکی
۴۸۰۹۳	۶۰۳۵۸	۶۰۵۶۸	۱۱۵۳۵	۱۲۶۷۳	۲۴۵۳۵	انگلستان
۵۶۸۱۶	۷۱۸۲۸	۶۵۷۵۱	۴۰۳۱۳	۶۴۶۸۰	۶۰۲۹۶	اوکراین
۲۰۰۹۹	۲۱۰۷۶	۲۴۲۸۹	۶۰	۷۳	۹۸	ایتالیا
۵۶۷۷	۵۸۵۳	۵۵۸۰	۴۶۰۴	۶۶۵۷	۴۳۹۵	ایرلند
۱۱۶	۱۲۰	۱۰۴	-	-	-	ایسلند
۴۵۲۳	۴۹۹۷	۸۳۸۲	-	-	-	بلژیک
۳۲۹۴۹	۳۰۴۷۸	۳۰۵۵۷	۳۱۲۳۱	۲۸۶۲۱	۲۶۴۸۵	بلغارستان
۴۵۱۲	۴۴۴۸	۵۵۱۴	-	-	-	پرتغال
۵۵۰	۵۲۶	۹۸	۵۵۰	۵۱۶	۹۳	تاجیکستان
۹۳۸۳۷	۸۴۲۳۷	۶۴۴۴۸	۶۴۱۴۰	۶۰۳۹۳	۴۶۳۷۷	ترکیه
۴۶۱۱۵	۴۵۹۹۳	۵۷۲۹۰	۴۶۸۵۷	۴۸۹۷۹	۶۱۸۰۰	جمهوری چک
۴۴۲۱	۵۳۴۴	۷۳۲۷	-	-	-	دانمارک
۵۴۹	۲۵۷۹	۲۳۶۰	-	۲۲۶۹	۲۰۰۸	روسیه سفید
۲۴۶۴۴	۲۵۹۲۹	۳۵۶۱۲	۲۳۵۹۷	۲۴۷۲۲	۳۱۸۰۰	رومانی
۳۲۳۳	۳۶۰۰	۴۶۰۵	۴۵۰	۶۲۴	۸۹۳	سوئد
۲۲۴	۲۱۲	۱۸۱	-	-	-	سوئیس
۲۰۱۳۶۳	۲۱۲۱۴۷	۲۱۸۴۴۳	۳۳۴۰۵۸	۳۲۷۵۰۹	۲۶۰۴۳۱	فدراسیون روسیه
۱۳۳۸۸	۱۸۴۷۵	۲۰۵۹۳	-	-	۱۶۰	فرانسه
۱۰۹۹۹	۱۱۲۳۵	۱۶۸۹۲	۶۸۱۱	۶۹۶۲	۳۶۸۱	فنلاند
۲۸۳۲	۲۱۷۳	۱۳۶۸	۱۵۶۳	۱۴۰۸	۴۶۱	قرقیزستان
۸۶۷۳۷	۸۴۳۳۹	۶۲۱۴۶	۱۱۵۴۵۸	۱۱۹۵۷۴	۸۷۰۱۰	قزاقستان

جدول (۶۲-۲): تولید و مصرف زغال سنگ در جهان طی سال‌های ۲۰۰۴، ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴^(۱) ... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	تولید			مصرف		
	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۱۴
لهستان	۱۶۱۷۱۵	۱۴۲۳۱۵	۱۳۶۳۹۰	۱۴۵۰۹۰	۱۴۴۷۱۷	۱۳۷۰۱۰
لوکزامبورگ	-	-	-	۱۲۶	۷۵	۸۵
مجارستان	۱۱۲۴۲	۹۵۵۸	۹۵۵۱	۱۳۴۷۲	۱۱۲۵۳	۱۰۷۲۲
نروژ	۲۹۰۴	۱۸۵۵	۱۶۷۵	۹۱۴	۷۲۴	۸۰۳
هلند	-	-	-	۱۳۵۹۷	۱۳۰۱۰	۱۴۵۶۶
یونان	۷۰۰۴۱	۵۳۹۲۴	۴۸۰۲۳	۷۱۶۳۱	۵۴۶۸۸	۴۷۲۵۷
سایر	۶۸۰۲۷	۷۳۰۳۶	۶۳۰۲۹	۷۱۹۳۴	۷۷۱۰۲	۶۶۸۸۰
جمع اروپا و اورآسیا	۱۱۷۶۳۹۳	۱۲۰۸۸۲۸	۱۱۵۸۰۷۹	۱۳۳۷۵۲۷	۱۲۹۸۳۸۱	۱۲۳۱۶۹۶
خاورمیانه	۱۶۶۳	۱۱۰۰	۱۱۰۰	۱۵۲۸۷	۱۵۶۳۲	۱۶۳۵۹
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۴۲۸۲۱	۲۵۶۲۸۲	۲۵۳۲۴۸	۱۷۸۹۹۵	۱۸۱۸۷۹	۱۷۷۹۴۴
الجزایر	-	-	-	۱۰۳۱	-	-
زیمبابوه	۳۲۴۱	۳۸۷۳	۳۸۷۳	۳۲۵۳	۳۹۳۵	۳۸۷۳
مصر	۳۳	-	-	۱۸۵۰	۳۰۵	۷۸۵
مراکش	۲۴	-	-	۴۶۵۶	۴۵۴۷	۵۶۰۹
موزامبیک	۱۷	۵۴۷۵	۶۱۴۳	-	۱۶	۱۴
سایر	۱۸۴۰	۲۶۰۰	۲۶۱۵	۲۶۴۹	۴۵۶۱	۶۷۹۶
جمع آفریقا	۲۴۷۹۷۶	۲۶۸۲۳۰	۲۶۵۸۷۹	۱۹۲۴۳۴	۱۹۵۲۴۳	۱۹۵۰۲۱
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۳۵۰۳۰۴	۴۵۸۹۴۰	۴۹۱۱۶۲	۱۳۶۱۵۴	۱۲۱۱۸۵	۱۱۵۵۱۴
اندونزی	۱۴۳۷۱۴	۴۸۷۳۳۶	۴۷۰۷۸۷	۳۸۶۹۰	۵۹۹۲۸	۶۱۶۹۸
پاکستان	۴۵۸۷	۳۳۱۹	۳۳۱۹	۷۸۹۴	۷۱۹۳	۸۱۱۲
تایلند	۲۰۰۶۰	۱۷۵۹۱	۱۷۹۸۰	۲۸۰۲۰	۳۷۶۳۴	۳۸۸۸۹
چین	۱۹۹۵۳۹۷	۳۷۰۰۰۷۱	۳۶۰۷۵۶۸	۲۰۱۴۱۵۴	۴۰۲۶۱۹۴	۳۹۰۹۴۳۴
زلاندنو	۵۱۵۵	۴۶۲۶	۳۹۸۵	۴۰۱۲	۳۰۹۳	۲۷۹۰
ژاپن	-	-	-	۱۸۳۵۸۵	۱۹۵۶۰۷	۱۸۷۶۹۰
فیلیپین	۲۴۸۳	۷۰۹۱	۹۵۱۴	۹۴۵۷	۱۸۷۳۶	۱۹۵۰۸
کره جنوبی	۳۱۹۱	۱۸۱۵	۱۷۴۶	۷۹۹۵۴	۱۲۷۹۲۲	۱۳۳۱۴۹
کره شمالی	۳۱۷۱۱	۳۶۲۹۵	۳۵۲۰۸	۳۰۱۴۰	۱۹۶۵۵	۱۹۸۵۲
مالزی	۳۸۹	۲۸۹۴	۲۸۹۴	۸۳۴۱	۲۴۲۷۱	۲۶۳۳۵
هندوستان	۴۰۵۲۲۴	۶۰۲۸۵۷	۶۶۱۲۰۳	۴۳۹۱۵۵	۸۰۳۸۰۹	۹۰۶۵۳۶
ویتنام	۲۷۳۴۹	۴۱۰۳۵	۳۵۷۷۷	۱۳۱۱۴	۲۸۰۶۸	۳۰۶۸۷
سایر	۶۵۳۸	۲۹۶۶۹	۳۴۰۲۹	۷۶۴۴۴	۹۴۴۱۰	۹۸۴۶۲
جمع آسیا و اقیانوسیه	۲۹۹۶۱۰۲	۵۳۹۳۹۳۹	۵۳۷۵۱۷۲	۳۰۶۹۱۱۴	۵۵۶۷۷۰۵	۵۵۵۸۶۵۶
جمع جهان	۵۵۷۲۶۵۱	۷۹۴۶۳۹۲	۷۸۹۱۰۵۹	۵۷۳۰۱۶۸	۸۰۲۹۶۲۱	۷۹۵۴۰۶۳
کشورهای OECD	۲۰۸۴۹۸۹	۲۰۱۰۶۳۵	۲۰۳۵۵۷۰	۲۳۵۷۵۲۸	۲۱۶۶۲۲۷	۲۱۱۹۵۹۵
کشورهای غیر OECD	۳۴۸۷۶۶۲	۵۹۳۵۷۵۷	۵۸۵۵۴۸۹	۳۳۷۲۶۴۰	۵۸۶۳۳۹۴	۵۸۳۴۴۶۸

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) زغال سنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس و سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفتی می‌باشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را به دست آورد.

(۲) شامل ۱۲۰۶۶ و ۱۰۲۳۱ هزار تن تولید و مصرف زغال سنگ نارس کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۶۳-۲): تولید زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سالهای ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(هزار تن)

۲۰۱۴		۲۰۱۳		۲۰۱۲		۲۰۰۴		نام کشور
کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	
۷۵۷۱۴۶	۷۴۹۶۵	۷۴۳۷۳۰	۷۷۸۵۷	۷۶۸۰۱۴	۸۱۳۰۰	۸۸۷۹۷۳	۴۴۲۲۲	آمریکای شمالی
۲۹۹۴۰	۳۰۵۶۶	۲۵۸۷۶	۳۴۰۶۳	۲۵۹۱۴	۳۱۰۸۶	۲۸۹۰۰	۲۵۵۰۹	ایالات متحده آمریکا
۱۱۹۳۱	۲۱۳۹	۱۳۴۶۲	۱۲۰۵	۱۳۰۳۱	۲۱۲۵	۸۱۴۷	۱۷۳۵	کانادا
۷۹۹۰۱۷	۱۰۷۶۷۰	۷۸۳۰۶۸	۱۱۳۱۲۵	۸۰۶۹۵۹	۱۱۴۵۱۱	۹۲۵۰۲۰	۷۱۴۶۶	مکزیک
								جمع آمریکای شمالی
۸۳	-	۸۳	-	۹۵	-	۵۱	-	آمریکای مرکزی و جنوبی
۷۹۳۳	-	۴۹۴۹	-	۳۴۴۶	-	۳۲۰۰	۲۱۴	آرژانتین
۲۴۸	-	۲۴۸	-	۲۱۱	-	۲۲	-	برزیل
۳۷۵۰	-	۳۰۲۸	-	۷۱۲	-	۲۳۳	-	پرو
۸۳۴۷۴	۵۱۰۴	۸۱۲۵۷	۴۲۳۹	۸۴۵۲۸	۴۴۹۶	۵۲۰۳۵	۲۱۴۹	شیلی
۲۲۹۸	-	۹۴۷	-	۱۲۰۰	-	۶۷۴۸	-	کلمبیا
-	-	-	-	-	-	-	-	ونزوئلا
۹۷۷۸۶	۵۱۰۴	۹۰۵۱۲	۴۲۳۹	۹۰۱۹۲	۴۴۹۶	۶۲۲۸۹	۲۳۶۳	سایر
								جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
۳۵۱۹	۴۸۱۸	۳۵۰۴	۴۷۵۶	۵۲۴۲	۶۳۱۶	۱۲۵۱۶	۱۶۶۳۵	اروپا و اوراسیا
-	-	-	-	-	-	-	-	آلمان
۴۷	-	۵۶	-	۶۰	-	۸۵	-	اتریش
۳۸۹۹	-	۴۳۶۸	-	۶۱۸۱	-	۱۲۳۳۴	-	ازبکستان
-	-	-	-	-	-	-	-	اسپانیا
-	-	-	-	-	-	-	-	استونی
-	-	-	-	-	-	-	-	اسلوواکی
۱۱۳۱۰	۲۲۵	۱۲۴۹۴	۱۷۹	۱۵۹۰۱	۳۸۶	۲۴۱۸۳	۳۵۲	انگلستان
۲۷۵۳۲	۱۲۷۸۱	۴۴۵۴۰	۱۹۶۶۳	۴۴۸۲۶	۲۰۸۷۹	۳۲۹۵۰	۲۶۱۷۹	اوکراین
۶۰	-	۷۳	-	۸۰	-	۹۸	-	ایتالیا
-	-	-	-	-	-	-	-	ایرلند
-	-	-	-	-	-	-	-	ایسلند
-	-	-	-	-	-	-	-	بلژیک
-	-	۶	-	۱۵	-	۳۳	-	بلغارستان
-	-	-	-	-	-	-	-	پرتغال
۵۵۰	-	۵۱۶	-	۴۱۲	-	۹۳	-	تاجیکستان
۱۸۰۹	۸۳۱	۲۰۵۰	۸۱۷	۲۲۲۳	۱۱۱۳	۲۰۰۴	۶۶۴	ترکیه
۴۰۹۰	۴۵۹۰	۴۰۳۵	۴۵۵۹	۶۳۹۱	۵۰۴۹	۵۹۸۷	۷۳۱۶	جمهوری چک
-	-	-	-	-	-	-	-	دانمارک
-	-	-	-	-	-	-	-	روسیه سفید
۴۷	-	۴۷	-	۴۳	-	۵۳	-	رومانی
-	-	-	-	-	-	-	-	سوئد
-	-	-	-	-	-	-	-	سوئیس
۱۸۹۴۷۵	۷۴۹۹۵	۱۷۸۵۰۵	۷۳۸۰۲	۱۷۹۲۹۴	۷۲۷۶۸	۱۲۸۶۱۵	۶۱۱۴۳	فدراسیون روسیه
-	-	-	-	-	-	۱۶۰	-	فرانسه
-	-	-	-	-	-	-	-	فنلاند
۲۵۱	-	۲۵۱	-	۱۵۳	-	۶۴	-	قرقیزستان
۹۳۴۹۴	۱۵۳۱۸	۹۹۹۱۶	۱۲۹۶۸	۹۹۸۲۳	۱۲۹۵۶	۷۲۰۴۷	۱۱۰۱۸	قزاقستان

جدول (۶۳-۲): تولید زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۴		۲۰۱۳		۲۰۱۲		۲۰۰۴		نام کشور
کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	
۶۰۲۲۵	۱۲۲۸۸	۶۴۳۵۰	۱۲۱۱۶	۶۷۴۹۶	۱۱۷۳۸	۸۳۹۹۲	۱۶۵۲۵	لهستان
-	-	-	-	-	-	-	-	لوکزامبورگ
-	-	-	-	-	-	-	-	مجارستان
۱۶۷۵	-	۱۸۵۵	-	۱۲۲۹	-	۲۹۰۴	-	نروژ
-	-	-	-	-	-	-	-	هلند
-	-	-	-	-	-	-	-	یونان
۶۴۷۷	-	۶۰۵۴	-	۶۳۵۹	-	۴۷۶۱	-	سایر
۴۰۴۴۶۰	۱۲۵۸۴۶	۴۲۲۶۲۰	۱۲۸۸۶۰	۴۳۵۷۲۸	۱۳۱۲۰۵	۳۸۲۸۷۹	۱۳۹۸۳۲	جمع اروپا و اورآسیا
۱۰۰	۱۰۰۰	۹۸	۱۰۰۲	۱۰۴	۹۴۰	۴۱۰	۸۱۴	خاورمیانه
آفریقا								
۲۵۰۶۲۹	۲۶۱۹	۲۵۲۹۰۵	۳۳۷۷	۲۵۷۰۰۹	۱۵۶۶	۲۴۱۵۷۴	۱۲۴۷	آفریقای جنوبی
-	-	-	-	-	-	-	-	الجزایر
۳۸۷۳	-	۳۴۲۴	۴۴۹	۳۲۷۷	۴۳۰	۲۶۲۲	۶۱۹	زیمبابوه
-	-	-	-	-	-	۳۳	-	مصر
-	-	-	-	-	-	۲۴	-	مراکش
۲۳۷۸	۳۷۶۵	۲۱۹۸	۳۲۷۷	۱۶۸۶	۲۸۴۴	۱۷	-	موزامبیک
۲۳۵۲	-	۲۳۳۷	-	۱۹۷۵	-	۱۵۹۸	-	سایر
۲۵۹۲۳۲	۶۳۸۴	۲۶۰۸۶۴	۷۱۰۳	۲۶۳۹۴۷	۴۸۴۰	۲۴۵۸۶۸	۱۸۶۶	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه								
۲۴۵۶۷۴	۱۸۴۸۲۷	۲۳۶۶۰۱	۱۵۹۴۹۴	۲۱۲۴۵۷	۱۴۶۹۴۴	۱۶۴۵۶۳	۱۱۶۱۹۰	استرالیا
۴۶۸۰۵۸	۲۷۲۹	۴۸۴۴۳	۳۵۹۳	۴۴۱۴۰۳	۳۰۸۷	۱۴۲۶۵۵	۱۰۵۹	اندونزی
۲۱۱۰	-	۲۱۱۰	-	۲۰۲۱	-	۲۵۸۷	-	پاکستان
-	-	-	-	-	-	-	-	تایلند
۳۰۳۹۶۸۰	۵۶۷۸۸۸	۳۱۳۸۵۰۴	۵۶۱۵۶۷	۲۸۸۴۹۷۸	۵۱۵۶۹۵	۱۷۶۱۷۰۰	۲۳۳۶۹۷	چین
۱۹۰۸	۱۷۶۰	۲۱۸۴	۲۱۵۲	۲۵۲۶	۲۰۷۵	۲۴۴۸	۲۴۶۸	زلاندنو
-	-	-	-	-	-	-	-	ژاپن
۹۵۱۴	-	۷۰۹۱	-	۷۳۴۹	-	۲۴۸۰	-	فیلیپین
۱۷۴۶	-	۱۸۱۵	-	۲۰۹۴	-	۳۱۹۱	-	کره جنوبی
۳۵۲۰۸	-	۳۶۲۹۵	-	۳۰۲۸۸	-	۳۱۷۱۱	-	کره شمالی
۲۸۹۴	-	۲۸۹۴	-	۲۹۵۰	-	۳۸۹	-	مالزی
۵۶۲۶۹۰	۵۱۳۵۵	۵۰۸۹۴۸	۴۹۶۳۸	۵۰۴۸۲۰	۴۳۴۸۴	۳۵۲۳۹۱	۲۲۴۲۲	هندوستان
۳۵۷۷۷	-	۴۱۰۳۵	-	۴۲۰۸۳	-	۲۷۳۴۹	-	ویتنام
۱۶۸۴۰	۱۰۲۷۴	۱۵۸۷۸	۶۸۷۶	۱۴۹۸۹	۸۷۹۱	۸۶۰	-	سایر
۴۴۲۲۰۹۹	۸۱۸۸۳۳	۴۴۷۷۴۹۸	۷۸۳۳۲۰	۴۱۴۷۹۵۸	۷۲۰۰۷۶	۲۴۹۲۳۲۴	۳۷۵۸۳۶	جمع آسیا و اقیانوسیه
کل جهان								
۵۹۸۲۶۹۴	۱۰۶۴۸۳۷	۶۰۳۴۶۶۰	۱۰۳۷۶۴۹	۵۷۴۴۸۸۸	۹۷۶۰۶۸	۴۱۰۸۷۹۰	۵۹۲۱۷۷	کشورهای OECD
۱۱۳۸۶۸۲	۳۱۷۰۰۹	۱۱۱۹۴۲۵	۲۹۷۱۹۸	۱۱۲۹۴۹۱	۲۸۸۱۳۲	۱۲۳۹۶۳۳	۲۳۱۶۱۶	کشورهای غیر OECD
۴۸۴۴۰۱۲	۷۴۷۸۲۸	۴۹۱۵۲۳۵	۷۴۰۴۵۱	۴۶۱۵۳۹۷	۶۸۷۹۳۶	۲۸۶۹۱۵۷	۳۶۰۵۶۱	

جدول (۶۴-۲): مصرف زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(هزار تن)

۲۰۱۴		۲۰۱۳		۲۰۱۲		۲۰۰۴		نام کشور
کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	
۷۴۶۶۰۳	۱۸۶۹۱	۷۵۰۷۸۱	۱۹۴۴۳	۷۲۹۱۴۵	۱۹۰۰۴	۹۱۳۱۵۲	۲۱۴۶۲	آمریکای شمالی
۳۰۵۵۸	۳۴۱۰	۲۷۵۱۹	۲۴۲۱	۲۷۵۰۵	۴۷۴۳	۴۳۹۳۱	۴۵۹۱	ایالات متحده آمریکا
۱۸۳۰۳	۳۱۸۸	۲۰۶۶۴	۳۱۶۶	۱۵۸۰۰	۱۹۳۰	۱۱۶۷۷	۲۴۰۶	کانادا
۷۹۵۴۶۴	۲۵۲۸۹	۷۹۸۹۶۴	۲۵۰۳۰	۷۷۲۴۵۰	۲۵۶۷۷	۹۶۸۷۶۰	۲۸۴۵۹	مکزیک
								جمع آمریکای شمالی
								آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۲۰۰	۱۳	۱۰۶۳	۱۳	۱۲۰۰	۴۱۷	۲۱۱	۷۲۶	آرژانتین
۱۶۷۶۱	۱۰۸۹۰	۱۲۴۰۶	۱۰۵۲۲	۹۷۸۶	۱۰۸۴۶	۷۸۲۸	۱۰۰۰۱	برزیل
۱۲۶۸	-	۱۲۶۸	-	۱۱۱۹	-	۱۰۴۷	۱۸	پرو
۱۱۲۲۱	۶۹۷	۱۰۷۵۰	۵۷۷	۱۰۲۴۰	۶۳۲	۳۸۹۸	۷۰۶	شیلی
۴۱۵۳	۳۱۷۰	۳۸۹۶	۳۰۶۹	۲۷۸۸	۲۹۴۱	۳۱۱۰	۵۲۵	کلمبیا
۲۹۰	-	۲۸۸	-	۲۸۹	-	-	-	ونزوئلا
۲۵۰۹	۲۴۹	۱۹۷۵	-	۱۹۰۵	-	۱۱۵۳	-	سایر
۳۷۴۰۲	۱۵۰۱۹	۳۱۶۴۶	۱۴۱۸۱	۲۷۳۲۷	۱۴۸۳۶	۱۷۲۴۷	۱۱۹۷۶	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
								اروپا و اوراسیا
۴۵۶۱۸	۱۳۵۲۳	۵۰۲۴۹	۱۲۴۹۵	۴۲۰۲۰	۱۸۳۸۰	۴۳۸۱۵	۲۳۶۶۷	آلمان
۱۴۱۷	۱۷۶۷	۱۷۷۹	۱۷۸۶	۱۷۶۶	۱۷۹۸	۲۴۸۹	۱۹۰۴	اتریش
۴۷	-	۵۶	-	۶۰	-	۸۵	-	ازبکستان
۲۰۱۴۲	۱۷۸۱	۱۸۵۰۲	۲۱۰۸	۲۶۴۳۹	۲۳۳۵	۳۳۷۳۳	۳۹۰۲	اسپانیا
۸۶	-	۶۱	-	۶۴	-	۵۸	-	استونی
۱۰۸۴	۲۶۸۲	۱۳۵۷	۲۵۶۰	۱۲۹۴	۲۶۲۳	۲۲۹۹	۲۸۵۲	اسلواکی
۴۱۸۰۱	۶۲۹۲	۵۳۶۳۰	۶۷۲۸	۵۸۳۷۳	۵۹۵۴	۵۴۰۸۶	۶۴۸۲	انگلستان
۳۶۲۲۸	۲۰۵۸۸	۴۷۱۵۷	۲۴۱۶۵	۴۶۴۵۵	۲۶۸۵۱	۳۲۱۹۸	۳۲۲۶۶	اوکراین
۱۷۶۵۷	۲۴۳۹	۱۷۹۷۳	۳۰۹۸	۱۹۹۳۸	۵۲۴۳	۱۹۱۹۷	۵۰۸۳	ایتالیا
۲۰۲۹	-	۲۱۳۴	-	۲۴۳۸	-	۲۸۷۴	-	ایرلند
۱۱۶	-	۱۲۰	-	۱۰۵	-	۱۰۴	-	ایسلند
۲۳۹۱	۲۱۳۲	۲۴۳۲	۲۵۶۵	۲۶۳۱	۲۴۳۵	۴۷۵۵	۳۶۲۷	بلژیک
۱۷۴۲	-	۱۷۵۹	-	۲۲۴۰	-	۳۰۹۱	۱۱۷۴	بلغارستان
۴۵۱۲	-	۴۴۴۸	-	۴۸۷۳	-	۵۵۱۴	-	پرتغال
۵۵۰	-	۵۲۶	-	۴۳۴	-	۹۸	-	تاجیکستان
۲۵۲۶۹	۷۰۶۸	۲۲۴۵۷	۶۴۸۸	۲۵۷۷۷	۶۵۵۱	۱۴۳۱۴	۵۳۱۲	ترکیه
۳۸۵۴	۳۶۱۱	۳۷۶۲	۳۲۹۵	۴۰۵۵	۳۱۶۵	۵۳۳۴	۴۵۲۶	جمهوری چک
۴۴۲۱	-	۵۳۴۴	-	۴۲۳۸	-	۷۳۲۷	-	دانمارک
۵۴۹	-	۵۴۳	-	۳۵۸	-	۲۳۴	-	روسیه سفید
۶۸۱	۶۰	۸۲۷	۹۳	۱۱۷۰	۱۲۴	۴۶۹	۲۹۵۴	رومانی
۱۲۱۶	۱۴۵۶	۱۴۳۳	۱۳۹۹	۱۲۹۶	۱۴۸۰	۱۵۳۹	۱۷۹۰	سوئد
۹۳	-	۱۵۴	-	۱۳۸	-	۱۷۷	-	سوئیس
۷۷۲۳۵	۵۴۸۳۰	۸۶۶۳۱	۵۲۵۰۴	۹۲۹۰۵	۵۶۹۳۹	۹۵۷۸۱	۴۹۱۹۷	فدراسیون روسیه
۸۲۷۷	۴۹۳۳	۱۳۱۵۱	۵۱۷۸	۱۲۲۳۱	۴۵۹۲	۱۳۸۰۰	۶۷۵۳	فرانسه
۳۸۵۲	۱۲۳۹	۴۵۵۹	۱۲۷۷	۳۴۶۳	۱۱۳۹	۶۷۱۸	۱۳۶۴	فنلاند
۱۵۲۰	-	۱۰۲۴	-	۱۵۵۲	-	۹۵۸	۳	قرقیزستان

جدول (۶۴-۲): مصرف زغال سنگ کک شو و حرارتی به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲ ... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۴		۲۰۱۳		۲۰۱۲		۲۰۰۴		نام کشور
حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	حرارتی	کک شو	
۶۷۱۴۰	۱۵۰۰۰	۶۷۰۹۲	۱۲۶۵۰	۶۷۱۶۲	۱۲۶۵۳	۴۷۶۳۹	۱۰۷۷۳	قزاقستان
۶۰۷۶۹	۱۲۴۱۳	۶۶۱۴۵	۱۲۶۳۸	۶۴۴۴۴	۱۱۶۲۶	۷۰۲۳۱	۱۳۶۸۴	لهستان
۸۵	-	۷۵	-	۸۲	-	۱۲۶	-	لوکزامبورگ
۲۳۷	۱۲۹۴	۳۱۲	۱۲۷۹	۴۲۴	۱۴۲۹	۸۰۸	۸۶۱	مجارستان
۸۰۳	-	۷۲۴	-	۷۵۴	-	۹۱۴	-	نروژ
۱۰۲۴۹	۳۳۰۵	۸۹۰۵	۴۰۷۴	۸۶۵۰	۴۱۴۰	۸۹۳۳	۴۶۱۹	هلند
۱۸۱	-	۳۰۲	-	۳۵۱	-	۷۷۶	-	یونان
۸۶۲۳	۱۳۰۶	۸۶۹۲	۱۲۴۹	۸۶۳۸	۱۰۳۷	۷۰۱۷	۲۹۹	سایر
۴۵۰۴۷۴	۱۵۸۷۱۹	۴۹۲۳۱۵	۱۵۷۶۲۹	۵۰۶۸۱۸	۱۷۰۴۹۴	۴۸۷۴۹۱	۱۸۳۰۹۲	جمع اروپا و اورآسیا
۱۵۶۵۹	۷۰۰	۱۴۹۴۷	۶۸۵	۱۸۰۲۱	۶۴۳	۱۳۵۷۳	۱۲۷۵	خاورمیانه
آفریقا								
۱۷۴۴۲۹	۳۵۱۵	۱۷۸۱۵۹	۳۷۲۰	۱۸۱۴۴۹	۳۴۵۰	۱۷۶۹۸۴	۲۰۱۱	آفریقای جنوبی
-	-	-	-	-	-	-	۱۰۳۱	الجزایر
۳۸۷۳	-	۳۴۸۶	۴۴۹	۳۳۳۶	۴۳۰	۲۶۳۴	۶۱۹	زیمبابوه
۳۵۱	۴۳۴	-	۳۰۵	-	۳۷۵	-	۱۸۵۰	مصر
۵۶۰۹	-	۴۵۴۷	-	۴۵۸۲	-	۴۶۵۶	-	مراکش
۱۴	-	۱۶	-	۱۶	-	-	-	موزامبیک
۶۵۳۳	-	۴۳۰۵	-	۳۴۹۶	-	۲۴۰۲	-	سایر
۱۹۰۸۰۹	۳۹۴۹	۱۹۰۵۱۳	۴۴۷۴	۱۹۲۸۷۹	۴۲۵۵	۱۸۶۶۷۶	۵۵۱۱	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه								
۵۱۱۲۰	۳۷۳۳	۵۴۸۲۰	۳۵۲۰	۵۷۰۸۰	۳۶۷۸	۶۲۱۹۷	۴۴۰۶	استرالیا
۵۹۸۶۹	۱۸۲۹	۵۹۸۱۸	۱۱۰	۵۷۰۹۶	۷۸	۳۸۵۹۳	۹۷	اندونزی
۶۶۳۴	۲۶۹	۵۷۰۸	۲۷۶	۵۴۶۷	۲۶۴	۴۶۲۲	۱۲۷۲	پاکستان
۲۰۹۰۹	-	۱۸۵۳۱	-	۱۷۳۵۲	-	۷۴۷۲	-	تایلند
۳۲۷۹۹۰۴	۶۲۹۵۳۰	۳۳۹۹۷۹۶	۶۲۶۳۹۸	۳۱۲۶۳۷۷	۵۵۹۲۹۲	۱۷۸۰۸۶۰	۲۳۳۲۹۴	چین
۲۴۷۵	-	۲۶۰۸	۱۹۱	۳۱۸۰	-	۳۲۱۳	۵۶۰	زلاندنو
۱۳۷۰۰۱	۵۰۶۸۹	۱۴۱۷۵۵	۵۳۸۵۲	۱۳۱۶۴۸	۵۲۲۱۰	۱۲۲۷۰۱	۶۰۸۸۴	ژاپن
۱۹۵۰۸	-	۱۸۷۳۶	-	۱۵۱۰۳	-	۹۴۵۴	-	فیلیپین
۱۰۰۲۸۸	۳۲۸۶۱	۹۸۵۴۹	۲۹۳۷۳	۹۴۷۱۴	۳۱۷۴۰	۵۸۹۲۷	۲۱۰۲۷	کره جنوبی
۱۹۸۵۲	-	۱۹۶۵۵	-	۱۹۳۶۶	-	۳۰۱۴۰	-	کره شمالی
۲۶۳۳۵	-	۲۴۲۷۱	-	۲۵۰۵۶	-	۸۳۴۱	-	مالزی
۷۵۷۳۲۴	۱۰۲۰۵۴	۶۶۶۷۴۲	۹۳۱۶۵	۶۴۷۳۶۱	۸۱۸۱۷	۳۷۰۹۵۵	۳۸۱۷۲	هندوستان
۳۰۶۸۷	-	۲۸۰۶۵	-	۲۸۲۵۸	-	۱۳۱۱۴	-	ویتنام
۸۴۵۳۳	۷۴۹۳	۸۱۲۸۱	۶۷۳۸	۷۹۹۸۸	۵۹۴۰	۶۶۰۰۲	۵۰۸۲	سایر
۴۵۹۶۴۳۹	۸۲۸۴۵۸	۴۶۲۰۳۳۵	۸۱۳۶۲۳	۴۳۰۸۰۴۶	۷۳۵۰۱۹	۲۵۷۶۵۹۱	۳۶۴۷۹۴	جمع آسیا و اقیانوسیه
کل جهان								
۶۰۸۶۲۴۷	۱۰۳۲۱۳۴	۶۱۴۸۷۲۰	۱۰۱۵۶۲۲	۵۸۲۵۵۴۱	۹۵۰۹۲۴	۴۲۵۰۳۳۸	۵۹۵۱۰۷	کشورهای OECD
۱۳۶۵۱۴۳	۱۸۰۲۰۴	۱۳۹۹۵۹۷	۱۷۹۵۱۱	۱۳۶۹۹۲۴	۱۸۶۸۲۷	۱۵۳۳۰۸۷	۲۰۲۴۶۸	کشورهای غیر OECD
۴۷۲۱۱۰۴	۸۵۱۹۳۰	۴۷۴۹۱۲۳	۸۳۶۱۱۱	۴۴۵۵۶۱۷	۷۶۴۰۹۷	۲۷۱۷۲۵۱	۳۹۲۶۳۹	

جدول (۶۵-۲): تولید و مصرف انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲ (هزار تن)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴
آمریکای شمالی								
زغال کک شو	۷۱۴۶۶	۱۱۴۵۱۱	۱۱۳۱۲۵	۱۰۷۶۷۰	۲۸۴۵۹	۲۵۶۷۷	۲۵۰۳۰	۲۵۲۸۹
زغال حرارتی	۹۲۵۰۲۰	۸۰۶۹۵۹	۷۸۳۰۶۸	۷۹۹۰۱۷	۹۶۸۷۶۰	۷۷۲۴۵۰	۷۹۸۹۶۴	۷۹۵۴۶۴
زغال لیگنیت و نارس	۸۷۳۷۴	۸۱۰۹۸	۷۹۶۹۳	۸۱۲۵۲	۸۷۳۵۰	۸۱۴۹۷	۷۹۶۵۴	۷۹۱۵۷
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۱۰۸۳۸۶۰	۱۰۰۲۵۶۸	۹۷۵۸۸۶	۹۸۷۹۳۹	۱۰۸۴۵۶۹	۸۷۹۶۲۴	۹۰۳۶۴۸	۸۹۹۹۱۰
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۱۳۴۷۸۴	۱۸۷۹۸	۱۸۷۴۶	۱۸۱۱۲	۱۴۱۳۲۸	۱۹۲۸۸	۱۸۶۷۰	۱۸۶۵۴
کل زغال سنگ ^(۴)	۱۲۱۸۶۴۴	۱۰۲۱۳۶۶	۹۹۴۶۳۲	۱۰۰۶۰۵۱	۱۲۲۵۸۹۷	۸۹۸۹۱۲	۹۲۲۳۱۸	۹۱۸۵۶۴
آمریکای مرکزی و جنوبی								
زغال کک شو	۲۳۶۳	۴۴۹۶	۴۲۳۹	۵۱۰۴	۱۱۹۷۶	۱۴۸۳۶	۱۴۱۸۱	۱۵۰۱۹
زغال حرارتی	۶۲۲۸۹	۹۰۱۹۲	۹۰۵۱۲	۹۷۷۸۶	۱۷۲۴۷	۲۷۳۲۷	۳۱۶۴۶	۳۷۴۰۲
زغال لیگنیت و نارس	۲۰۰۵	۳۱۸۳	۳۶۵۸	-	۲۰۱۴	۳۰۰۰	۳۱۸۵	-
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۶۶۶۵۷	۹۷۸۷۱	۹۸۴۰۹	۱۰۲۸۹۰	۳۱۲۳۷	۴۵۱۶۳	۴۹۰۱۲	۵۲۴۲۱
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۱۰۲۴۷	۱۳۳۳۱	۱۳۱۷۸	۵۱۵ ^(۵)	۱۲۴۹۴	۱۴۳۷۶	۱۳۸۵۷	۳۲۴ ^(۵)
کل زغال سنگ ^(۴)	۷۶۹۰۴	۱۱۱۲۰۲	۱۱۱۵۸۷	۱۰۳۴۰۵	۴۳۷۳۱	۵۹۵۳۹	۶۲۸۶۹	۵۲۷۴۵
اروپا و اورآسیا								
زغال کک شو	۱۳۹۸۳۲	۱۳۱۲۰۵	۱۲۸۸۶۰	۱۲۵۸۴۶	۱۸۳۰۹۲	۱۷۰۴۹۴	۱۵۷۶۲۹	۱۵۸۷۱۹
زغال حرارتی	۳۸۲۸۷۹	۴۳۵۷۲۸	۴۲۲۶۲۰	۴۰۴۴۶۰	۴۸۷۴۹۱	۵۰۶۸۱۸	۴۹۲۳۱۵	۴۵۰۴۷۴
زغال لیگنیت و نارس	۶۳۹۶۸۹	۶۶۹۳۴۵	۶۳۶۸۳۷	۶۰۶۷۷۸	۶۵۱۴۴۱	۶۷۱۷۳۰	۶۲۷۹۵۱	۶۰۱۸۷۴
سنگ نفتی ^(۱)	۱۳۹۹۳	۱۸۷۹۶	۲۰۵۱۱	۲۰۹۹۵	۱۵۵۰۳	۱۷۵۲۶	۲۰۴۸۶	۲۰۶۲۹
جمع زغال سنگ ^(۲)	۱۱۷۶۳۹۳	۱۲۵۵۰۷۴	۱۲۰۸۸۲۸	۱۱۵۸۰۷۹	۱۳۳۷۵۲۷	۱۳۶۶۵۶۸	۱۲۹۸۳۸۱	۱۲۳۱۶۹۶
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۱۲۵۶۷۹	۱۱۷۲۴۲	۱۱۵۹۶۲	۵۳۶۴۰ ^(۵)	۱۲۵۶۷۲	۱۱۲۷۷۱	۱۱۳۵۷۷	۵۳۷۸۳ ^(۵)
کل زغال سنگ ^(۴)	۱۳۰۲۰۷۲	۱۳۷۲۳۱۶	۱۳۲۴۷۹۰	۱۲۱۱۷۱۹	۱۴۶۲۹۹۹	۱۴۷۹۳۳۹	۱۴۱۱۹۵۸	۱۲۸۵۴۷۹
خاورمیانه								
زغال کک شو	۸۱۴	۹۴۰	۱۰۰۲	۱۰۰۰	۱۲۷۵	۶۴۳	۶۸۵	۷۰۰
زغال حرارتی	۴۱۰	۱۰۴	۹۸	۱۰۰	۱۳۵۷۳	۱۸۰۲۱	۱۴۹۴۷	۱۵۶۵۹
زغال لیگنیت و نارس	-	-	-	-	-	-	-	-
سنگ نفتی ^(۱)	۴۳۹	۴۲۳	-	-	۴۳۹	۴۲۳	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۱۶۶۳	۱۴۶۷	۱۱۰۰	۱۱۰۰	۱۵۲۸۷	۱۹۰۸۷	۱۵۶۳۲	۱۶۳۵۹
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۱۰۵۷	۵۴۲	۴۸۹	۵ ^(۵)	۱۵۵۰	۱۴۳۱	۱۴۸۲	۱۶۳۵۹ ^(۵)
کل زغال سنگ ^(۴)	۲۷۲۰	۲۰۰۹	۱۵۸۹	۱۱۰۰	۱۶۸۳۷	۲۰۵۱۸	۱۷۱۱۴	۱۶۳۵۹
آفریقا								
زغال کک شو	۱۸۶۶	۴۸۴۰	۷۱۰۳	۶۳۸۴	۵۵۱۱	۴۲۵۵	۴۴۷۴	۳۹۴۹
زغال حرارتی	۲۴۵۸۶۸	۲۶۳۹۴۷	۲۶۰۸۶۴	۲۵۹۲۳۲	۱۸۶۶۷۶	۱۹۲۸۷۹	۱۹۰۵۱۳	۱۹۰۸۰۹
زغال لیگنیت و نارس	۲۴۲	۲۷۱	۲۶۳	۲۶۳	۲۴۷	۲۷۱	۲۵۶	۲۶۳
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۲۴۷۹۷۶	۲۶۹۰۵۸	۲۶۸۲۳۰	۲۶۵۸۷۹	۱۹۲۴۳۴	۱۹۷۴۰۵	۱۹۵۲۴۳	۱۹۵۰۲۱
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۴۵۷۵	۲۷۱۲	۲۸۲۷	۵ ^(۵)	۴۱۲۴	۳۱۸۸	۳۲۰۵	۴۱۲۴ ^(۵)
کل زغال سنگ ^(۴)	۲۵۲۵۵۱	۲۷۱۷۷۰	۲۷۱۰۵۷	۲۶۵۸۷۹	۱۹۶۵۵۸	۲۰۰۵۹۳	۱۹۸۴۴۸	۱۹۵۰۲۱

جدول (۶۵-۲): تولید و مصرف انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه
(هزار تن)

نام کشور	تولید				مصرف			
	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴
آسیا و اقیانوسیه								
زغال کک شو	۸۱۸۸۳۳	۷۸۳۳۲۰	۷۲۰۰۷۶	۳۷۵۸۳۶	۸۲۸۴۵۸	۸۱۳۶۲۳	۷۳۵۰۱۹	۳۶۴۷۹۴
زغال حرارتی	۴۴۲۲۰۹۹	۴۴۷۷۴۹۸	۴۱۴۷۹۵۸	۲۴۹۲۳۲۴	۴۵۹۶۴۳۹	۴۶۲۰۳۳۵	۴۳۰۸۰۴۶	۲۵۷۶۵۹۱
زغال لیگنیت و نارس	۱۳۴۲۴۰	۱۳۳۱۲۱	۱۴۳۸۶۴	۱۲۷۹۴۲	۱۳۳۷۵۹	۱۳۳۷۴۷	۱۴۳۱۰۱	۱۲۷۷۲۹
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۵۳۷۵۱۷۲	۵۳۹۳۹۳۹	۵۰۱۱۸۹۸	۲۹۹۶۱۰۲	۵۵۵۸۶۵۶	۵۵۶۷۷۰۵	۵۱۸۶۱۶۶	۳۰۶۹۱۱۴
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۶۱۵۹۴ ^(۵)	۵۵۳۷۹۸	۵۲۱۱۲۵	۲۹۷۱۹۶	۶۴۴۰۲ ^(۵)	۵۶۰۵۳۳	۵۲۴۶۹۳	۲۸۲۵۶۱
کل زغال سنگ ^(۴)	۵۴۳۶۷۶۶	۵۹۴۷۷۳۷	۵۵۳۳۰۲۳	۳۲۹۳۲۹۸	۵۶۲۳۰۵۸	۶۱۲۸۲۳۸	۵۷۱۰۸۵۹	۳۳۵۱۶۷۵
کل جهان								
زغال کک شو	۱۰۶۴۸۳۷	۱۰۳۷۶۴۹	۹۷۶۰۶۸	۵۹۲۱۷۷	۱۰۳۲۱۳۴	۱۰۱۵۶۲۲	۹۵۰۹۲۴	۵۹۵۱۰۷
زغال حرارتی	۵۹۸۲۶۹۴	۶۰۳۴۶۶۰	۵۷۴۴۸۸۸	۴۱۰۸۷۹۰	۶۰۸۶۲۴۷	۶۱۴۸۷۲۰	۵۸۲۵۵۴۱	۴۲۵۰۳۳۸
زغال لیگنیت و نارس	۸۲۲۵۳۳	۸۵۳۵۷۲	۸۹۷۷۶۱	۸۵۷۲۵۲	۸۱۵۰۵۳	۸۴۴۷۹۳	۸۹۹۵۹۹	۸۶۸۷۸۱
سنگ نفتی ^(۱)	۲۰۹۹۵	۲۰۵۱۱	۱۹۲۱۹	۱۴۴۳۲	۲۰۶۲۹	۲۰۴۸۶	۱۷۹۴۹	۱۵۹۴۲
جمع زغال سنگ ^(۲)	۷۸۹۱۰۵۹	۷۹۴۶۳۹۲	۷۶۳۷۹۳۶	۵۵۷۲۶۵۱	۷۹۵۴۰۶۳	۸۰۲۹۶۲۱	۷۶۹۴۰۱۳	۵۷۳۰۱۶۸
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۱۳۳۸۶۱ ^(۵)	۷۰۵۰۰	۶۷۳۷۵۰	۵۷۳۵۳۸	۱۳۷۱۶۳ ^(۵)	۷۱۱۳۲۴	۶۷۵۷۴۷	۵۶۷۵۲۹
کل زغال سنگ ^(۴)	۸۰۳۴۹۲۰ ^(۵)	۸۶۵۱۳۹۲	۸۳۱۱۶۸۶	۶۱۴۶۱۸۹	۸۰۹۱۲۲۶ ^(۵)	۸۷۴۰۹۴۵	۸۳۶۹۷۶۰	۶۲۹۷۶۹۷
کشورهای OECD								
زغال کک شو	۳۱۷۰۰۹	۲۹۷۱۹۸	۲۸۸۱۳۲	۲۳۱۶۱۶	۱۸۰۲۰۴	۱۷۹۵۱۱	۱۸۶۸۲۷	۲۰۲۴۶۸
زغال حرارتی	۱۱۳۸۶۸۲	۱۱۱۹۴۲۵	۱۱۲۹۴۹۱	۱۲۳۹۶۳۳	۱۳۶۵۱۴۳	۱۳۹۹۵۹۷	۱۳۶۹۹۲۴	۱۵۳۳۰۸۷
زغال لیگنیت و نارس	۵۵۸۸۸۴	۵۷۳۵۰۱	۵۹۹۱۴۲	۵۹۹۳۰۸	۵۵۳۶۱۹	۵۶۶۶۳۳	۶۰۴۲۷۵	۶۰۶۰۳۱
سنگ نفتی ^(۱)	۲۰۹۹۵	۲۰۵۱۱	۱۹۲۱۹	۱۴۴۳۲	۲۰۶۲۹	۲۰۴۸۶	۱۷۹۴۹	۱۵۹۴۲
جمع زغال سنگ ^(۲)	۲۰۳۵۵۷۰	۲۰۱۰۶۳۵	۲۰۳۵۹۸۴	۲۰۸۴۹۸۹	۲۱۱۹۵۹۵	۲۱۶۶۲۲۷	۲۱۷۸۹۷۵	۲۳۵۷۵۲۸
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۱۳۳۸۶۱	۱۳۵۰۹۵	۱۳۵۵۲۸	۲۵۴۶۸۹	۱۳۷۱۶۳	۱۳۵۷۸۶	۱۳۳۹۶۹	۲۶۶۱۳۴
کل زغال سنگ ^(۴)	۲۱۶۹۴۳۱	۲۱۴۵۷۳۰	۲۱۷۱۵۱۲	۲۳۳۹۶۷۸	۲۲۵۶۷۵۸	۲۳۰۲۰۱۳	۲۳۱۲۹۴۴	۲۶۲۳۶۶۲
کشورهای غیر OECD								
زغال کک شو	۷۴۷۸۲۸	۷۴۰۴۵۱	۶۸۷۹۳۶	۳۶۰۵۶۱	۸۵۱۹۳۰	۸۳۶۱۱۱	۷۶۴۰۹۷	۳۹۲۶۳۹
زغال حرارتی	۴۸۴۴۰۱۲	۴۹۱۵۲۳۵	۴۶۱۵۳۹۷	۲۸۶۹۱۵۷	۴۷۲۱۱۰۴	۴۷۴۹۱۲۳	۴۴۵۵۶۱۷	۲۷۱۷۲۵۱
زغال لیگنیت و نارس	۲۶۳۶۴۹	۲۸۰۰۷۱	۲۹۸۶۱۹	۲۵۷۹۴۴	۲۶۱۴۳۴	۲۷۸۱۶۰	۲۹۵۳۲۴	۲۶۲۷۵۰
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۵۸۵۵۴۸۹	۵۹۳۵۷۵۷	۵۶۰۱۹۵۲	۳۴۸۷۶۶۲	۵۸۳۴۴۶۸	۵۸۶۳۳۹۴	۵۵۱۵۰۳۸	۳۳۷۲۶۴۰
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۵۶۹۹۰۵ ^(۵)	۵۳۸۲۲۲	۳۱۸۸۴۹	۳۱۸۸۴۹	۵۷۵۵۳۸ ^(۵)	۵۴۱۷۷۸	۳۰۱۳۹۵	۳۰۱۳۹۵
کل زغال سنگ ^(۴)	۵۸۵۵۴۸۹	۶۵۰۵۶۶۲	۶۱۴۰۱۷۴	۳۸۰۶۵۱۱	۵۸۳۴۴۶۸	۶۴۳۸۹۳۲	۶۰۵۶۸۱۶	۳۶۷۴۰۳۵

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) سنگ‌های نفتی، سنگ‌های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده‌اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا در طی پروسه‌ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی، به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می‌شوند شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می‌گردند.

(۲) زغال سنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس، سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفت می‌باشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را بدست آورد.

(۳) شامل پنت فیول، کک کوره کک سازی، کک گازی، قطران و بریکت ها و محصولات زغال نارس می‌گردد.

(۴) شامل زغال سنگ و محصولات حاصل از آن می‌گردد.

(۵) تنها شامل تولید و مصرف کشورهای عضو OECD می‌گردد و داده‌های مربوط به کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده است.

(۶) کل تولید زغال سنگ شامل ۱۳۳۸۶۱ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۱۲۰۶۶ هزار تن زغال سنگ نارس کشورهای OECD می‌گردد. و

مصرف زغال سنگ نیز شامل ۱۳۷۱۶۳ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۱۰۲۳۱ هزار تن زغال سنگ نارس می‌گردد.

جدول (۶۶-۲): مصرف نهایی زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۳

(هزار تن)

نام کشور	صنعت	حمل و نقل	خانگی، تجاری و عمومی و ماهیگیری	کشاورزی و ماهیگیری	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی ^(۱)	جمع
آمریکای شمالی	۳۱۱۸۴	-	۱۳۰۵	-	-	-	۳۲۴۸۹
ایالات متحده آمریکا	۲۴۵۲	-	۴۲	-	-	۶۸۱	۳۱۷۵
کانادا	۸۹۲۸	-	-	-	-	۱۵۲	۹۰۸۰
مکزیک	۴۲۵۶۴	-	۱۳۴۷	-	-	۸۳۳	۴۴۷۴۴
جمع آمریکای شمالی							
آمریکای مرکزی و جنوبی	۷۸	-	-	-	-	-	۷۸
آرژانتین	۹۸۲۹	-	-	-	-	۱۴۱	۹۹۷۰
برزیل	۹۲۴	-	-	-	-	-	۹۲۴
پرو	۳۳۱	-	-	۴	-	-	۳۳۵
شیلی	۲۴۲۰	۱	۱۱۱	-	-	-	۲۵۳۲
کلمبیا	۲۸۸	-	-	-	-	-	۲۸۸
ونزوئلا	۹۲۰	-	۱۳	-	۲	۴	۹۳۹
سایر	۱۴۷۹۰	۱	۱۲۴	۴	۲	۱۴۵	۱۵۰۶۶
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی							
اروپا و اورآسیا	۶۱۱۵	-	۱۳۷۷	-	-	۷۳۰	۸۲۲۲
آلمان	۵۲۵	-	۶۸	۲	-	۴۱	۶۳۶
اتریش	۲۴۸	-	۴۸	۱۳	۸۹۸	-	۱۲۰۷
ازبکستان	۱۱۳۶	-	۱۵۰	-	۶۵	-	۱۳۵۱
اسپانیا	۲۰۴	-	۲۶	-	-	۸۱	۳۱۱
استونی	۶۶۷	-	۳۶۰	۳	-	۷۶	۱۱۰۶
اسلواکی	۳۴۷۲	۱۴	۹۸۳	-	۷	-	۴۴۷۶
انگلستان	۷۸۶۴	۲۱	۱۵۶۳	۲۳	-	۶۴۲	۱۰۱۱۳
اوکراین	۲۲۵۶	-	-	-	-	۱۷۵	۲۴۳۱
ایتالیا	۱۲۴	-	۹۹۸	-	-	-	۱۱۲۲
ایرلند	۱۴۷	-	-	-	-	-	۱۴۷
ایسلند	۹۲۱	-	۱۸۶	۱۵	-	۶۰	۱۱۸۲
بلژیک	۲۴۶	-	۴۲۶	۱۳	-	۷۷	۷۶۲
بلغارستان	۲۶	-	-	-	-	-	۲۶
پرتغال	-	-	-	-	۵۲۶	-	۵۲۶
تاجیکستان	۱۰۵۶۹	-	۱۰۱۵۴	۳۲	-	-	۲۰۷۵۵
ترکیه	۱۸۸۴	۱	۱۸۶۹	۲۷	۹	۳۵۶	۴۱۴۶
جمهوری چک	۱۴۵	-	۱	۱۱۶	-	-	۲۶۲
دانمارک	۶۳۱	۲۱	۶۷۹	۱۲	-	۲۵	۱۳۶۸
روسیه سفید	۱۰۶۵	-	۱۲۸	۳۸	-	۷	۱۲۳۸
رومانی	۹۴۷	-	-	-	-	۲۱	۹۶۸
سوئد	۲۳۱	-	-	-	-	-	۲۳۱
سوئیس	۲۷۵۹	-	۵۶۰۵	۱۰۹	-	۳۲۲	۸۷۹۵
فدراسیون روسیه	۲۹۱۴	-	۱۱۶	-	-	۸۳	۳۱۱۳
فرانسه	۱۰۱۹	-	۲۹	۲۰۶	-	۱	۱۲۵۵
فنلاند	۲۸۶	-	۵۱	۱۴	۸۴۲	-	۱۱۹۳
قرقیزستان	۲۶۱۰۰	۷۸	۴۶۴۶	۳۵۸	۱۴۰۹	-	۳۲۵۹۱
قزاقستان							

جدول (۶۶-۲): مصرف نهایی زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۳... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	صنعت	حمل و نقل	خانگی، تجاری و عمومی	کشاورزی و ماهیگیری	مصارف نامشخص	مصارف غیرانرژی ^(۱)	جمع
لهستان	۵۷۹۹	-	۱۲۷۳۰	۱۸۵۶	-	۱۸۵	۲۰۵۷۰
لوکزامبورگ	۷۹	-	۱	-	-	-	۸۰
مجارستان	۱۰۷	-	۵۰۰	۲	-	-	۶۰۹
نروژ	۷۰۶	-	-	-	-	۸۵	۷۹۱
هلند	۲۶۵	-	۱۴	-	-	۱۱۵	۳۹۴
یونان	۳۷۹	-	۷	۸	-	-	۳۹۴
سایر	۲۶۳۷	-	۱۷۵۱	۱۴	۳۰۰	۷۳	۴۷۷۵
جمع اروپا و اورآسیا	۸۲۴۷۳	۱۳۵	۴۴۴۶۶	۲۸۶۱	۴۰۵۶	۳۱۵۵	۱۳۷۱۴۶
خاورمیانه	۳۱۳۹	-	۱۴	-	-	۳۴۸	۳۵۰۱
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۱۲۴۴۳	۲۲	۸۳۶۰	۵۴۹	۱۱۷۶	۲۱۵۴	۲۴۷۰۴
الجزایر	۶۴	-	-	-	-	-	۶۴
زیمبابوه	۷۴۳	۲۹	۴۱۰	۸۷۶	-	-	۲۰۵۸
مصر	۱۲۰	-	-	-	-	-	۱۲۰
مراکش	۳۴	-	-	-	-	-	۳۴
موزامبیک	-	-	-	-	-	-	-
سایر	۱۹۸۳	-	۲۳	۵	۲۶۴	-	۲۲۷۵
جمع آفریقا	۱۵۳۸۷	۵۱	۸۷۹۳	۱۴۳۰	۱۴۴۰	۲۱۵۴	۲۹۲۵۵
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۴۸۷۳	۳۲۶	۴۲	-	-	-	۵۲۴۱
اندونزی	۸۶۶۲	-	۲۰	-	-	-	۸۶۸۲
پاکستان	۶۸۹۰	-	-	-	-	-	۶۸۹۰
تایلند	۱۴۵۳۴	-	-	-	-	-	۱۴۵۳۴
چین	۸۹۴۱۰۳	۵۸۴۹	۱۳۳۳۰۴	۲۵۱۹۸	۴۱۲۲۶	۱۰۹۹۱۶	۱۲۰۹۵۹۶
زلاندنو	۹۳۴	-	۹۱	۱۴۷	-	-	۱۱۷۲
ژاپن	۲۳۳۴۲	۲	۸۲۵	-	-	۳۹۸	۲۴۵۶۷
فیلیپین	۳۹۴۶	-	-	-	-	-	۳۹۴۶
کره جنوبی	۱۰۶۲۶	-	۱۹۱۷	-	-	۵۳۶	۱۳۰۷۹
کره شمالی	۱۲۶۶۵	-	-	-	۴۱۲۷	-	۱۶۷۹۲
مالزی	۲۴۴۲	-	-	-	-	-	۲۴۴۲
هندوستان	۱۶۵۷۵۸	-	۱۶۶۷۴	-	۹۰۲۲	-	۱۹۱۴۵۴
ویتنام	۱۴۸۶۹	-	۲۴۰۵	۳۲	-	-	۱۷۳۰۶
سایر	۱۷۸۷۶	۱۲	۷۹۱	۸	۹۳۰	۲۲۲	۱۹۸۳۹
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۱۸۱۵۲۰	۶۱۸۹	۱۵۶۰۶۹	۲۵۳۸۵	۵۵۳۰۵	۱۱۱۰۷۲	۱۵۳۵۵۴۰
کل جهان	۱۳۳۹۸۷۳	۶۳۷۷	۲۱۰۸۱۳	۲۹۶۸۰	۶۰۸۰۳	۱۱۷۷۰۷	۱۷۶۵۲۵۳
کشورهای OECD	۱۲۳۴۰۶	۳۴۳	۳۳۷۹۱	۲۴۱۸	۸۱	۳۷۸۳	۱۶۳۸۲۲
کشورهای غیر OECD	۱۲۱۶۴۶۷	۶۰۳۳	۱۷۷۰۲۲	۲۷۲۶۲	۶۰۷۲۲	۱۱۳۹۲۴	۱۶۰۱۴۳۰

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) مصارف غیرانرژی (خوراک) شامل مصارف متعددی از جمله جهت ساخت متانول یا آمونیاک، در بخش پتروشیمی به عنوان خوراک برای سایر فرآورده‌های پتروشیمی در ساخت مواد ساختمانی و یا برای تولید کربن در ساخت آندها و برخی فرآیندهای شیمیایی دیگر از خرده‌کک‌ها استفاده می‌شود.

جدول (۶۷-۲): مصرف زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۴

(هزار تن)

جمع	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	زغال سنگ ^(۱)				نام کشور	
		جمع	سنگ نفتی ^(۲)	لیگنیت و زغال نارس	حرارتی		کک شو
۸۴۸۰۰۵	۱۲۶۱۵	۸۳۵۳۹۰	-	۷۰۰۹۶	۷۴۶۶۰۳	۱۸۶۹۱	آمریکای شمالی
۴۵۵۶۱	۳۱۵۲	۴۲۴۰۹	-	۸۴۴۱	۳۰۵۵۸	۳۴۱۰	ایالات متحده آمریکا
۲۴۹۹۸	۲۸۸۷	۲۲۱۱۱	-	۶۲۰	۱۸۳۰۳	۳۱۸۸	کانادا
۹۱۸۵۶۴	۱۸۶۵۴	۸۹۹۹۱۰	-	۷۹۱۵۷	۷۹۵۴۶۴	۲۵۲۸۹	مکزیک
							جمع آمریکای شمالی
۱۲۱۳	•	۱۲۱۳	•	•	۱۲۰۰	۱۳	آمریکای مرکزی و جنوبی
۲۷۶۵۱	•	۲۷۶۵۱	•	•	۱۶۷۶۱	۱۰۸۹۰	آرژانتین
۱۲۶۸	•	۱۲۶۸	•	•	۱۲۶۸	-	برزیل
۱۲۲۴۲	۳۲۴	۱۱۹۱۸	•	•	۱۱۲۲۱	۶۹۷	پرو
۷۳۲۳	•	۷۳۲۳	•	•	۴۱۵۳	۳۱۷۰	شیلی
۲۹۰	•	۲۹۰	•	•	۲۹۰	-	کلمبیا
۲۷۵۸	•	۲۷۵۸	•	•	۲۵۰۹	۲۴۹	ونزوئلا
۵۲۷۴۵	۳۲۴	۵۲۴۲۱	•	•	۳۷۴۰۲	۱۵۰۱۹	سایر
							جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
							اروپا و اوراسیا
۲۵۳۳۲۲	۱۷۲۱۳	۲۳۶۱۰۹	-	۱۷۶۹۶۸	۴۵۶۱۸	۱۳۵۲۳	آلمان
۵۷۹۲	۲۶۰۸	۳۱۸۴	-	-	۱۴۱۷	۱۷۶۷	اتریش
۴۳۶۰	•	۴۳۶۰	•	۴۳۱۳	۴۷	-	ازبکستان
۲۳۶۶۰	۱۷۳۷	۲۱۹۲۳	-	-	۲۰۱۴۲	۱۷۸۱	اسپانیا
۲۰۸۴۳	۱۴	۲۰۸۲۹	۲۰۶۲۹	۱۱۴	۸۶	-	استونی
۸۰۵۱	۱۷۶۰	۶۲۹۱	-	۲۵۲۵	۱۰۸۴	۲۶۸۲	اسلواکی
۵۲۷۶۹	۴۶۷۶	۴۸۰۹۳	-	-	۴۱۸۰۱	۶۲۹۲	انگلستان
۵۶۸۱۶	•	۵۶۸۱۶	•	•	۳۶۲۲۸	۲۰۵۸۸	اوکراین
۲۳۲۳۸	۳۱۳۹	۲۰۰۹۹	-	۳	۱۷۶۵۷	۲۴۳۹	ایتالیا
۵۸۹۰	۲۱۳	۵۶۷۷	-	۳۶۴۸	۲۰۲۹	-	ایرلند
۱۴۱	۲۵	۱۱۶	-	-	۱۱۶	-	ایسلند
۶۳۸۴	۱۸۶۱	۴۵۲۳	-	-	۲۳۹۱	۲۱۳۲	بلژیک
۳۲۹۴۹	•	۳۲۹۴۹	•	۳۱۲۰۷	۱۷۴۲	-	بلغارستان
۴۵۱۲	-	۴۵۱۲	-	-	۴۵۱۲	-	پرتغال
۵۵۰	•	۵۵۰	•	•	۵۵۰	-	تاجیکستان
۹۸۵۲۰	۴۶۸۳	۹۳۸۳۷	-	۶۱۵۰۰	۲۵۲۶۹	۷۰۶۸	ترکیه
۴۸۹۸۱	۲۸۶۶	۴۶۱۱۵	-	۳۸۶۵۰	۳۸۵۴	۳۶۱۱	جمهوری چک
۴۴۳۹	۱۸	۴۴۲۱	-	-	۴۴۲۱	-	دانمارک
۵۴۹	•	۵۴۹	•	•	۵۴۹	-	روسیه سفید
۲۴۶۴۴	•	۲۴۶۴۴	•	۲۳۹۰۳	۶۸۱	۶۰	رومانی
۴۴۸۶	۱۲۵۳	۳۲۳۳	-	۵۶۱	۱۲۱۶	۱۴۵۶	سوئد
۲۴۱	۱۷	۲۲۴	-	۱۳۱	۹۳	-	سوئیس
۲۰۱۳۶۳	•	۲۰۱۳۶۳	•	۶۹۲۹۸	۷۷۲۳۵	۵۴۸۳۰	فدراسیون روسیه
۱۷۴۲۲	۴۰۳۴	۱۳۳۸۸	-	۱۷۸	۸۲۷۷	۴۹۳۳	فرانسه
۱۲۲۴۹	۱۲۵۰	۱۰۹۹۹	-	۵۹۰۸	۳۸۵۲	۱۲۳۹	فنلاند
۲۸۳۲	•	۲۸۳۲	•	۱۳۱۲	۱۵۲۰	-	قرقیزستان
۸۶۷۳۷	•	۸۶۷۳۷	•	۴۵۹۷	۶۷۱۴۰	۱۵۰۰۰	قزاقستان
۱۴۰۳۴۸	۳۳۳۸	۱۳۷۰۱۰	-	۶۳۸۲۸	۶۰۷۶۹	۱۲۴۱۳	لهستان
۹۰	۵	۸۵	-	-	۸۵	-	لوکزامبورگ
۱۱۲۳۸	۵۱۶	۱۰۷۲۲	-	۹۱۹۱	۲۳۷	۱۲۹۴	مجارستان
۱۲۵۹	۴۵۶	۸۰۳	-	-	۸۰۳	-	نروژ

جدول (۶۷-۲): مصرف زغال سنگ جهان و فرآورده‌های حاصل از آن به تفکیک کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۴... ادامه

(هزار تن)

جمع	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	زغال سنگ ^(۱)				نام کشور	
		جمع	سنگ نفتی ^(۲)	لیگنیت و زغال نارس	حرارتی		کک شو
۱۶۶۲۹	۲۰۶۳	۱۴۵۶۶	-	۱۲	۱۰۲۴۹	۴۳۰۵	هلند
۴۷۲۵۷	-	۴۷۲۵۷	-	۴۷۰۷۶	۱۸۱	-	یونان
۶۶۹۱۸	۳۸	۶۶۸۸۰	•	۵۶۹۵۱	۸۶۲۳	۱۳۰۶	سایر
۱۲۸۵۴۷۹	۵۳۷۸۳	۱۲۳۱۶۹۶	۲۰۶۲۹	۶۰۱۸۷۴	۴۵۰۴۷۴	۱۵۸۷۱۹	جمع اروپا و اورآسیا
۱۶۳۵۹	•	۱۶۳۵۹	•	•	۱۵۶۵۹	۷۰۰	خاورمیانه
							آفریقا
۱۷۷۹۴۴	•	۱۷۷۹۴۴	•	•	۱۷۴۴۲۹	۳۵۱۵	آفریقای جنوبی
-	•	-	•	•	-	-	الجزایر
۱۵۰۰	•	۱۵۰۰	•	•	۱۵۰۰	-	بوتسوانا
۳۸۷۳	•	۳۸۷۳	•	•	۳۸۷۳	-	زیمبابوه
۷۸۵	•	۷۸۵	•	•	۳۵۱	۴۳۴	مصر
۵۶۰۹	•	۵۶۰۹	•	•	۵۶۰۹	-	مراکش
۷۰۰	•	۷۰۰	•	•	۷۰۰	-	موریس
۴۶۱۰	•	۴۶۱۰	•	۲۶۳	۴۳۴۷	-	سایر
۱۹۵۰۲۱	•	۱۹۵۰۲۱	•	۲۶۳	۱۹۰۸۰۹	۳۹۴۹	جمع آفریقا
							آسیا و اقیانوسیه
۱۱۷۷۹۷	۲۲۸۳	۱۱۵۵۱۴	-	۶۰۶۶۱	۵۱۱۲۰	۳۷۳۳	استرالیا
۶۱۶۹۸	•	۶۱۶۹۸	•	•	۵۹۸۶۹	۱۸۲۹	اندونزی
۸۱۱۲	•	۸۱۱۲	•	۱۲۰۹	۶۶۳۴	۲۶۹	پاکستان
۳۸۸۸۹	•	۳۸۸۸۹	•	۱۷۹۸۰	۲۰۹۰۹	-	تایلند
۳۹۰۹۴۳۴	•	۳۹۰۹۴۳۴	•	•	۳۲۷۹۹۰۴	۶۲۹۵۳۰	چین
۳۲۹۳	۵۰۳	۲۷۹۰	-	۳۱۵	۲۴۷۵	-	زلاندنو
۲۳۱۴۰۲	۴۳۷۱۲	۱۸۷۶۹۰	-	-	۱۳۷۰۰۱	۵۰۶۸۹	ژاپن
۱۹۵۰۸	•	۱۹۵۰۸	•	•	۱۹۵۰۸	-	فیلیپین
۱۵۱۰۵۳	۱۷۹۰۴	۱۳۳۱۴۹	-	-	۱۰۰۲۸۸	۳۲۸۶۱	کره جنوبی
۱۹۸۵۲	•	۱۹۸۵۲	•	•	۱۹۸۵۲	-	کره شمالی
۲۶۳۳۵	•	۲۶۳۳۵	•	•	۲۶۳۳۵	-	مالزی
۹۰۶۵۳۶	•	۹۰۶۵۳۶	•	۴۷۱۵۸	۷۵۷۳۲۴	۱۰۲۰۵۴	هندوستان
۳۰۶۸۷	•	۳۰۶۸۷	•	•	۳۰۶۸۷	-	ویتنام
۹۸۴۶۲	•	۹۸۴۶۲	•	۶۴۳۶	۸۴۵۳۳	۷۴۹۳	سایر
۵۶۲۳۰۵۸	۶۴۴۰۲	۵۵۵۸۶۵۶	•	۱۳۳۷۵۹	۴۵۹۶۴۳۹	۸۲۸۴۵۸	جمع آسیا و اقیانوسیه
۸۰۹۱۲۲۶	(۴)	۷۹۵۴۰۶۳	۲۰۶۲۹	۸۱۵۰۵۳	۶۰۸۶۲۴۷	۱۰۳۲۱۳۴	جمع جهان
۲۲۵۶۷۵۸	۱۳۷۱۶۳	۲۱۱۹۵۹۵	۲۰۶۲۹	۵۵۳۶۱۹	۱۳۶۵۱۴۳	۱۸۰۲۰۴	کشورهای OECD
۵۸۳۴۴۶۸	•	۵۸۳۴۴۶۸	•	۲۶۱۴۲۴	۴۷۲۱۱۰۴	۸۵۱۹۳۰	کشورهای غیر OECD

IAE, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) زغال سنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس، سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفتی می‌باشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را بدست آورد.

(۲) سنگ‌های نفتی، سنگ‌های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده‌اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا در طی پروسه‌ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی، به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می‌شوند شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می‌گردند.

(۳) شامل پنت فیول، کک کوره کک سازی، کک گازی، قطران و بریکت‌ها و محصولات زغال نارس می‌گردد.

(۴) شامل ۱۳۷۱۶۳ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۶۸-۲): واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سالهای ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲

(هزار تن)

۲۰۱۲			۲۰۰۴			نام کشور
کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	
آمریکای شمالی						
۹۳۳۷	۷۱۶۱	۱۰۱۵	۳۰۹۸۵	۲۲۶۴۸	۱۹۸۷	ایالات متحده آمریکا
۱۰۱۵۷	۵۴۲۴	۴۳۸۲	۱۹۴۸۸	۱۵۷۹۳	۳۴۲۹	کانادا
۷۸۳۱	۶۷۰۶	۷۳۱	۴۶۲۴	۲۷۶۴	۱۳۲۸	مکزیک
۲۷۳۲۵	۱۹۲۹۱	۶۱۲۸	۵۵۰۹۷	۴۱۲۰۵	۶۷۴۴	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
۱۵۸۶	۱۱۶۹	۴۱۷	۸۸۶	۱۶۰	۷۲۶	آرژانتین
۱۸۰۷۷	۵۸۹۰	۱۰۵۹۶	۱۶۱۲۷	۴۴۶۶	۹۶۱۵	برزیل
۶۵۱	۶۵۰	۰	۱۱۶۲	۸۹۱	۱۸	پرو
۱۰۴۱۴	۹۷۲۲	۶۳۷	۴۴۳۳	۳۶۳۹	۷۴۶	شیلی
-	-	-	۳	۳	-	کلمبیا
-	-	-	-	-	-	ونزوئلا
۲۸۴۱	۲۰۰۵	-	۱۳۶۴	۱۰۹۷	-	سایر
۳۳۵۶۹	۱۹۴۳۶	۱۱۶۵۰	۲۳۹۷۵	۱۰۲۵۶	۱۱۱۰۵	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا						
۵۲۴۷۹	۳۹۷۷۸	۹۲۵۶	۴۴۰۷۰	۳۲۶۶۱	۶۸۷۵	آلمان
۴۹۵۹	۱۹۲۶	۱۷۸۶	۵۸۶۱	۲۷۲۲	۱۷۸۹	اتریش
۱۳۰	-	-	۵۴۰	-	-	ازبکستان
۲۲۵۸۲	۲۰۱۵۴	۲۲۶۰	۲۴۶۴۳	۲۰۴۳۰	۴۰۴۳	اسپانیا
۸۲	۸۲	-	۱۲۳۹	۴۴	-	استونی
۵۱۴۰	۱۵۳۰	۲۶۳۶	۶۱۴۳	۲۳۳۶	۲۸۴۷	اسلواکی
۴۵۰۲۳	۳۹۷۴۵	۵۰۷۱	۳۷۲۰۳	۲۹۸۰۸	۶۳۴۵	انگلستان
۱۵۲۸۸	۳۱۱۰	۱۱۶۵۴	۱۰۵۵۶	۲۵۵۴	۶۸۲۵	اوکراین
۲۴۵۰۱	۱۹۷۲۲	۴۷۷۵	۲۵۷۶۱	۱۹۵۹۲	۵۰۷۴	ایتالیا
۲۲۴۴	۲۲۱۹	-	۲۹۹۶	۲۹۵۵	-	ایرلند
۱۴۷	۱۰۴	-	۱۵۶	۱۰۴	-	ایسلند
۵۸۴۷	۲۹۱۹	۲۴۵۵	۱۰۲۷۶	۶۲۱۳	۳۵۷۷	بلژیک
۲۵۰۶	۲۴۴۰	-	۴۸۳۴	۳۴۹۹	۱۱۷۹	بلغارستان
۵۰۳۶	۵۰۳۵	-	۵۲۵۷	۵۲۴۷	-	پرتغال
۲۴	۲۴	-	۵	۵	-	تاجیکستان
۲۹۵۷۳	۲۳۷۴۱	۵۴۵۴	۱۶۸۱۷	۱۱۶۴۳	۴۷۸۴	ترکیه
۲۹۶۶	۸۹۸	۸۴۹	۲۷۴۰	۱۱۴۳	۴۷۷	جمهوری چک
۴۰۰۰	۳۹۷۸	-	۷۶۳۴	۷۵۹۲	-	دانمارک
۵۰۵	۴۱۵	-	۳۳۵	۲۴۷	-	روسیه سفید
۲۰۳۱	۱۱۵۶	۱۲۴	۴۸۰۹	۴۹۲	۲۹۷۰	رومانی
۲۷۳۶	۱۲۶۵	۱۰۱۶	۴۰۷۳	۱۳۸۴	۱۸۰۲	سوئد
۲۱۵	۱۴۱	-	۲۰۱	۱۷۷	-	سوئیس
۳۰۸۴۴	۲۶۶۹۹	۱۹۰۳	۲۲۶۳۳	۲۲۲۵۹	-	فدراسیون روسیه
۱۶۹۵۴	۱۱۱۱۲	۴۷۴۴	۲۰۸۵۶	۱۲۶۶۲	۶۷۹۸	فرانسه
۴۳۲۱	۲۷۸۵	۱۱۲۴	۸۸۴۰	۶۹۲۲	۱۳۶۴	فنلاند
۱۴۲۰	۱۳۹۹	-	۹۵۱	۸۹۴	۳	قرقیزستان
۱۱۳۱	۲۰۶	-	۱۴۹۴	۴۸۵	-	قزاقستان
۱۰۴۸۲	۸۵۶۸	۱۵۹۷	۲۵۳۵	۱۷۲۶	۶۰۲	لهستان
۹۲	۸۲	-	۱۳۶	۱۲۶	-	لوکزامبورگ

جدول (۶۸-۲): واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۲			۲۰۰۴			نام کشور
کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	
۱۸۰۰	۳۵۱	۱۴۳۵	۱۹۲۳	۸۴۹	۸۷۲	مجارستان
۱۱۹۲	۷۲۳	-	۱۲۲۳	۷۶۶	-	نروژ
۲۴۶۴۹	۲۰۲۸۲	۴۰۷۶	۲۳۰۷۳	۱۷۶۱۴	۴۹۸۶	هلند
۴۱۳	۲۷۶	-	۸۱۸	۸۱۴	-	یونان
۴۸۱۴	۲۶۳۹	۱۰۵۸	۴۲۴۴	۲۶۳۳	۲۹۹	سایر
۳۲۶۱۲۶	۲۴۵۵۰۴	۶۳۲۷۳	۳۰۴۸۷۵	۲۱۸۵۹۸	۶۳۵۱۱	جمع اروپا و اورآسیا
۱۸۴۸۶	۱۷۵۹۳	-	۱۴۱۲۶	۱۳۲۰۵	۴۶۱	خاورمیانه
آفریقا						
۲۵۹۱	-	۲۵۹۱	۱۶۸۱	-	۱۶۸۱	آفریقای جنوبی
۴۲۱	-	-	۱۱۶۶	-	۱۱۱۰	الجزایر
۵۹	۵۹	-	۳۹	۳۹	-	زیمبابوه
۷۳۱	-	۳۷۵	۱۹۰۳	-	۱۸۵۰	مصر
۴۶۷۷	۴۶۷۷	-	۴۶۵۶	۴۶۵۶	-	مراکش
۷۲۹	۷۲۹	-	۳۳۲	۳۳۲	-	موریس
۱۹۳۰	۱۹۱۳	-	۸۹۸	۸۹۸	-	سایر
۱۱۱۳۸	۷۳۷۸	۲۹۶۶	۱۰۶۷۵	۵۹۲۵	۴۶۴۱	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۳۷	-	-	۱۵	-	-	استرالیا
۷۸	-	۷۸	۹۷	-	۹۷	اندونزی
۳۷۱۰	۳۴۴۶	۲۶۴	۳۳۰۷	۲۰۳۵	۱۲۷۲	پاکستان
۱۸۶۲۲	۱۸۵۸۶	-	۷۵۳۶	۷۴۷۲	-	تایلند
۲۸۸۹۳۰	۲۳۵۱۷۶	۵۳۶۱۰	۲۰۰۱۰	۱۱۷۸۴	۶۸۳۰	چین
۱۶۱	۱۶۰	۱	۸۷۶	۸۷۶	-	زلاندنو
۱۸۴۸۱۷	۱۳۱۶۵۱	۵۲۲۱۰	۱۸۶۶۵۹	۱۲۲۷۰۳	۶۰۸۸۴	ژاپن
۱۱۹۱۰	۱۱۶۸۱	-	۷۲۷۴	۶۹۷۴	-	فیلیپین
۱۲۴۶۳۵	۹۲۷۲۳	۳۱۵۴۵	۷۹۶۵۲	۵۷۱۵۵	۲۱۸۰۸	کره جنوبی
۱۲۸۹	۱۰۸۹	-	۲۱۷	-	-	کره شمالی
۲۲۵۵۸	۲۲۵۵۸	-	۸۶۴۲	۸۶۴۲	-	مالزی
۱۶۷۳۰۹	۱۲۸۹۳۵	۳۵۲۹۳	۳۱۷۹۰	۱۲۰۲۵	۱۶۹۲۵	هندوستان
۱۴۵۷	۱۲۹۵	-	-	-	-	ویتنام
۸۰۳۹۵	۷۴۶۳۰	۵۵۱۹	۷۲۷۵۶	۶۷۳۵۷	۵۰۷۸	سایر
۹۰۵۹۰۸	۷۲۱۹۳۰	۱۷۸۵۲۰	۴۱۸۸۳۱	۲۹۷۰۲۳	۱۱۲۸۹۴	جمع آسیا و اقیانوسیه
۱۳۲۲۵۵۲	۱۰۳۱۱۳۲	۲۶۲۵۳۷	۸۲۷۵۷۹	۵۸۶۲۱۲	۱۹۹۳۵۶	کل جهان
۶۲۹۴۵۰	۴۷۵۴۴۹	۱۳۹۰۵۵	۵۹۴۶۹۸	۴۲۴۵۳۹	۱۴۲۴۱۷	کشورهای OECD
۶۹۳۱۰۲	۵۵۵۶۸۳	۱۲۳۴۸۲	۲۳۲۸۸۱	۱۶۱۶۷۳	۵۶۹۳۹	کشورهای غیر OECD

جدول (۶۸-۲): واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سالهای ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۴			۲۰۱۳			نام کشور
کل واردات ^(۳)	حرارتی	کک شو	کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	
آمریکای شمالی						
۱۰۲۷۵	۸۶۵۷	۱۴۴۹	۸۲۰۳	۷۰۹۰	۸۷۶	ایالات متحده آمریکا
۸۷۱۶	۳۸۹۳	۳۹۰۷	۸۸۶۹	۵۱۵۵	۳۳۷۸	کانادا
۷۸۴۸	۵۳۱۴	۲۰۲۷	۷۸۶۸	۵۲۰۸	۲۲۷۹	مکزیک
۲۶۸۳۹	۱۷۸۶۴	۷۳۸۳	۲۴۹۴۰	۱۷۴۵۳	۶۵۳۳	جمع آمریکای شمالی
آمریکای مرکزی و جنوبی						
۲۰۵۳	۲۰۴۰	۱۳	۱۰۳۷	۱۰۲۴	۱۳	آرژانتین
۲۰۳۵۱	۹۳۹۱	۱۰۹۶۰	۱۹۹۳۶	۷۴۴۸	۱۰۵۹۲	برزیل
۵۲۶	۵۲۶	-	۷۱۱	۶۴۹	-	پرو
۹۹۸۵	۹۳۶۴	۶۱۴	۱۰۳۳۵	۹۷۳۵	۵۶۶	شیلی
-	-	-	-	-	-	کلمبیا
-	-	-	-	-	-	ونزوئلا
۳۷۰۴	۳۴۵۵	۲۴۹	۲۸۴۴	۲۰۱۵	-	سایر
۳۶۶۱۹	۲۴۷۷۶	۱۱۸۳۶	۳۴۸۶۳	۲۰۸۷۱	۱۱۱۷۱	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
اروپا و اورآسیا						
۶۰۷۲۶	۴۷۳۰۲	۹۷۱۰	۵۸۰۳۴	۴۶۵۲۹	۷۷۹۰	آلمان
۴۵۰۵	۱۴۱۸	۱۸۲۴	۴۶۰۱	۱۴۹۸	۱۷۵۳	اتریش
-	-	-	۲۰	-	-	ازبکستان
۱۶۶۴۲	۱۴۷۶۳	۱۶۳۱	۱۳۸۵۲	۱۱۱۳۵	۲۵۲۷	اسپانیا
۸۲	۸۲	-	۵۹	۵۹	-	استونی
۴۴۹۵	۱۱۰۴	۲۶۸۰	۴۵۰۰	۱۲۴۶	۲۵۹۳	اسلواکی
۴۱۵۸۴	۳۴۳۰۱	۶۳۴۴	۵۰۲۳۶	۴۳۱۵۶	۶۲۴۶	انگلستان
۱۴۲۵۵	۷۱۸۰	۷۰۷۵	۱۴۹۳۶	۷۴۰۴	۶۸۰۴	اوکراین
۲۱۱۴۷	۱۷۵۶۶	۲۳۶۲	۲۱۰۶۶	۱۷۲۵۰	۲۸۸۲	ایتالیا
۲۰۰۲	۱۹۷۴	-	۲۴۲۹	۲۳۸۳	-	ایرلند
۱۴۱	۱۱۶	-	۱۴۷	۱۲۰	-	ایسلند
۵۷۳۳	۲۹۸۰	۲۱۵۹	۵۷۷۷	۲۸۸۱	۲۴۰۳	بلژیک
۱۷۸۱	۱۷۷۹	-	۱۶۱۸	۱۵۴۷	-	بلغارستان
۴۳۷۱	۴۳۷۱	-	۴۲۴۶	۴۲۴۶	-	پرتغال
-	-	-	۱۰	۱۰	-	تاجیکستان
۳۰۱۶۸	۲۳۵۶۶	۶۲۵۰	۲۷۱۶۴	۲۰۸۷۴	۵۷۵۹	ترکیه
۵۱۴۶	۱۵۲۰	۱۵۹۵	۳۲۱۴	۱۰۰۴	۱۰۰۶	جمهوری چک
۴۵۳۸	۴۵۱۹	-	۴۹۱۵	۴۸۹۵	-	دانمارک
۵۵۱	۵۵۱	-	۶۶۷	۵۸۶	-	روسیه سفید
۱۰۸۹	۶۳۹	۶۰	۱۸۵۹	۸۳۷	۹۳	رومانی
۲۹۸۳	۱۲۳۲	۱۵۴۲	۲۷۸۲	۱۳۶۷	۱۱۷۳	سوئد
۱۹۰	۳۹	-	۲۲۷	۱۴۴	-	سوئیس
۲۵۳۲۳	۲۲۵۹۸	۱۱۸۱	۲۹۵۷۱	۲۶۰۲۷	۱۸۴۶	فدراسیون روسیه
۱۴۱۶۹	۸۰۹۷	۵۰۰۱	۱۸۰۰۱	۱۱۷۴۲	۵۲۱۷	فرانسه
۴۴۷۳	۳۱۰۲	۹۲۹	۵۴۷۹	۳۸۵۴	۱۲۱۳	فنلاند
۱۲۶۹	۱۲۶۹	-	۱۲۷۵	۱۲۷۱	-	قرقیزستان
۱۷۱	۱۷۱	-	۱۰۵۶	۲۲۸	-	قزاقستان
۱۰۷۰۹	۷۸۹۹	۲۴۰۴	۱۰۹۴۱	۸۲۶۵	۲۲۵۰	لهستان
۹۰	۸۵	-	۸۰	۷۵	-	لوکزامبورگ

جدول (۶۸-۲): واردات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۴			۲۰۱۳			نام کشور
کل واردات ^(۳)	حرارتی	کک شو	کل واردات ^(۱)	حرارتی	کک شو	
۱۶۱۸	۲۴۴	۱۳۲۱	۱۵۹۰	۲۹۱	۱۲۸۴	مجارستان
۱۲۱۵	۷۶۱	-	۱۰۵۷	۶۴۰	-	نروژ
۵۴۹۹۴	۴۴۵۴۸	۱۰۱۲۹	۴۶۸۷۹	۴۲۵۳۵	۴۱۵۲	هلند
۲۱۸	۱۹۲	-	۴۴۱	۳۴۴	-	یونان
۴۳۸۱	۲۵۹۰	۱۳۰۹	۵۲۳۰	۲۸۶۴	۱۳۱۹	سایر
۳۴۰۷۵۹	۲۵۸۵۵۸	۶۵۵۰۶	۳۴۳۹۵۹	۲۶۷۳۰۷	۵۸۳۱۰	جمع اروپا و اورآسیا
۱۵۳۲۸	۱۵۳۲۸	-	۱۶۹۶۷	۱۵۹۷۴	-	خاورمیانه
آفریقا						
۱۲۹۶	-	۱۲۹۶	۹۱۵	-	۹۱۵	آفریقای جنوبی
-	-	-	۲۷۰	-	-	الجزایر
-	-	-	۶۲	۶۲	-	زیمبابوه
۷۸۵	۳۵۱	۴۳۴	۷۰۰	-	۳۰۵	مصر
۵۶۰۹	۵۶۰۹	-	۴۵۱۱	۴۵۱۱	-	مراکش
۷۰۰	۷۰۰	-	۷۰۸	۷۰۸	-	موزامبیک
۳۴۸۱	۳۴۸۱	-	۱۹۴۳	۱۹۴۳	-	سایر
۱۱۸۷۱	۱۰۱۴۱	۱۷۳۰	۹۱۰۹	۷۲۲۴	۱۲۲۰	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۱۱۳	۳۲	-	۴۱	-	-	استرالیا
۱۸۲۹	-	۱۸۲۹	۱۱۰	-	۱۱۰	اندونزی
۴۷۹۳	۴۵۲۴	۲۶۹	۳۸۷۴	۳۵۹۸	۲۷۶	پاکستان
۲۰۹۰۹	۲۰۹۰۹	-	۱۸۷۶۴	۱۸۷۲۶	-	تایلند
۲۹۱۵۸۲	۲۲۹۱۴۳	۶۲۴۳۹	۳۲۷۳۴۵	۲۵۱۷۶۱	۷۵۴۲۱	چین
۳۸۴	۳۸۴	-	۵۲۰	۵۲۰	-	زلاندنو
۱۹۱۰۲۸	۱۳۷۰۰۲	۵۰۶۸۹	۱۹۷۷۷۲	۱۴۱۷۵۷	۵۳۸۵۲	ژاپن
۱۵۲۲۴	۱۵۲۲۴	-	۱۴۴۱۵	۱۴۱۹۹	-	فیلیپین
۱۳۱۲۹۱	۹۷۰۵۸	۳۳۸۲۷	۱۲۶۸۷۱	۹۶۳۱۳	۳۰۱۹۴	کره جنوبی
۲۵۴	۲۵۴	-	۲۵۹	۶۳	-	کره شمالی
۲۳۶۱۱	۲۳۶۱۱	-	۲۲۰۶۴	۲۲۰۶۴	-	مالزی
۲۳۹۳۷۷	۱۸۸۶۷۸	۵۰۶۹۹	۱۹۲۹۶۵	۱۴۶۸۸۳	۴۱۹۱۱	هندوستان
۲۲۶۰	۲۲۶۰	-	۱۴۷۹	۱۳۰۸	-	ویتنام
۸۶۸۲۱	۷۹۵۲۸	۷۲۹۳	۸۳۰۳۸	۷۶۰۹۵	۶۷۲۷	سایر
۱۰۰۹۴۷۶	۷۹۸۶۰۷	۲۰۷۰۴۵	۹۸۹۵۱۷	۷۷۳۲۸۷	۲۰۸۴۹۱	جمع آسیا و اقیانوسیه
کل جهان						
۱۴۴۰۸۹۲ ^(۳)	۱۱۲۵۲۷۴	۲۹۳۵۰۰	۱۴۱۹۳۵۵	۱۱۰۲۱۱۶	۲۸۵۷۲۵	کشورهای OECD
۶۶۲۸۵۴	۴۹۴۶۶۸	۱۴۸۳۹۴	۶۶۱۵۹۷	۵۰۵۵۳۸	۱۳۹۳۹۳	کشورهای غیر OECD
۷۷۸۰۳۸	۶۳۰۶۰۶	۱۴۵۱۰۶	۷۵۷۷۵۸	۵۹۶۵۷۸	۱۴۶۳۳۲	

MAخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) شامل واردات زغال سنگ و محصولات حاصل از زغال سنگ می‌گردد.

(۲) شامل واردات محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد. از آنجا که واردات محصولات حاصل از زغال سنگ برای کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده، این ارقام در ستون کل واردات لحاظ نشده است.

(۳) کل واردات زغال سنگ شامل ۱۷۰۹۳ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۱۵۲ هزار تن زغال سنگ نارس کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۶۹-۲): صادرات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

۲۰۱۲			۲۰۰۴			نام کشور
کل صادرات ^(۱)	حرارتی	کک شو	کل صادرات ^(۱)	حرارتی	کک شو	
۴۴۴	۴	-	۱۹۱	۶	-	مجارستان
۱۲۷۵	۱۲۷۳	-	۲۷۴۱	۲۷۴۱	-	نروژ
۱۳۷۴۴	۱۳۶۹۸	۲۴	۹۶۴۷	۸۸۹۶	۳۹۵	هلند
۲۷	۹	-	۹۳	۲۲	-	یونان
۸۹۸	۴۵۱	۵	۸۴۳	۲۸۹	-	سایر
۲۲۱۰۳۵	۱۷۴۹۷۸	۲۲۹۸۴	۱۵۷۵۰۹	۱۱۷۴۹۷	۱۹۳۵۸	جمع اروپا و اورآسیا
۳۳۵	۳۶	۲۹۷	۱۲۴	۱۱۶	-	خاورمیانه
آفریقا						
۷۶۰۰۹	۷۵۳۰۲	۷۰۷	۶۷۹۴۶	۶۷۰۲۹	۹۱۷	آفریقای جنوبی
-	-	-	-	-	-	الجزایر
۲۲۱	-	-	۲۲۶	۲۷	-	زیمبابوه
۱۱۰	-	-	۵۷۵	۳۳	-	مصر
-	-	-	-	-	-	مراکش
-	-	-	-	-	-	موریس
۳۳۴۴	۳۸۷	۲۹۵۷	۴۸۶	۴۸۶	-	سایر
۷۹۶۸۴	۷۵۶۸۹	۳۶۶۴	۶۹۲۳۳	۶۷۵۷۵	۹۱۷	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۳۰۲۱۱۹	۱۵۹۱۵۸	۱۴۲۳۶۳	۲۱۹۶۰۳	۱۰۷۶۱۱	۱۱۱۷۳۲	استرالیا
۳۸۷۳۹۴	۳۸۴۳۰۷	۳۰۸۷	۱۰۵۱۲۱	۱۰۴۰۶۲	۱۰۵۹	اندونزی
-	-	-	-	-	-	پاکستان
۳	۳	-	-	-	-	تایلند
۱۲۹۱۱	۱۰۴۴۶	۱۳۰۸	۱۰۱۹۶۴	۸۰۸۵۶	۵۷۵۷	چین
۲۲۱۱	-	۲۲۱۱	۱۹۰۸	-	۱۹۰۸	زلاندنو
۱۴۸۴	۳	-	۲۰۳۷	۲	-	ژاپن
۳۱۷۳	۳۱۷۳	-	-	-	-	فیلیپین
-	-	-	-	-	-	کره جنوبی
۱۲۰۱۱	۱۲۰۱۱	-	۱۵۷۱	۱۵۷۱	-	کره شمالی
۳۷۰	۳۷۰	-	۱۳۵	۱۳۵	-	مالزی
۳۷۱۳	۲۳۸۷	۵۶	۱۵۲۹	۱۱۳۴	۲۴۰	هندوستان
۱۵۳۶۵	۱۵۲۲۱	-	۱۱۶۳۶	۱۱۶۳۶	-	ویتنام
۲۱۵۶۸	۹۷۳۷	۱۰۸۹۲	۲۲۷	۲۰	-	سایر
۷۶۲۳۲۲	۵۹۶۸۱۶	۱۵۹۹۱۷	۴۴۵۷۳۱	۳۰۷۰۲۷	۱۲۰۶۹۶	جمع آسیا و اقیانوسیه
کل جهان						
۱۳۰۰۰۶۴	۹۸۴۹۷۸	۲۸۲۷۴۸	۸۰۱۴۳۸	۵۶۹۱۴۷	۱۹۰۷۹۲	کشورهای OECD
۵۰۰۲۱۳	۲۳۹۷۵۱	۲۴۳۶۵۴	۳۴۶۱۶۹	۱۶۱۵۴۴	۱۶۸۵۹۴	کشورهای غیر OECD
۷۹۹۸۵۱	۷۴۵۲۲۷	۳۹۰۹۴	۴۵۵۲۶۹	۴۰۷۶۰۳	۲۲۱۹۸	

جدول (۶۹-۲): صادرات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۱۳			۲۰۱۴		
	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۲)
آمریکای شمالی	۵۹۵۸۵	۴۷۱۲۷	۱۰۷۵۰۵	۵۷۱۹۵	۳۱۰۸۵	۸۹۱۵۴
ایالات متحده آمریکا	۳۵۰۲۰	۳۹۷۷	۳۹۱۲۸	۳۱۰۶۳	۳۳۰۹	۳۴۵۲۵
کانادا	-	۵	۶	-	۳	۴
مکزیک	-	-	-	-	-	-
جمع آمریکای شمالی	۹۴۶۰۵	۵۱۱۰۹	۱۴۶۶۳۹	۸۸۲۵۸	۳۴۳۹۷	۱۲۳۶۸۳
آمریکای مرکزی و جنوبی	-	۲۷	۸۲	-	-	-
آرژانتین	-	-	-	-	-	-
برزیل	-	-	-	-	-	-
پرو	-	-	-	-	-	-
شیلی	-	۱۲۵۹	۱۲۵۹	-	۱۸۹۳	۲۰۹۱
کلمبیا	۱۱۷۰	۷۸۹۸۲	۸۲۲۵۷	۱۴۴۷	۷۸۸۱۶	۸۰۲۶۳
ونزوئلا	-	۶۵۹	۶۵۹	-	۲۰۰۸	۲۰۰۸
سایر	-	-	-	-	-	-
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۱۷۰	۸۰۹۲۷	۸۴۲۵۷	۱۴۴۷	۸۲۷۱۷	۸۴۳۶۲
اروپا و اورآسیا	۶	۲۴۵	۲۱۹۳	۵	۲۰۳	۳۳۰۸
آلمان	-	۱	۲	-	-	۱
اتریش	-	-	۴۱	-	-	۴۰
ازبکستان	-	-	۸۴۵	۲۵	۱۲۵۹	۱۴۱۴
اسپانیا	-	-	۸۶	-	-	۸۸
استونی	-	-	۱۱۵	-	-	۹۹
اسلواکی	۹	۵۸۵	۷۱۱	۱	۴۲۴	۵۳۷
انگلستان	۱۱۲۴	۷۴۱۳	۱۰۵۶۹	۲۶۸	۵۳۵۷	۵۶۲۵
اوکراین	-	-	۲۴۶	-	۲	۳۴۳
ایتالیا	-	۱۳	۳۳	-	۱۳	۱۹
ایرلند	-	-	-	-	-	-
ایسلند	-	-	-	-	-	-
بلژیک	۲۸	۵۷۰	۱۰۴۳	-	۵۵۷	۸۴۸
بلغارستان	-	۳	۸۳	-	۶۵	۹۱
پرتغال	-	-	-	-	-	-
تاجیکستان	-	-	-	-	-	-
ترکیه	۱	۴	۱۳	۶	۵۷	۶۸
جمهوری چک	۲۲۳۰	۲۵۸۸	۶۴۱۳	۲۳۵۰	۱۹۴۲	۵۷۴۵
دانمارک	-	۵۲	۵۲	-	۴۲	۴۲
روسیه سفید	-	-	۱۶۶	-	۲	۲
رومانی	-	۶	۹	-	۵	۴۲
سوئد	-	۱	۲۷	-	۱	۳۱
سوئیس	-	-	-	-	-	-
فدراسیون روسیه	۲۱۵۲۸	۱۱۷۴۵۱	۱۴۳۳۲۸	۲۱۰۸۲	۱۳۲۰۱۹	۱۵۵۵۰۵
فرانسه	۳۹	۱۵۲	۲۰۳	۶۸	۱۷۸	۳۰۰
فنلاند	-	-	۷۲	-	-	۷۵
قرقیزستان	-	۱۴۴	۱۵۶	-	-	-
قزاقستان	۳۱۸	۳۱۴۴۴	۳۳۸۳۴	۳۱۸	۲۶۵۲۵	۲۸۸۹۲
لهستان	۲۲۵۲	۸۵۹۴	۱۸۰۳۵	۲۰۹۱	۶۷۴۵	۱۶۱۶۷
لوکزامبورگ	-	-	-	-	-	-

جدول (۶۹-۲): صادرات زغال سنگ به تفکیک کشورها در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	۲۰۱۳			۲۰۱۴		
	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۱)	کک شو	حرارتی	کل صادرات ^(۲)
مجارستان	-	۱۱	۷۷۷	-	۲۶	۹۲۵
نروژ	-	۲۰۶۸	۲۰۶۹	-	۱۶۰۸	۱۶۰۸
هلند	۱۵	۳۱۸۸۶	۳۲۱۸۰	۵۶۳۲	۳۳۰۹۶	۳۹۱۲۳
یونان	-	۱۱	۲۸	-	-	-
سایر	۲	۳۷۹	۸۹۸	۳	۴۰۰	۴۷۹
جمع اروپا و اورآسیا	۲۷۵۵۲	۲۰۴۲۹۸	۲۵۴۲۲۷	۳۱۸۴۹	۲۱۰۵۲۶	۲۶۱۴۱۷
خاورمیانه	۳۱۷	۳۳	۳۵۰	۳۰۰	۴۶	۳۴۶
آفریقا	۵۷۲	۷۳۹۹۳	۷۴۵۶۵	۴۰۰	۷۵۹۹۱	۷۶۳۹۱
آفریقای جنوبی	-	-	-	-	-	-
الجزایر	-	-	-	-	-	-
زیمبابوه	-	-	۲۳۱	-	-	-
مصر	-	-	۹۰	-	-	-
مراکش	-	-	-	-	-	-
موزامبیک	-	-	-	-	-	-
سایر	۳۱۲۷	۶۳۳	۳۷۶۰	۳۷۶۵	۸۶۴	۴۶۲۹
جمع آفریقا	۳۶۹۹	۷۴۶۲۶	۷۸۶۴۶	۴۱۶۵	۷۶۸۵۵	۸۱۰۲۰
آسیا و اقیانوسیه	۱۵۳۹۸۷	۱۸۲۱۰۹	۳۳۶۷۹۲	۱۸۰۴۵۸	۱۹۴۵۸۶	۳۷۵۷۶۴
استرالیا	۳۵۹۳	۴۲۴۳۲۵	۴۲۷۹۱۸	۲۷۲۹	۴۰۸۱۸۹	۴۱۰۹۱۸
اندونزی	-	-	-	-	-	-
پاکستان	-	-	۹	-	-	-
تایلند	-	۹	۹	-	-	-
چین	۱۱۱۱	۸۶۲۱	۱۰۹۳۵	۷۹۷	۴۷۹۹	۵۵۹۶
زلاندنو	۲۰۹۶	-	۲۰۹۶	۱۷۱۹	۲۲	۱۷۴۱
ژاپن	-	۲	۱۲۱۶	-	۱	۵۰۱
فیلیپین	-	۳۴۰۱	۳۴۰۱	-	۵۲۳۰	۵۲۳۰
کره جنوبی	-	-	-	-	-	-
کره شمالی	-	۱۶۷۰۳	۱۶۷۰۳	-	۱۵۶۱۰	۱۵۶۱۰
مالزی	-	۵۱۸	۵۱۸	-	۱۷۰	۱۷۰
هندوستان	۸	۲۱۸۰	۲۳۴۴	-	۱۲۲۴	۱۲۲۴
ویتنام	-	۱۲۸۰۲	۱۲۹۵۴	-	۹۸۶۶	۹۸۶۶
سایر	۷۷۴۴	۱۰۵۰۰	۱۸۹۲۴	۱۰۰۷۴	۹۵۸۵	۲۰۱۳۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۶۸۵۳۹	۶۶۱۱۷۰	۸۳۳۸۱۰	۱۹۵۷۷۷	۶۴۹۲۸۲	۸۴۶۷۵۸
کل جهان	۲۹۵۸۸۲	۱۰۷۲۱۶۳	۱۳۹۷۹۲۹	۳۲۱۷۹۶	۱۰۵۳۸۲۳	۱۳۹۷۵۸۶ ^(۳)
کشورهای OECD	۲۵۵۲۶۸	۲۸۱۹۴۴	۵۵۳۱۵۲	۲۸۰۶۱۳	۲۷۷۰۵۳	۵۷۴۵۲۲
کشورهای غیر OECD	۴۰۶۱۴	۷۹۰۲۱۹	۸۴۴۷۷۷	۴۱۱۸۳	۷۷۶۷۷۰	۸۲۳۰۶۴

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) شامل صادرات محصولات حاصل از زغال سنگ نیز می‌گردد.

(۲) شامل صادرات زغال سنگ نارس و محصولات حاصل از زغال سنگ کشورهای OECD می‌گردد. از آنجا که صادرات محصولات حاصل از زغال سنگ برای کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده، این ارقام در ستون کل صادرات لحاظ نشده است.

(۳) کل صادرات زغال سنگ شامل ۱۳۹۸۰ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۱۷ هزار تن زغال سنگ نارس کشورهای OECD می‌گردد.

جدول (۷۰-۲): واردات و صادرات انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲ (هزار تن)

صادرات				واردات				نام کشور
۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	۲۰۰۴	
								آمریکای شمالی
۸۸۲۵۸	۹۴۶۰۵	۹۴۳۳۱	۴۸۱۹۷	۷۳۸۳	۶۵۳۳	۶۱۲۸	۶۷۴۴	زغال کک شو
۳۴۳۹۷	۵۱۱۰۹	۵۴۶۰۳	۲۰۹۰۶	۱۷۸۶۴	۱۷۴۵۳	۱۹۲۹۱	۴۱۲۰۵	زغال حرارتی
۱۱۰	۱۳۵	۱۶۲	۳۰۴	۱۲۲	۱۳۴	۱۴۶	۱۱۹	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۱۲۲۷۶۵	۱۴۵۸۴۹	۱۴۹۰۹۶	۶۹۴۰۷	۲۵۳۶۹	۲۴۱۲۰	۲۵۵۶۵	۴۸۰۶۸	جمع زغال سنگ ^(۲)
۹۱۸	۷۹۰	۱۳۰۴	۱۳۲۸	۱۴۷۰	۸۲۰	۱۷۶۰	۷۰۲۹	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۱۲۳۶۸۳	۱۴۶۶۳۹	۱۵۰۴۰۰	۷۰۷۳۵	۲۶۸۳۹	۲۴۹۴۰	۲۷۳۲۵	۵۵۰۹۷	کل زغال سنگ ^(۴)
								آمریکای مرکزی و جنوبی
۱۴۴۷	۱۱۷۰	۱۵۵۵	۱۶۲۴	۱۱۸۳۶	۱۱۱۷۱	۱۱۶۵۰	۱۱۱۰۵	زغال کک شو
۸۲۷۱۷	۸۰۹۲۷	۸۲۸۵۶	۵۶۰۲۶	۲۴۷۷۶	۲۰۸۷۱	۱۹۴۳۶	۱۰۲۵۶	زغال حرارتی
-	-	-	-	-	-	-	-	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۸۴۱۶۴	۸۲۰۹۷	۸۴۴۱۱	۵۷۶۵۰	۳۶۶۱۲	۳۲۰۴۲	۳۱۰۸۶	۲۱۳۶۱	جمع زغال سنگ ^(۲)
۱۹۸ ^(۵)	۲۱۶۰	۱۸۷۷	۴۵۶	۷ ^(۵)	۲۸۲۱	۲۴۸۳	۲۶۱۴	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۸۴۳۶۲	۸۴۲۵۷	۸۶۲۸۸	۵۸۱۰۶	۳۶۶۱۹	۳۴۸۶۳	۳۳۵۶۹	۲۳۹۷۵	کل زغال سنگ ^(۴)
								اروپا و اورآسیا
۳۱۸۴۹	۲۷۵۵۲	۲۲۹۸۴	۱۹۳۵۸	۶۵۵۰۶	۵۸۳۱۰	۶۳۲۷۳	۶۳۵۱۱	زغال کک شو
۲۱۰۵۲۶	۲۰۴۲۹۸	۱۷۴۹۷۸	۱۱۷۴۹۷	۲۵۸۵۵۸	۲۶۷۳۰۷	۲۴۵۵۰۴	۲۱۸۵۹۸	زغال حرارتی
۷۳۹۸	۵۹۸۷	۵۹۶۵	۲۲۹۷	۴۹۰۳	۳۹۸۵	۴۵۸۹	۲۸۱۸	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	۹	-	-	-	۱۱۹۵	سنگ نفتی ^(۱)
۲۴۹۷۷۳	۲۳۷۸۳۷	۲۰۳۹۲۷	۱۳۹۱۶۱	۳۲۸۹۶۷	۳۲۹۶۰۲	۳۱۳۳۶۶	۲۸۶۱۲۲	جمع زغال سنگ ^(۲)
۱۱۶۴۴ ^(۵)	۱۶۳۹۰	۱۷۱۰۸	۱۸۳۴۸	۱۱۷۹۲ ^(۵)	۱۴۳۵۷	۱۲۷۶۰	۱۸۷۵۳	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۲۶۱۴۱۷	۲۵۴۲۲۷	۲۲۱۰۳۵	۱۵۷۵۰۹	۳۴۰۷۵۹	۳۴۳۹۵۹	۳۲۶۱۲۶	۳۰۴۸۷۵	کل زغال سنگ ^(۴)
								خاورمیانه
۳۰۰	۳۱۷	۲۹۷	-	-	-	-	۴۶۱	زغال کک شو
۴۶	۳۳	۳۶	۱۱۶	۱۵۳۲۸	۱۵۹۷۴	۱۷۵۹۳	۱۳۲۰۵	زغال حرارتی
-	-	-	-	-	-	-	-	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۳۴۶	۳۵۰	۳۳۳	۱۱۶	۱۵۳۲۸	۱۵۹۷۴	۱۷۵۹۳	۱۳۶۶۶	جمع زغال سنگ ^(۲)
۵ ^(۵)	-	۲	۸	۵ ^(۵)	۹۹۳	۸۹۳	۴۶۰	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۳۴۶	۳۵۰	۳۳۵	۱۲۴	۱۵۳۲۸	۱۶۹۶۷	۱۸۴۸۶	۱۴۱۲۶	کل زغال سنگ ^(۴)
								آفریقا
۴۱۶۵	۳۶۹۹	۳۶۶۴	۹۱۷	۱۷۳۰	۱۲۲۰	۲۹۶۶	۴۶۴۱	زغال کک شو
۷۶۸۵۵	۷۴۶۲۶	۷۵۶۸۹	۶۷۵۷۵	۱۰۱۴۱	۷۲۲۴	۷۳۷۸	۵۹۲۵	زغال حرارتی
-	-	-	-	-	-	-	-	زغال لیگنیت و نارس
-	-	-	-	-	-	-	-	سنگ نفتی ^(۱)
۸۱۰۲۰	۷۸۳۲۵	۷۹۳۵۳	۶۸۴۹۲	۱۱۸۷۱	۸۴۴۴	۱۰۳۴۴	۱۰۵۶۶	جمع زغال سنگ ^(۲)
۵ ^(۵)	۳۲۱	۳۳۱	۷۴۱	۵ ^(۵)	۶۶۵	۷۹۴	۱۰۹	محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)
۸۱۰۲۰	۷۸۶۴۶	۷۹۶۸۴	۶۹۲۳۳	۱۱۸۷۱	۹۱۰۹	۱۱۱۳۸	۱۰۶۷۵	کل زغال سنگ ^(۴)

جدول (۷۰-۲): واردات و صادرات انواع زغال سنگ در جهان به تفکیک مناطق طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۲... ادامه

(هزار تن)

نام کشور	واردات				صادرات			
	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۰۴	۲۰۱۲	۲۰۱۳	۲۰۱۴
آسیا و اقیانوسیه								
زغال کک شو	۱۱۲۸۹۴	۱۷۸۵۲۰	۲۰۸۴۹۱	۲۰۷۰۴۵	۱۲۰۶۹۶	۱۵۹۹۱۷	۱۶۸۵۳۹	۱۹۵۷۷۷
زغال حرارتی	۲۹۷۰۲۳	۷۲۱۹۳۰	۷۷۳۲۸۷	۷۹۸۶۰۷	۳۰۷۰۲۷	۵۹۶۸۱۶	۶۶۱۱۷۰	۶۴۹۲۸۲
زغال لیگنیت و نارس	۳	۱۸	۳۳	-	۲۰۵	۸۴۶	۶۱۷	۴۷۹
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۴۰۹۹۲۰	۹۰۰۴۶۸	۹۸۱۸۱۱	۱۰۰۵۶۵۲	۴۲۷۹۲۸	۷۵۷۵۷۹	۸۳۰۳۲۶	۸۴۵۵۳۸
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۸۹۱۱	۵۴۴۰	۷۷۰۶	۳۸۲۴	۱۷۸۰۳	۴۷۴۳	۳۴۸۴	۱۲۲۰
کل زغال سنگ ^(۴)	۴۱۸۸۳۱	۹۰۵۹۰۸	۹۸۹۵۱۷	۱۰۰۹۴۷۶	۴۴۵۷۳۱	۷۶۲۳۲۲	۸۳۳۸۱۰	۸۴۶۷۵۸
کل جهان								
زغال کک شو	۱۹۹۳۵۶	۲۶۲۵۳۷	۲۸۵۷۲۵	۲۹۳۵۰۰	۱۹۰۷۹۲	۲۸۲۷۴۸	۲۹۵۸۸۲	۳۲۱۷۹۶
زغال حرارتی	۵۸۶۲۱۲	۱۰۳۱۱۳۲	۱۱۰۲۱۱۶	۱۱۲۵۲۷۴	۵۶۹۱۴۷	۹۸۴۹۷۸	۱۰۷۲۱۶۳	۱۰۵۳۸۲۳
زغال لیگنیت و نارس	۲۹۴۰	۴۷۵۳	۴۱۵۲	۵۰۲۵	۲۸۰۶	۶۹۷۳	۶۷۳۹	۷۹۸۷
سنگ نفتی ^(۱)	۱۱۹۵	-	-	-	۹	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۷۸۹۷۰۳	۱۲۹۸۴۲۲	۱۳۹۱۹۹۳	۱۴۲۳۷۹۹	۷۶۲۷۵۴	۱۲۷۴۶۹۹	۱۳۷۴۷۸۴	۱۳۸۳۶۰۶
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۳۷۸۷۶	۲۴۱۳۰	۲۷۳۶۲	۱۷۰۹۳	۳۸۶۸۴	۲۵۳۶۵	۲۳۱۴۵	۱۳۹۸۰
کل زغال سنگ ^(۴)	۸۲۷۵۷۹	۱۳۲۲۵۵۲	۱۴۱۹۳۵۵	۱۴۴۰۸۹۲	۸۰۱۴۳۸	۱۳۰۰۶۴	۱۳۹۷۹۲۹	۱۳۹۷۵۵۶
کشورهای OECD								
زغال کک شو	۱۴۲۴۱۷	۱۳۹۰۵۵	۱۳۹۳۹۳	۱۴۸۳۹۴	۱۶۸۵۹۴	۲۴۳۶۵۴	۲۵۵۲۶۸	۲۸۰۶۱۳
زغال حرارتی	۴۲۴۵۳۹	۴۷۵۴۴۹	۵۰۵۵۳۸	۴۹۴۶۶۸	۱۶۱۵۴۴	۲۳۹۷۵۱	۲۸۱۹۴۴	۲۷۷۰۵۳
زغال لیگنیت و نارس	۱۳۵۰	۲۲۲۶	۱۷۹۵	۲۶۹۹	۱۶۴۹	۱۸۹۰	۱۸۹۵	۲۸۷۶
سنگ نفتی ^(۱)	۱۱۹۵	-	-	-	۹	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۵۶۹۵۰۱	۶۱۶۷۳۰	۶۴۶۷۲۶	۶۴۵۷۶۱	۳۳۱۷۹۶	۴۸۵۲۹۵	۵۳۹۱۰۷	۵۶۰۵۴۲
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۲۵۱۹۷	۱۲۷۲۰	۱۴۸۷۱	۱۷۰۹۳	۱۴۳۷۳	۱۶۹۱۸	۱۴۰۴۵	۱۳۹۸۰
کل زغال سنگ ^(۴)	۵۹۴۶۹۸	۶۲۹۴۵۰	۶۶۱۵۹۷	۶۶۲۸۵۴	۳۴۶۱۶۹	۵۰۰۲۱۳	۵۵۳۱۵۲	۵۷۴۵۲۲
کشورهای غیر OECD								
زغال کک شو	۵۶۹۳۹	۱۲۳۴۸۲	۱۴۶۳۳۲	۱۴۵۱۰۶	۲۲۱۹۸	۳۹۰۹۴	۴۰۶۱۴	۴۱۱۸۳
زغال حرارتی	۱۶۱۶۷۳	۵۵۵۶۸۳	۵۹۶۵۷۸	۶۳۰۶۰۶	۴۰۷۶۰۳	۷۴۵۲۲۷	۷۹۰۲۱۹	۷۷۶۷۷۰
زغال لیگنیت و نارس	۱۵۹۰	۲۵۲۷	۲۳۵۷	۲۳۲۶	۱۱۵۷	۵۰۸۳	۴۸۴۴	۵۱۱۱
سنگ نفتی ^(۱)	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع زغال سنگ ^(۲)	۲۲۰۲۰۲	۶۸۱۶۹۲	۷۴۵۲۶۷	۷۷۸۰۳۸	۴۳۰۹۵۸	۷۸۹۴۰۴	۸۳۵۶۷۷	۸۲۳۰۶۴
محصولات حاصل از زغال سنگ ^(۳)	۱۲۶۷۹	۱۱۴۱۰	۱۲۴۹۱	۱۲۴۹۱	۲۴۳۱۱	۱۰۴۴۷	۹۱۰۰	۵
کل زغال سنگ ^(۴)	۲۳۲۸۸۱	۶۹۳۱۰۲	۷۵۷۷۵۸	۷۷۸۰۳۸	۴۵۵۲۶۹	۷۹۹۸۵۱	۸۴۴۷۷۷	۸۲۳۰۶۴

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) سنگ‌های نفتی، سنگ‌های رسوبی حاوی مواد آلی هستند که عمدتاً از کروژن تشکیل شده‌اند. سنگ نفت ممکن است در اثر حرارت مستقیم و یا در طی پروسه‌ای برای استحصال شیل نفتی سوزانده شود. سنگ نفتی در واحدهای مبدل انرژی، به عنوان خوراک یا سوخت به کار گرفته می‌شوند شیل نفتی و دیگر محصولات حاصل از مایع سازی آن در بخش نفت خام لحاظ می‌گردند.

(۲) زغال سنگ شامل آنتراسیت، کک شو، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس، سایر زغال‌های بیتومینه و سنگ نفتی می‌باشد. سنگ نفتی از سال ۲۰۱۳ به ستون زغال سنگ اضافه شده است. از سنگ نفت می‌توان گاز کارخانه‌های گاز و کک کوره‌های کک سازی را بدست آورد.

(۳) شامل پنتنت فیول، کک کوره کک سازی، کک گازی، قطران و بریکت ها و محصولات زغال نارس می‌گردد.

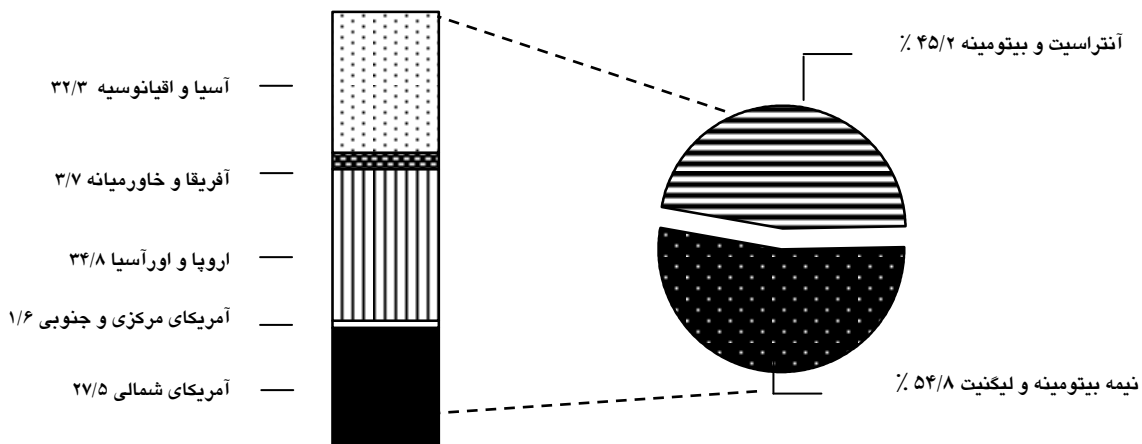
(۴) شامل زغال سنگ و محصولات حاصل از آن می‌گردد.

(۵) تنها شامل واردات و صادرات کشورهای عضو OECD می‌گردد و داده‌های مربوط به کشورهای غیر OECD در دسترس نبوده است.

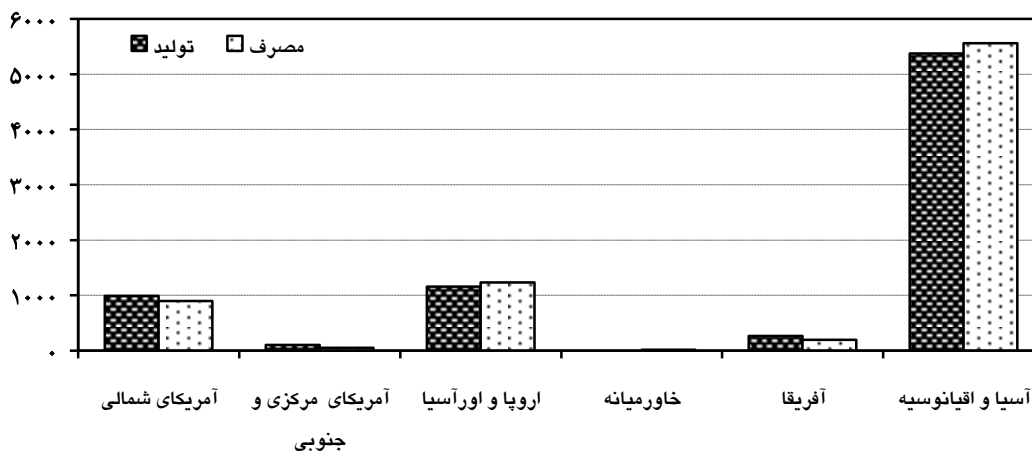
(۶) کل واردات زغال سنگ شامل ۱۷۰۹۳ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۱۵۲ هزار تن زغال سنگ نارس کشورهای OECD می‌گردد. و صادرات

زغال سنگ نیز شامل ۱۳۹۸۰ هزار تن محصولات حاصل از زغال سنگ و ۱۷ هزار تن زغال سنگ نارس می‌گردد. • مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

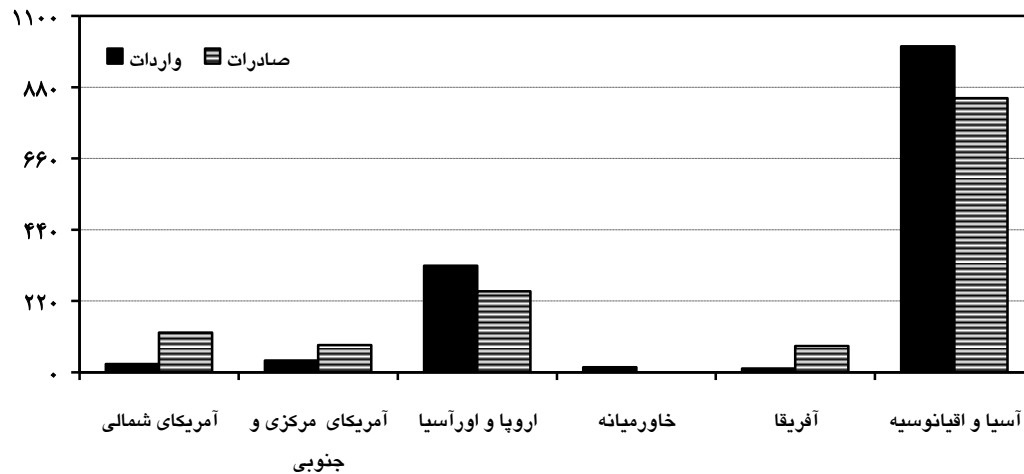
نمودار (۱۹-۲): ذخایر زغال سنگ جهان در سال ۲۰۱۴ به تفکیک مناطق (میلیارد تن)



نمودار (۲۰-۲): تولید و مصرف زغال سنگ مختلف مناطق جهان در سال ۲۰۱۴ (میلیون تن)



نمودار (۲۱-۲): واردات و صادرات زغال سنگ مختلف مناطق جهان در سال ۲۰۱۴ (میلیون تن)



جدول (۷۱-۲): عرضه و مصرف کنندگان عمده زغال^(۱) در جهان در سال ۲۰۱۳

(میلیون تن)

مصرف کنندگان نهایی				صادرات	واردات	تولید	نام کشور
سایر صنایع ^(۴)	خانگی	نیروگاههای برق و حرارت ^(۳)	صنایع فولاد ^(۲)				
کشورهای OECD							
۲۱/۰	-/۱	۲۱۱/۷	۱۲/۳	-/۴	۵۴/۳	۱۹۱/۰	آلمان
۰/۳	۵	۱/۳	۲/۰	۵	۳/۳	-	اتریش
۰/۸	-/۲	۱۷/۷	۲/۴	-/۷	۱۳/۷	۴/۴	اسپانیا
۵/۰	-	۱۱۳/۴	۳/۷	۳۳۶/۱	-	۴۵۸/۹	استرالیا
۳/۶	-/۶	۵۰/۷	۵/۵	-/۶	۴۹/۴	۱۲/۸	انگلستان
۳۵/۸	-	۷۸۲/۴	۱۹/۸	۱۰۶/۷	۸/۱	۹۰۳/۷	ایالات متحده آمریکا
۱/۱	-	۱۶/۸	۳/۲	-	۲۰/۱	۰/۱	ایتالیا
۰/۸	-/۸	۴/۴	-	۵	۲/۴	۶/۷	ایرلند
۱/۲	-/۲	۱/۱	۲/۶	-/۶	۵/۳	-	بلژیک
۵	-	۴/۴	۵	-	۴/۲	-	پرتغال
۱۵/۱	۵/۳	۵۸/۰	۵/۹	۵	۲۶/۶	۶۰/۴	ترکیه
۳/۴	۱/۶	۳۷/۹	۳/۵	۵/۹	۲/۳	۴۹/۱	جمهوری چک
۰/۲	-	۵/۳	-	-/۱	۴/۹	-	دانمارک
۱/۲	۵	-/۸	-/۹	۲/۱	-/۵	۴/۶	زلاندنو
۲۸/۶	-	۱۰۳/۵	۵۷/۵	۵	۱۹۵/۶	-	ژاپن
۳/۸	-/۱	۸/۴	۵/۱	-/۲	۱۷/۱	۰/۳	فرانسه
۱/۱	۵	۹/۱	۱/۲	۵	۵/۱	۷/۰	فنلاند
۱/۹	۵	۳۷/۹	۳/۶	۳۹/۱	۸/۶	۶۸/۹	کانادا
۱۵/۸	-	۸۵/۶	۲۵/۲	-	۱۲۶/۵	۱/۸	کره جنوبی
۸/۵	۱۱/۳	۱۱۱/۱	۱۲/۷	۱۱/۱	۱۰/۷	۱۴۲/۹	لهستان
-	-/۵	۹/۴	۱/۳	-/۲	۱/۶	۹/۶	مجارستان
۷/۴	-	۱۴/۳	۳/۲	۵	۷/۵	۱۵/۳	مکزیک
۱/۳	۵	۸/۸	۲/۹	۳۱/۹	۴۶/۷	-	هلند
۰/۴	۵	۵۴/۳	-	۵	-/۴	۵۳/۹	یونان
۸/۰	-/۱	۴۷/۸	۴/۹	۳/۳	۳۱/۷	۳۲/۵	سایر کشورهای عضو OECD ^(۵)
۱۶۶/۳	۲۰/۷	۱۷۹۶/۳	۱۷۹/۳	۵۳۹/۱	۶۴۶/۷	۲۰۲۳/۸	کل کشورهای عضو OECD
کشورهای غیر عضو OECD							
اروپا و اورآسیا							
۲/۹	۱/۱	۴۰/۲	۲۷/۶	۸/۶	۱۴/۲	۶۹/۳	اوکراین
۱۱/۸	۱/۹	۱۴۳/۵	۵۲/۵	۱۴۰/۸	۲۹/۴	۳۲۷/۵	فدراسیون روسیه
۲۸/۳	۳/۰	۴۷/۱	۱۰/۹	۳۳/۸	-/۲	۱۱۹/۶	قزاقستان
۱۳/۰	۱/۵	۱۲۲/۵	۱/۹	-/۸	۸/۹	۱۳۰/۷	سایر کشورهای غیر عضو OECD
۵۵/۹	۷/۵	۳۵۳/۳	۹۲/۹	۱۸۴/۰	۵۲/۷	۶۴۷/۱	کشورهای غیر عضو OECD اروپا و اورآسیا

جدول (۷۱-۲): عرضه و مصرف کنندگان عمده زغال^(۱) در جهان در سال ۲۰۱۳... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	تولید	واردات	صادرات	مصرف کنندگان نهایی		
				صنایع فولاد ^(۲)	صنایع غیر فولاد ^(۳)	سایر صنایع ^(۴)
کشورهای غیر عضو OECD						
آمریکای لاتین						
برزیل	۸/۶	۱۸/۰	-	۱۳/۷	۸/۹	۳/۵
کلمبیا	۸۵/۵	-	۸۰/۲	۳/۳	۲/۳	۱/۲
سایر آمریکای لاتین	۱/۳	۳/۷	۰/۷	۰/۱	۳/۱	۱/۲
جمع آمریکای لاتین	۹۵/۴	۲۱/۷	۸۰/۸	۱۷/۱	۱۴/۳	۶/۰
کشورهای غیر عضو OECD						
آفریقا و خاورمیانه						
آفریقای جنوبی	۲۵۶/۳	۰/۹	۷۴/۶	۷/۶	۱۲۲/۴	۵۵/۷
سایر آفریقا و خاورمیانه	۱۳/۰	۱۰/۷	۴/۱	۱/۴	۸/۳	۷/۴
جمع آفریقا و خاورمیانه	۲۶۹/۳	۱۱/۶	۷۸/۷	۹/۱	۱۳۰/۷	۶۳/۱
کشورهای غیر عضو OECD						
آسیا						
اندونزی	۴۸۷/۷	۰/۱	۴۲۷/۹	۰/۳	۵۵/۱	۸/۴
چین	۳۸۴۲/۶	۳۲۷/۲	۹/۷	۷۱۰/۹	۲۱۳۱/۰	۷۴۰/۴
چین تایپه	-	۶۶/۰	-	۸/۰	۴۵/۵	۱۰/۵
کره شمالی	۳۶/۳	۰/۱	۱۶/۷	-	۲/۹	۱۶/۸
هندوستان	۶۱۰/۰	۱۸۸/۸	۲/۲	۹۵/۶	۵۷۴/۹	۱۲۷/۱
هنگ کنگ	-	۱۳/۰	-	-	۱۰/۷	۲/۲
سایر آسیا	۱۰۱/۶	۶۴/۱	۳۵/۶	۱/۴	۷۸/۶	۴۸/۴
جمع آسیا	۵۰۷۹/۲	۶۵۹/۲	۴۹۲/۱	۸۱۶/۲	۲۸۹۸/۹	۹۵۳/۸
کل کشورهای غیر عضو OECD	۶۰۹۱/۰	۷۴۵/۲	۸۳۵/۶	۹۳۵/۳	۳۳۹۷/۲	۱۰۷۸/۸
کل جهان	۸۱۱۴/۹	۱۳۹۲/۰	۱۳۷۴/۸	۱۱۱۴/۷	۵۱۹۳/۴	۱۲۴۵/۱

IEA, International Energy Agency, Coal Information, 2015 Edition.

مأخذ:

(۱) کل زغال سنگ شامل آنتراسیت، زغال کک شو، سایر بیتومینه، نیمه بیتومینه، لیگنیت، زغال نارس و سنگ نفت می‌باشد.

(۲) مصرف صنایع فولاد شامل مصرف در کوره‌های کک‌سازی است.

(۳) نیروگاه‌های برق و حرارت شامل زغال سخت مصرفی در نیروگاه‌های متعارف برق و دو منظوره CHP بخش عمومی و مولدهای اختصاصی و همچنین برای گرمایش محل می‌باشد.

(۴) شامل مصارف صنایع غیرفلزی، مصارف غیرانرژی، سایر تبدیلات، تلفات و مصارف سایر بخش‌ها می‌گردد.

(۵) شامل کشورهای شیلی، استونی، ایسلند، فلسطین اشغالی، لوکزامبورگ، نروژ، اسلواکی، اسلوانی، سوئیس و سوئد می‌گردد.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۷۲-۲): قیمت زغال سنگ حرارتی و کک شو در بخش صنعت در برخی از کشورهای طی سالهای ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳-۲۰۱۴ (دلار/تن)

زغال سنگ کک شو			زغال سنگ حرارتی			نام کشور
۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	
۱۹۹/۴	۱۹۷/۷	۶۷/۹	۸۰/۱	۷۹/۴	۴۳/۳	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا کانادا مکزیک
•	•	•	•	•	•	
▲	▲	▲	•	•	•	
۱۲۶/۷	۱۲۱/۵	۶۶/۲	•	•	•	آمریکای مرکزی و جنوبی شیلی
○	○	○	•	•	•	اروپا آلمان اتریش اسپانیا استونی اسلواکی اسلونی انگلستان ایتالیا ایرلند بلژیک پرتغال ترکیه جمهوری چک دانمارک سوئد سوئیس فرانسه فنلاند لوکزامبورگ لهستان مجارستان نروژ هلند یونان
•	•	•	۲۲۰/۵	۲۲۳/۷	۱۶۸/۶	
○	○	○	•	•	•	
•	•	•	•	•	•	
•	•	•	•	•	•	
○	○	○	○	○	○	
•	•	•	۱۶۵/۲	۱۵۸/۵	۷۷/۸	
•	•	۷۷/۰	•	•	۶۳/۵	
▲	▲	▲	•	•	•	
•	•	•	•	•	•	
▲	۴۷۰/۴	•	۱۸۰/۸	۲۱۵/۱	•	
۲۰۳/۲	۲۳۵/۹	۱۰۳/۵	۹۰/۷	۱۰۴/۹	۴۰/۸	
○	○	○	○	○	○	
▲	▲	▲	•	•	•	
•	•	•	•	•	•	
▲	▲	▲	۱۱۲/۳	۱۲۳/۵	۹۴/۴	
•	•	۷۴/۹	•	•	•	
۳۳۸/۳	۳۵۲/۴	۱۵۸/۶	۲۷۰/۲	۲۷۱/۱	۱۲۲/۵	
▲	▲	▲	▲	▲	▲	
۱۳۴/۱	۱۵۰/۴	۹۶/۱	۹۲/۶	۱۰۰/۴	۵۲/۱	
○	○	○	•	•	•	
▲	▲	▲	•	•	•	
•	•	•	•	•	•	
•	•	•	•	•	•	
•	•	•	•	•	•	آسیا و اقیانوسیه استرالیا زلاندنو ژاپن کره جنوبی
•	•	•	•	•	•	
○	○	○	○	○	○	
۱۳۲/۷	۱۵۶/۲	۶۵/۰	۱۱۴/۹	۱۲۶/۲	۵۳/۵	
•	•	۶۸/۵	•	•	۵۴/۶	
•	•	•	•	•	•	کشورهای OECD اروپایی کل کشورهای OECD
•	•	•	•	•	۴۹/۷	

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی باشند.

▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

○ مقادیر محرمانه می باشند.

جدول (۷۳-۲): قیمت زغال سنگ حرارتی در بخش‌های خانگی و نیروگاهی برخی از کشورهای طی سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۳ (دلار/تن)

نام کشور	خانگی			نیروگاهها		
	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۱۴
آمریکای شمالی	•	•	•	•	•	•
ایالات متحده آمریکا	•	•	•	•	•	•
کانادا	•	•	•	•	•	•
مکزیک	▲	▲	▲	▲	▲	▲
آمریکای مرکزی و جنوبی	•	•	•	•	•	•
شیلی	•	•	•	•	•	•
اروپا	•	•	•	•	•	•
آلمان	•	•	•	•	•	•
اتریش	•	•	•	•	•	•
اسپانیا	•	•	•	•	•	•
استونی	•	•	•	•	•	•
اسلواکی	•	•	•	•	•	•
اسلونی	•	•	•	•	•	•
انگلستان	•	•	•	•	•	•
ایتالیا	•	•	•	•	•	•
ایرلند	•	•	•	•	•	•
بلژیک	•	•	•	•	•	•
پرتغال	•	•	•	•	•	•
ترکیه	•	•	•	•	•	•
جمهوری چک	•	•	•	•	•	•
دانمارک	•	•	•	•	•	•
سوئد	•	•	•	•	•	•
سوئیس	•	•	•	•	•	•
فرانسه	•	•	•	•	•	•
فنلاند	•	•	•	•	•	•
لوکزامبورگ	•	•	•	•	•	•
لهستان	•	•	•	•	•	•
مجارستان	•	•	•	•	•	•
نروژ	•	•	•	•	•	•
هلند	•	•	•	•	•	•
یونان	•	•	•	•	•	•
خاورمیانه	•	•	•	•	•	•
فلسطین اشغالی	•	•	•	•	•	•
آسیا و اقیانوسیه	•	•	•	•	•	•
استرالیا	•	•	•	•	•	•
زلاندنو	•	•	•	•	•	•
ژاپن	•	•	•	•	•	•
کره جنوبی	•	•	•	•	•	•
کشورهای OECD اروپایی	•	•	•	•	•	•
کل کشورهای OECD	•	•	•	•	•	•

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

▲ در کشور مذکور کاربرد ندارد.

○ مقادیر محرمانه می‌باشند.

(دلار / تن)

جدول (۷۴-۲): قیمت زغال سنگ طی سال‌های ۲۰۰۴-۲۰۱۴

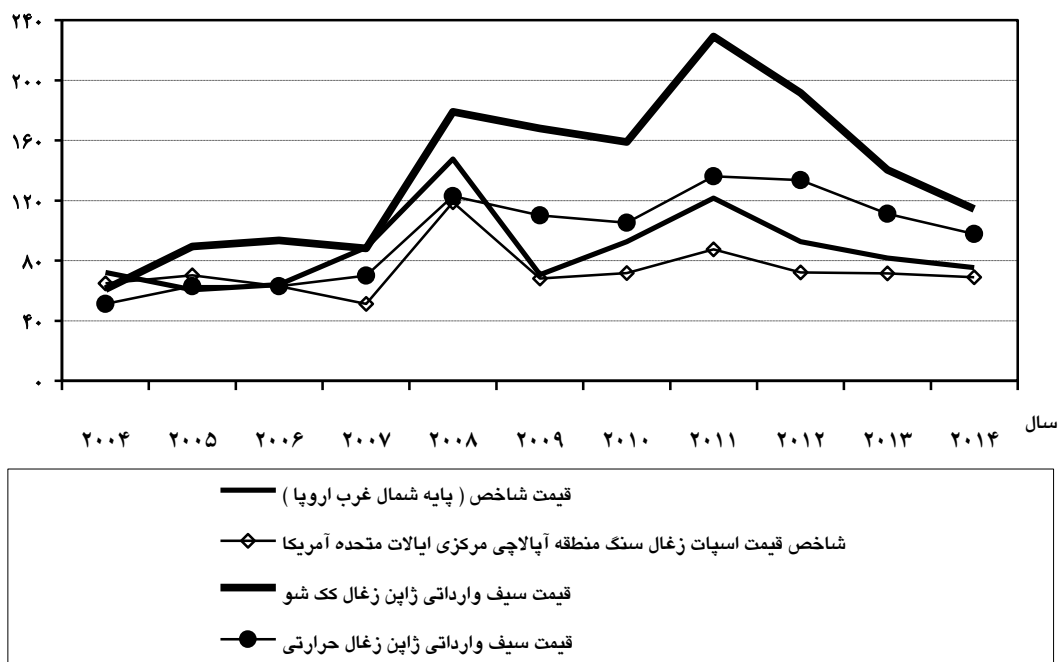
سال	قیمت شاخص (پایه شمال غرب اروپا)	قیمت سیف وارداتی ژاپن		شاخص قیمت اسپات زغال سنگ منطقه آپالچی مرکزی ایالات متحده آمریکا
		زغال کک شو	زغال حرارتی	
۲۰۰۴	۷۲/۱	۶۱/۰	۵۱/۳	۶۴/۹
۲۰۰۵	۶۰/۵	۸۹/۳	۶۲/۹	۷۰/۱
۲۰۰۶	۶۴/۱	۹۳/۵	۶۳/۰	۶۳/۰
۲۰۰۷	۸۸/۸	۸۸/۲	۶۹/۹	۵۱/۲
۲۰۰۸	۱۴۷/۷	۱۷۹/۰	۱۲۲/۸	۱۱۸/۸
۲۰۰۹	۷۰/۷	۱۶۷/۸	۱۱۰/۱	۶۸/۱
۲۰۱۰	۹۲/۵	۱۵۸/۹	۱۰۵/۲	۷۱/۶
۲۰۱۱	۱۲۱/۵	۲۲۹/۱	۱۳۶/۲	۸۷/۴
۲۰۱۲	۹۲/۵	۱۹۱/۵	۱۳۳/۶	۷۲/۱
۲۰۱۳	۸۱/۷	۱۴۰/۴	۱۱۱/۲	۷۱/۴
۲۰۱۴	۷۵/۴	۱۱۴/۴	۹۷/۷	۶۹/۰

BP Amoco, Statistical Review of World Energy, 2015 Edition.

مأخذ:

نمودار (۲۲-۲): قیمت زغال سنگ طی سال‌های ۲۰۰۴-۱۴

(دلار / تن)



جدول (۷۵-۲): شاخص قیمت اسمی و واقعی مصرف کنندگان نهایی زغال سنگ در کشورهای OECD در سال ۲۰۱۴

(سال ۲۰۱۰ = ۱۰۰)

شاخص واقعی			شاخص اسمی			نام کشور
صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	صنعت و خانگی	صنعت	خانگی	
						آمریکای شمالی
۱۰۸/۲	۱۰۸/۲	•	۱۲۰/۵	۱۲۰/۵	•	ایالات متحده آمریکا
•	•	•	•	•	•	کانادا
•	•	•	•	•	•	مکزیک
						آمریکای مرکزی و جنوبی
•	•	•	•	•	•	شیلی
						اروپا و اوراسیا
•	•	•	•	•	•	آلمان
۱۰۱/۱	۱۰۰/۸	۱۰۲/۹	۱۰۸/۱	۱۰۷/۱	۱۱۲/۹	اتریش
•	•	•	•	•	•	اسپانیا
•	•	•	•	•	•	استونی
۱۰۰/۹	•	۱۰۰/۹	۱۱۰/۱	•	۱۱۰/۱	اسلواکی
•	•	•	•	•	•	اسلونی
۱۰۷/۷	۱۲۰/۷	۹۷/۸	۱۲۰/۷	۱۳۲/۱	۱۱۲/۰	انگستان
۱۱۸/۳	۱۱۸/۳	•	۱۲۵/۵	۱۲۵/۵	•	ایتالیا
•	•	•	•	•	•	ایرلند
۹۸/۰	۹۷/۳	۱۰۵/۴	۱۰۵/۹	۱۰۵/۱	۱۱۳/۹	بلژیک
۹۴/۳	۹۴/۳	•	۹۸/۹	۹۸/۹	•	پرتغال
۹۶/۲	۹۵/۳	۹۹/۳	۱۳۳/۰	۱۳۲/۵	۱۳۴/۷	ترکیه
۱۰۰/۴	۱۰۲/۸	۹۵/۰	۱۰۹/۳	۱۱۲/۶	۱۰۱/۸	جمهوری چک
۹۹/۸	۹۹/۸	•	۱۰۶/۷	۱۰۶/۷	•	دانمارک
•	•	•	•	•	•	سوئد
۶۵/۱	۶۵/۱	•	۶۳/۴	۶۳/۴	•	سوئیس
۱۰۲/۲	۱۰۲/۳	۱۰۰/۳	۱۰۸/۳	۱۰۸/۳	۱۰۵/۹	فرانسه
۱۰۹/۵	۱۰۹/۵	•	۱۱۹/۰	۱۱۹/۰	•	فنلاند
•	•	•	•	•	•	لوکزامبورگ
۸۶/۶	۷۲/۷	۱۰۱/۷	۹۴/۱	۷۸/۷	۱۱۰/۹	لهستان
۱۰۹/۸۰	•	۱۰۹/۸	۱۲۲/۵۰	•	۱۲۲/۵	مجارستان
•	•	•	•	•	•	نروژ
•	•	•	•	•	•	هلند
•	•	•	•	•	•	یونان
						خاورمیانه
•	•	•	•	•	•	فلسطین اشغالی
						آسیا و اقیانوسیه
•	•	•	•	•	•	استرالیا
•	•	•	•	•	•	زلاندنو
۹۴/۴	۹۴/۴	•	۹۷/۰	۹۷/۰	•	ژاپن
۱۰۰/۰	۱۰۰/۰	•	۱۰۳/۱	۱۰۳/۱	•	کره جنوبی
۹۹/۰	۹۸/۸	۱۰۰/۹	۱۰۷/۳	۱۰۶/۷	۱۱۴/۴	کل کشورهای OECD

MAEN: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

MAEN:

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۲-۷۶): شاخص قیمت عمده فروشی و خریده فروشی زغال سنگ در برخی از کشورهای جهان

طی سالهای ۲۰۰۴ و ۲۰۱۴-۲۰۱۳

خریده فروشی				عمده فروشی				نام کشور
۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	سال پایه	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	سال پایه	
•	•	•	-	۱۹۹/۴	۲۰۸/۱	۱۰۹/۲	۱۹۸۲=۱۰۰	آمریکای شمالی ایالات متحده آمریکا
•	•	•	-	•	•	۹۸/۰	۲۰۰۲=۱۰۰	کانادا
•	•	•	۲۰۱۲=۱۰۰ دسامبر	۱۲۱/۹	۱۱۱/۰	۶۷/۵	۲۰۱۲=۱۰۰ ژوئن	مکزیک
اروپا و اورآسیا								
۱۲۹/۱	۱۳۰/۸	۹۹/۱	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	آلمان
۱۲۹/۵	۱۲۴/۲	۹۷/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اتریش
۱۸۹/۱	۱۹۲/۴	۷۸/۱	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	استونی
•	•	•	-	•	•	•	-	اسپانیا
۱۵۳/۹	۱۵۲/۶	۹۲/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسلوواکی
۱۳۲/۳	۱۳۳/۳	۹۴/۹	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	اسلونی
۱۱۳/۳	۱۱۰/۲	۵۶/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	۷۲/۳	۸۱/۲	۴۶/۶	۲۰۱۰=۱۰۰	انگلستان
۱۰۸/۰	۱۰۷/۳	•	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	ایتالیا
۲۳۷/۰	۲۱۷/۳	۱۳۴/۴	۱۹۹۵=۱۰۰	•	•	•	-	ایرلند
۱۰۲/۵	۱۰۰/۰	۷۷/۲	۲۰۱۳=۱۰۰	•	۸۶/۵	۵۵/۰	۲۰۱۰=۱۰۰	بلژیک
۱۰۷/۵	۱۰۹/۸	۹۵/۴	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	پرتغال
۲۳۱/۰	۲۲۵/۱	۹۷/۲	۲۰۰۵=۱۰۰	۳۲۶/۶	۳۱۵/۷	۱۰۷/۶	۲۰۰۳=۱۰۰	ترکیه
۱۹۷/۰	۱۹۵/۰	۱۱۲/۱	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	۱۰۷/۸	۲۰۰۰=۱۰۰	جمهوری چک
۱۲۵/۰	۱۲۶/۵	۱۰۲/۲	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	دانمارک
•	•	•	-	•	•	۱۲۴/۰	۲۰۰۰=۱۰۰	سوئد
•	•	•	-	۱۱۰/۸	۱۲۲/۱	۱۴۸/۰	۱۹۹۵=۱۰۰	سوئیس
۱۴۴/۴	۱۴۰/۳	۱۱۴/۱	۱۹۹۸=۱۰۰	۸۷/۷	۱۰۵/۳	۶۱/۰	۲۰۱۰=۱۰۰	فرانسه
•	•	•	-	۳۹۶/۵	۴۱۲/۷	۱۷۰/۳	۱۹۹۰=۱۰۰	فنلاند
۱۱۲/۴	۱۱۱/۳	۹۷/۳	۲۰۰۵=۱۰۰	•	•	•	-	لوکزامبورگ
۲۱۳/۵	۲۱۶/۳	۱۱۹/۳	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	لهستان
۲۸۱/۹	۲۷۶/۷	۱۳۱/۹	۲۰۰۰=۱۰۰	•	•	•	-	مجارستان
۱۶۲/۸	۱۵۸/۷	۱۲۹/۹	۱۹۹۸=۱۰۰	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	نروژ
•	•	•	-	•	•	•	-	هلند
۱۰۶/۴	۱۰۷/۶	۷۷/۳	۲۰۰۹=۱۰۰	۱۰۷/۳	۱۰۲/۲	۸۱/۷	۲۰۱۰=۱۰۰	یونان
آسیا و اقیانوسیه								
•	•	•	-	•	•	•	۱۹۹۵=۱۰۰	استرالیا
۱۲۱/۴	۱۱۷/۹	۸۸/۳	۲Q۲۰۰۶=۱۰۰	۲۶۰/۰	۲۴۳/۶	۱۲۷/۹	۴Q۱۹۹۷=۱۰۰	زلاندنو
•	•	•	-	۷۳/۳	۷۷/۱	۴۴/۳	۲۰۱۰=۱۰۰	ژاپن
۱۰۰/۹	۱۰۰/۷	۵۹/۲	۲۰۱۰=۱۰۰	۱۱۶/۰	۱۱۵/۲	۵۶/۹	۲۰۱۰=۱۰۰	کره جنوبی

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

• مقادیر در دسترس نمی باشند.

۵-۸-۲- جداول تراز انرژی

- شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی در کشورهای مختلف جهان
- عرضه انرژی اولیه کشورهای مختلف جهان
- سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان
- تراز انرژی جهان
- تراز انرژی کشورهای OECD و غیر OECD
- تراز انرژی برخی از کشورهای جهان

جدول (۷۷-۲): شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳

نام کشور	جمعیت ^(۱)		تولید ناخالص داخلی ^(۲)		نسبت عرضه کل انرژی اولیه به GDP ^(۳)	
	۲۰۰۴	۲۰۱۴	۲۰۰۴	۲۰۱۴	۲۰۰۴	۲۰۱۴
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۲۹۳/۳	۳۱۶/۵	۱۲۶۶۹/۹	۱۴۴۵۱/۵	-/۱۸	-/۱۵
کانادا	۳۱/۹	۳۵/۲	۱۱۲۸/۵	۱۳۲۷/۴	-/۲۴	-/۱۹
مکزیک	۱۰۶/۰	۱۱۸/۴	۸۳۹/۰	۱۰۴۴/۰	-/۱۹	-/۱۸
جمع آمریکای شمالی	۴۳۱/۲	۴۷۰/۰	۱۴۶۳۷/۴	۱۶۸۲۳/۰	-/۱۹	-/۱۶
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۳۸/۳	۴۱/۴	۲۰۴/۱	۳۳۱/۳	-/۳۳	-/۲۴
اکوادور	۱۳/۵	۱۵/۷	۳۹/۴	۵۸/۲	-/۲۶	-/۲۶
برزیل	۱۸۴/۰	۲۰۰/۰	۸۵۵/۲	۱۱۶۶/۷	-/۲۵	-/۲۵
پرو	۲۷/۴	۳۰/۴	۷۰/۵	۱۲۴/۸	-/۱۸	-/۱۷
شیلی	۱۶/۱	۱۷/۶	۱۱۵/۹	۱۷۲/۰	-/۲۴	-/۲۳
کلمبیا	۴۲/۵	۴۸/۳	۱۳۹/۹	۲۱۲/۳	-/۱۹	-/۱۵
ونزوئلا	۲۶/۳	۳۰/۴	۱۳۱/۹	۱۹۴/۷	-/۴۳	-/۳۵
سایر	۹۳/۷	۱۰۵/۸	۲۶۳/۳	۳۸۰/۱	۶/۳۹	۶/۴۵
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴۴۱/۹	۴۸۹/۷	۱۸۲۰/۳	۲۶۴۰/۱	-/۲۷	-/۲۵
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۸/۳	۹/۴	۱۰/۵	۳۰/۶	۱/۲۲	-/۴۵
آلمان	۸۲/۵	۸۲/۱	۲۸۳۷/۵	۳۱۶۱/۹	-/۱۲	-/۱۰
اتریش	۸/۲	۸/۵	۳۰۸/۱	۳۴۹/۵	-/۱۱	-/۱۰
ازبکستان	۲۵/۹	۳۰/۲	۱۳/۴	۲۷/۲	۳/۸۰	۱/۵۸
اسپانیا	۴۲/۹	۴۶/۶	۱۱۱۵/۷	۱۱۷۲/۵	-/۱۳	-/۱۰
اسلواکی	۵/۴	۵/۴	۴۵/۹	۶۵/۰	-/۴۰	-/۲۷
انگلستان	۶۰/۰	۶۴/۱	۲۳۴۶/۳	۲۵۷۷/۱	-/۰۹	-/۰۷
اوکراین	۴۷/۵	۴۵/۵	۸۳/۹	۹۷/۳	۱/۷۲	۱/۱۹
ایتالیا	۵۷/۹	۶۰/۷	۱۸۳۶/۰	۱۷۵۴/۶	-/۱۰	-/۰۹
ایرلند	۴/۱	۴/۶	۱۹۹/۱	۲۱۷/۳	-/۰۷	-/۰۶
ایسلند	۰/۳	۰/۳	۱۵/۹	۱۹/۲	-/۱۹	-/۳۱
بلژیک	۱۰/۴	۱۱/۱	۳۷۹/۸	۴۲۰/۵	-/۱۶	-/۱۳
بلغارستان	۷/۸	۷/۳	۲۷/۷	۳۴/۹	-/۶۸	-/۴۸
پرتغال	۱۰/۵	۱۰/۵	۱۹۵/۸	۱۸۸/۶	-/۱۳	-/۱۲
ترکمنستان	۴/۷	۵/۲	۷/۲	۱۸/۶	۲/۵۷	۱/۴۱
ترکیه	۶۷/۷	۷۵/۸	۴۴۵/۶	۶۵۴/۱	-/۱۸	-/۱۸
جمهوری چک	۱۰/۲	۱۰/۵	۱۲۷/۸	۱۵۴/۰	-/۳۶	-/۲۷
دانمارک	۵/۴	۵/۶	۲۵۸/۳	۲۶۵/۱	-/۰۸	-/۰۷

جدول (۷۷-۲): شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳ ... ادامه

نام کشور	جمعیت ^(۱)		تولید ناخالص داخلی ^(۲)		نسبت عرضه کل انرژی اولیه به GDP ^(۳)	
	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴
روسیه	۱۴۳/۰	۱۴۴/۰	۹۹۳/۵	۷۱۸/۲	۰/۷۴	۰/۹۰
روسیه سفید	۹/۵	۹/۷	۴۶/۵	۲۷/۶	۰/۵۹	۰/۹۷
رومانی	۲۰/۰	۲۱/۵	۱۲۱/۲	۹۵/۱	۰/۲۶	۰/۴۱
سوئد	۹/۶	۹/۰	۴۳۶/۴	۳۷۸/۴	۰/۱۱	۰/۱۴
سوئیس	۸/۱	۷/۵	۴۷۷/۳	۳۹۵/۵	۰/۰۶	۰/۰۷
فرانسه	۶۵/۹	۶۲/۷	۲۳۵۲/۰	۲۱۶۸/۸	۰/۱۱	۰/۱۲
فنلاند	۵/۴	۵/۲	۲۱۲/۴	۱۹۸/۹	۰/۱۶	۰/۱۹
قزاقستان	۱۷/۰	۱۵/۰	۹۲/۴	۵۲/۱	۰/۸۸	۰/۹۸
لوکزامبورگ	۰/۶	۰/۵	۴۳/۲	۳۵/۶	۰/۰۹	۰/۱۲
لهستان	۳۸/۵	۳۸/۲	۴۱۵/۴	۲۹۴/۰	۰/۲۴	۰/۳۱
لیتوانی	۳/۰	۳/۴	۳۱/۲	۲۴/۲	۰/۲۲	۰/۳۹
مجارستان	۹/۹	۱۰/۱	۱۱۳/۱	۱۰۷/۳	۰/۲۰	۰/۲۴
نروژ	۵/۱	۴/۶	۳۳۷/۹	۳۰۰/۸	۰/۱۰	۰/۰۹
هلند	۱۶/۸	۱۶/۳	۷۲۰/۸	۶۵۷/۶	۰/۱۱	۰/۱۲
یونان	۱۱/۰	۱۱/۱	۱۹۹/۸	۲۴۵/۵	۰/۱۲	۰/۱۲
سایر	۵۴/۴	۵۲/۷	۲۳۹/۵	۱۹۸/۱	۰/۳۱	۰/۳۶
جمع اروپا و اورآسیا	۹۰۱/۱	۸۷۰/۷	۱۸۰۴۰/۵	۱۶۱۵۱/۶	۰/۱۶	۰/۱۸
خاورمیانه						
اردن	۶/۵	۵/۳	۱۸/۴	۱۱/۶	۰/۴۲	۰/۵۳
امارات متحده عربی	۹/۳	۳/۷	۲۳۵/۰	۱۷۲/۳	۰/۳۰	۰/۲۵
بحرین	۱/۳	۰/۸	۲۳/۳	۱۵/۰	۰/۵۹	۰/۶۰
سوریه	۲۲/۸	۱۷/۷	۴۱/۲	۲۷/۲	۰/۳۱	۰/۶۴
عراق	۳۳/۴	۲۶/۷	۸۴/۱	۴۷/۸	۰/۵۹	۰/۶۱
عربستان سعودی	۲۸/۸	۲۳/۸	۵۲۰/۷	۳۰۶/۲	۰/۳۷	۰/۳۹
عمان	۳/۶	۲/۵	۴۶/۴	۳۰/۳	۰/۵۲	۰/۳۳
قطر	۲/۲	۰/۷	۱۲۹/۹	۴۱/۴	۰/۳۱	۰/۴۰
کویت	۳/۴	۲/۲	۹۸/۱	۷۳/۴	۰/۳۶	۰/۳۲
لبنان	۴/۵	۳/۹	۳۲/۳	۲۰/۷	۰/۲۲	۰/۲۶
یمن	۲۴/۴	۱۹/۶	۱۸/۱	۱۵/۹	۰/۴۶	۰/۳۹
سایر	۸۵/۵	۷۶/۲	۴۳۸/۷	۳۱۸/۹	۰/۵۸	۰/۵۵
جمع خاورمیانه	۲۲۵/۸	۱۸۳/۰	۱۶۸۶/۳	۱۰۸۰/۷	۰/۴۲	۰/۴۳

جدول (۷۷-۲): شاخص‌های مهم اقتصاد انرژی به تفکیک کشورهای مختلف جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳ ... ادامه

نام کشور	جمعیت ^(۱)		تولید ناخالص داخلی ^(۲)		نسبت عرضه کل انرژی اولیه به GDP ^(۳)	
	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۴۶/۷	۵۳/۲	۲۴۴/۹	۳۲۳/۷	۰/۵۲	۰/۴۴
الجزایر	۳۳/۵	۳۹/۲	۹۷/۴	۱۲۷/۲	۰/۳۲	۰/۳۷
لیبی	۵/۵	۶/۲	۴۰/۰	۳۸/۰	۰/۴۵	۰/۴۵
مراکش	۲۹/۹	۳۳/۰	۵۷/۸	۸۵/۰	۰/۲۲	۰/۲۲
مصر	۷۰/۶	۸۲/۱	۸۵/۸	۱۲۸/۵	۰/۶۱	۰/۶۰
نیجریه	۱۳۶/۰	۱۷۴/۰	۱۰۸/۵	۱۸۳/۳	۰/۹۳	۰/۷۳
سایر	۵۶۶/۵	۷۲۳/۴	۳۱۹/۱	۵۲۲/۲	۱۸/۱۱	۱۵/۲۶
جمع آفریقا	۸۸۸/۷	۱۱۱۱/۰	۹۵۳/۶	۱۴۰۷/۹	۰/۶۰	۰/۵۳
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۲۰/۰	۲۳/۳	۷۴۰/۰	۹۴۹/۱	۰/۱۵	۰/۱۴
اندونزی	۲۲۱/۰	۲۵۰/۰	۲۷۰/۵	۴۵۲/۳	۰/۶۵	۰/۴۷
برونئی	۰/۴	۰/۴	۹/۵	۱۰/۱	۰/۲۴	۰/۳۰
بنگلادش	۱۴۱/۰	۱۵۷/۰	۵۶/۹	۹۷/۳	۰/۳۹	۰/۳۵
پاکستان	۱۵۵/۰	۱۸۲/۰	۱۰۱/۷	۱۴۳/۸	۰/۷۲	۰/۶۰
تایلند	۶۵/۱	۶۷/۰	۱۶۸/۶	۲۳۰/۴	۰/۵۷	۰/۵۸
چین	۱۳۰۰/۰	۱۳۶۰/۰	۲۰۲۷/۶	۴۸۶۴/۰	۰/۸۱	۰/۶۲
چین تایپه	۲۲/۷	۲۳/۴	۳۴۸/۵	۴۸۱/۳	۰/۲۹	۰/۲۳
زلاندنو	۴/۱	۴/۵	۱۱۱/۳	۱۲۹/۷	۰/۱۶	۰/۱۵
ژاپن	۱۲۷/۷	۱۲۷/۳	۴۵۱۳/۱	۴۷۸۴/۶	۰/۱۲	۰/۱۰
سریلانکا	۱۹/۴	۲۰/۵	۲۳/۰	۴۱/۱	۰/۳۸	۰/۲۴
سنگاپور	۴/۲	۵/۴	۱۱۸/۵	۱۹۹/۲	۰/۲۶	۰/۱۳
فیلیپین	۸۴/۲	۹۸/۴	۹۸/۴	۱۵۵/۶	۰/۳۹	۰/۲۹
کره جنوبی	۴۸/۰	۵۰/۲	۸۶۴/۲	۱۱۹۹/۰	۰/۲۴	۰/۲۲
مالزی	۲۵/۴	۲۹/۷	۱۳۶/۳	۲۰۸/۰	۰/۴۵	۰/۴۳
هندوستان	۱۱۱۰/۰	۱۲۵۰/۰	۷۶۳/۳	۱۴۸۹/۸	۰/۶۵	۰/۵۲
سایر	۲۴۲/۷	۲۷۱/۰	۳۱۷/۵	۴۸۶/۱	۰/۳۵	۰/۳۰
جمع آسیا و اقیانوسیه	۳۵۹۰/۹	۳۹۲۰/۱	۱۰۶۶۸/۸	۱۵۹۲۱/۲	۰/۳۵	۰/۳۵
کل جهان	۶۴۰۶/۳	۷۱۱۷/۷	۴۵۳۱۲/۴	۵۶۵۱۹/۰	۰/۲۵	۰/۲۴
کشورهای OECD	۱۱۸۷/۷	۱۲۶۱/۰	۳۶۰۵۸/۸	۴۰۶۱۵/۲	۰/۱۵	۰/۱۳
کشورهای غیر OECD	۵۲۱۸/۶	۵۸۵۶/۷	۹۲۵۳/۶	۱۵۹۰۳/۸	۰/۵۹	۰/۵۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۴۹۴/۰	۵۰۸/۵	۱۴۰۱۱/۰	۱۵۱۴۸/۴	۰/۱۳	۰/۱۱

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۲) میلیارد دلار آمریکا به قیمت‌های ثابت سال ۲۰۰۵.

(۱) میلیون نفر

(۳) تن معادل نفت خام به هزار دلار آمریکا برحسب قیمت‌های ثابت سال ۲۰۰۵.

جدول (۲-۷۸) : عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳

(میلیون تن معادل نفت خام)

انرژی آبی	انرژی هسته‌ای	گازها	فرآورده‌های نفتی	نفت خام	زغالسنگ	نام کشورها
						آمریکای شمالی
۲۳/۳	۲۱۴/۲	۶۰۹/۸	-۱۰۹/۲	۸۸۹/۶	۴۳۲/۱	ایالات متحده آمریکا
۳۳/۷	۲۶/۸	۸۷/۰	-۱۴/۵	۹۲/۹	۱۷/۴	کانادا
۲/۴	۳/۱	۶۱/۵	۱۶/۱	۸۲/۸	۱۲/۵	مکزیک
۵۹/۴	۲۴۴/۱	۷۵۸/۳	-۱۰۷/۶	۱۰۶۵/۲	۴۶۲/۰	جمع آمریکای شمالی
						آمریکای مرکزی و جنوبی
۲/۷	۱/۶	۴۱/۹	-۰/۶	۲۹/۵	۰/۷	آرژانتین
۰/۹	-	۰/۶	۴/۷	۸/۵	-	اکوادور
۳۳/۶	۳/۸	۳۲/۱	۱۱/۹	۱۱۰/۰	۱۶/۵	برزیل
۱/۹	-	۵/۸	-۱/۲	۱۱/۰	۰/۹	پرو
۱/۷	-	۴/۱	۵/۹	۱۰/۰	۶/۷	شیلی
۳/۸	-	۸/۴	-۳/۷	۱۵/۸	۳/۵	کلمبیا
۷/۲	-	۲۱/۲	-۱۹/۸	۵۹/۲	۰/۲	ونزوئلا
۸/۵	-	۲۳/۵	۱۲/۴	۳۷/۲	۱/۸	سایر
۶۰/۴	۵/۴	۱۳۷/۵	۹/۵	۲۸۱/۲	۳۰/۳	جمع آمریکای مرکزی و جنوبی
						اروپا و اورآسیا
۰/۱	-	۹/۰	-۲/۳	۶/۹	-	آذربایجان
۲/۰	۲۵/۴	۷۳/۱	۷/۶	۹۵/۳	۸۱/۶	آلمان
۳/۶	-	۷/۰	۲/۸	۸/۸	۳/۳	اتریش
۱/۰	-	۳۷/۶	-۰/۲	۳/۲	۱/۴	ازبکستان
۳/۲	۱۴/۸	۲۶/۲	-۱۳/۶	۶۱/۴	۱۱/۰	اسپانیا
۰/۴	۴/۱	۴/۸	-۲/۸	۶/۰	۳/۵	اسلواکی
۰/۴	۱۸/۴	۶۵/۷	-۱۱/۱	۶۸/۶	۳۷/۳	انگلستان
۱/۲	۲۱/۸	۳۹/۴	۵/۹	۴/۰	۴۱/۶	اوکراین
۴/۵	-	۵۷/۴	-۱۵/۹	۶۹/۲	۱۳/۵	ایتالیا
۰/۱	-	۳/۹	۳/۲	۲/۹	۲/۰	ایرلند
۱/۱	-	-	۰/۵	-	۰/۱	ایسلند
۵	۱۱/۱	۱۴/۴	-۶/۱	۲۸/۵	۳/۲	بلژیک
۰/۴	۳/۷	۲/۴	-۳/۰	۶/۶	۵/۹	بلغارستان
۱/۲	-	۳/۸	-۴/۵	۱۴/۲	۲/۷	پرتغال
-	-	۲۰/۲	-۲/۸	۹/۱	-	ترکمنستان

جدول (۲-۷۸) : عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۲۶/۱	۹۷/۴	۵/۱	-	۲۱۸۸/۴
کانادا	۱/۱	۱۳/۲	-۴/۳	-	۲۵۳/۲
مکزیک	۳/۹	۹/۱	۵	-	۱۹۱/۳
جمع آمریکای شمالی	۳۱/۱	۱۱۹/۶	۰/۸	-	۲۶۳۲/۸
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۵	۳/۴	۱/۲	-	۸۰/۶
اکوادور	۵	۰/۶	۰/۱	-	۱۵/۳
برزیل	۱/۱	۸۱/۲	۳/۴	۰/۸	۲۹۳/۷
پرو	۵	۳/۲	-	-	۲۱/۷
شیلی	۰/۱	۱۰/۳	-	-	۳۸/۷
کلمبیا	۵	۴/۰	-۰/۱	-	۳۱/۶
ونزوئلا	۵	۰/۷	۰/۱	-	۶۸/۸
سایر	۳/۵	۲۴/۳	-۴/۱	-	۱۰۷/۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۴/۷	۱۲۷/۷	۰/۶	۰/۸	۶۵۷/۴
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	-	۰/۲	۵	-	۱۳/۹
آلمان	۷/۸	۲۷/۶	-۲/۸	۵	۳۱۷/۷
اتریش	۰/۵	۶/۵	۰/۶	۵	۳۳/۲
ازبکستان	-	۵	۵	-	۴۲/۹
اسپانیا	۷/۳	۷/۱	-۰/۶	-	۱۱۶/۷
اسلواکی	۰/۱	۱/۱	۵	-	۱۷/۲
انگلستان	۲/۸	۷/۶	۱/۲	-	۱۹۱/۰
اوکراین	۰/۱	۱/۹	-۰/۹	۱/۰	۱۱۶/۱
ایتالیا	۸/۳	۱۴/۶	۳/۶	-	۱۵۵/۴
ایرلند	۰/۴	۰/۵	۰/۲	-	۱۳/۱
ایسلند	۴/۲	۵	-	-	۵/۹
بلژیک	۰/۶	۳/۶	۰/۸	۰/۲	۵۶/۴
بلغارستان	۰/۳	۱/۲	-۰/۵	۰/۰۵	۱۶/۹
پرتغال	۱/۳	۳/۰	۰/۲	۵	۲۱/۸
ترکمنستان	-	-	-۰/۲	-	۲۶/۳

جدول (۷۸-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

انرژی آبی	انرژی هسته‌ای	گازها	فرآورده‌های نفتی	نفت خام	زغالسنگ	نام کشورها
۵/۱	-	۳۷/۵	۱۱/۱	۲۰/۶	۳۲/۵	ترکیه
۰/۲	۸/۰	۶/۹	۱/۴	۶/۹	۱۶/۴	جمهوری چک
۵	-	۳/۳	-۱/۱	۷/۲	۳/۱	دانمارک
۱۵/۶	۴۵/۳	۳۹۵/۰	-۱۲۵/۷	۲۸۵/۸	۱۰۸/۳	روسیه
۵	-	۱۷/۱	-۱۴/۰	۲۱/۳	۰/۸	روسیه سفید
۱/۳	۳/۰	۹/۸	-۱/۷	۹/۵	۵/۷	رومانی
۵/۳	۱۷/۳	۱/۰	-۴/۹	۱۶/۶	۲/۲	سوئد
۳/۳	۶/۸	۳/۱	۵/۶	۵/۱	۰/۱	سوئیس
۶/۱	۱۱۰/۴	۳۹/۰	۱۴/۸	۵۶/۲	۱۲/۴	فرانسه
۱/۱	۶/۲	۲/۹	-۴/۶	۱۲/۰	۵/۱	فنلاند
۰/۷	-	۲۵/۴	-۴/۱	۲۲/۱	۳۷/۵	قزاقستان
۵	-	۰/۹	۲/۴	-	۰/۰۵	لوکزامبورگ
۰/۲	-	۱۳/۷	-۲/۵	۲۴/۷	۵۳/۰	لهستان
۵	-	۲/۲	-۷/۳	۹/۸	۰/۳	لیتوانی
۵	۴/۰	۷/۶	-۰/۹	۶/۵	۲/۳	مجارستان
۱۱/۰	-	۵/۷	-۱۰/۸	۲۴/۵	۰/۸	نروژ
۵	۰/۸	۳۳/۰	-۲۸/۰	۵۷/۸	۸/۱	هلند
۰/۵	-	۳/۲	-۱۳/۱	۲۳/۴	۷/۰	یونان
۷/۳	۲/۰	۱۲/۴	۱۴/۸	۷/۳	۲۳/۷	سایر
۷۷/۰	۳۰۳/۲	۹۸۴/۶	-۲۱۰/۶	۱۰۰۱/۸	۵۲۶/۷	جمع اروپا و اورآسیا
خاورمیانه						
۵	-	۰/۹	۳/۲	۳/۲	۰/۲	اردن
-	-	۵۴/۶	-۱۷/۱	۳۰/۴	۱/۴	امارات متحده عربی
-	-	۱۱/۶	-۱۱/۸	۱۳/۹	-	بحرین
۰/۳	-	۴/۶	۲/۵	۵/۶	۵	سوریه
۰/۵	-	۶/۰	۱۱/۸	۳۰/۹	-	عراق
-	-	۶۶/۹	-۴۱/۲	۱۶۶/۴	-	عربستان سعودی
-	-	۱۹/۸	-۱/۹	۶/۴	-	عمان
-	-	۳۹/۲	-۲۴/۶	۲۵/۶	-	قطر
-	-	۱۵/۱	-۳۲/۹	۵۲/۹	-	کویت

جدول (۷۸-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
ترکیه	۴/۲	۴/۹	۰/۵	-	۱۱۶/۵
جمهوری چک	۰/۲	۳/۳	-۱/۵	◇	۴۲/۰
دانمارک	۱/۰	۳/۷	۰/۱	◇	۱۷/۴
روسیه	۰/۵	۷/۲	-۱/۲	-	۷۳۰/۹
روسیه سفید	-	۱/۶	۰/۵	-	۲۷/۳
رومانی	۰/۵	۳/۹	-۰/۲	-	۳۱/۸
سوئد	۰/۹	۱۱/۵	-۰/۹	۰/۲	۴۹/۳
سوئیس	۰/۴	۲/۵	-۰/۲	◇	۲۶/۷
فرانسه	۲/۱	۱۶/۴	-۴/۲	-	۲۵۳/۳
فنلاند	۰/۱	۸/۹	۱/۴	۰/۱	۳۳/۰
قزاقستان	-	۰/۱	-۰/۱	-	۸۱/۵
لوکزامبورگ	◇	۰/۲	۰/۴	-	۴/۰
لهستان	۰/۶	۸/۲	-۰/۴	-	۹۷/۶
لیتوانی	۰/۱	۱/۱	۰/۶	۰/۲	۷/۰
مجارستان	۰/۲	۱/۷	۱/۰	-	۲۲/۶
نروژ	۰/۲	۱/۶	-۰/۴	۰/۱	۳۲/۷
هلند	۰/۶	۳/۵	۱/۶	-	۷۷/۴
یونان	۰/۹	۱/۲	۰/۲	-	۲۳/۴
سایر	۰/۳	۶/۳	-۰/۱	-	۷۴/۰
جمع اروپا و اورآسیا	۴۶/۴	۱۶۲/۷	-۱/۰	۱/۹	۲۸۹۲/۷
خاورمیانه					
اردن	۰/۱	◇	◇	-	۷/۷
امارات متحده عربی	-	۰/۱	◇	-	۶۹/۵
بحرین	-	-	◇	-	۱۳/۷
سوریه	-	◇	◇	-	۱۲/۹
عراق	-	◇	۰/۸	-	۵۰/۰
عربستان سعودی	-	◇	-	-	۱۹۲/۲
عمان	-	-	-	-	۲۴/۴
قطر	-	-	-	-	۴۰/۲
کویت	-	-	-	-	۳۵/۱

جدول (۷۸-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

انرژی آبی	انرژی هسته‌ای	گازها	فرآورده‌های نفتی	نفت خام	زغالسنگ	نام کشورها
۰/۱	-	-	۶/۶	-	۰/۱	لبنان
-	-	۰/۹	۳/۰	۴/۱	۰/۱	یمن
۱/۳	۱/۴	۱۳۵/۹	-۱۸/۸	۱۲۳/۷	۸/۲	سایر
۲/۲	۱/۴	۳۵۵/۷	-۱۲۱/۱	۴۶۳/۱	۱۰/۱	جمع خاورمیانه
آفریقا						
۰/۱	۳/۷	۴/۱	۰/۲	۲۲/۸	۹۵/۴	آفریقای جنوبی
۵	-	۲۸/۶	-۱۵/۰	۳۳/۷	۰/۲	الجزایر
-	-	۳/۸	۴/۲	۸/۸	-	لیبی
۰/۲	-	۱/۰	۵/۴	۷/۲	۳/۰	مراکش
۱/۱	-	۳۹/۹	۶/۴	۲۸/۰	۰/۴	مصر
۰/۵	-	۱۱/۸	۷/۲	۵/۲	۵	نیجریه
۸/۱	-	۱۰/۶	۳۲/۱	۲۱/۹	۵/۰	سایر
۱۰/۰	۳/۷	۹۹/۹	۴۰/۵	۱۲۷/۶	۱۰۴/۱	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه						
۱/۶	-	۲۹/۷	۱۳/۶	۳۲/۳	۴۵/۷	استرالیا
۱/۵	-	۳۲/۷	۲۶/۹	۴۹/۷	۳۱/۵	اندونزی
-	-	۲/۵	۰/۱	۰/۵	-	برونئی
۰/۱	-	۱۹/۰	۳/۳	۱/۶	۱/۰	بنگلادش
۲/۷	۱/۲	۲۵/۸	۱۰/۵	۱۱/۶	۳/۸	پاکستان
۰/۵	-	۳۷/۸	-۱۴/۳	۶۷/۰	۱۷/۲	تایلند
۷۸/۲	۲۹/۱	۱۴۰/۵	-۱/۱	۴۸۶/۹	۲۰۲۴/۴	چین
۰/۵	۱۰/۹	۱۳/۱	-۳/۱	۴۵/۱	۴۰/۳	چین تایپه
۲/۰	-	۴/۰	۰/۶	۵/۷	۱/۶	زلاندنو
۶/۷	۲/۴	۱۰۶/۳	۲۰/۲	۱۸۲/۳	۱۲۱/۳	ژاپن
۰/۶	-	-	۲/۴	۱/۷	۰/۵	سريلانکا
-	-	۸/۹	-۲۸/۵	۴۴/۷	۰/۳	سنگاپور
۰/۹	-	۲/۹	۶/۱	۷/۴	۱۰/۹	فیلیپین
۰/۴	۳۶/۲	۴۷/۶	-۳۰/۳	۱۲۶/۹	۷۷/۹	کره جنوبی
۰/۹	-	۳۸/۱	۲/۳	۲۸/۶	۱۵/۳	مالزی
۱۲/۲	۸/۹	۴۴/۵	-۵۹/۸	۲۳۵/۷	۳۴۱/۴	هندوستان
۸/۵	-	۱۲/۷	۲۴/۰	۱۲/۸	۴۱/۰	سایر
۱۱۷/۰	۸۸/۷	۵۶۶/۰	-۲۷/۱	۱۳۴۰/۵	۲۷۷۴/۰	جمع آسیا و اقیانوسیه
-	-	-	۱۸۸/۹	-	۵	سوخت کشتی‌های بین‌المللی
-	-	-	۱۶۳/۸	-	-	سوخت هواپیماهای بین‌المللی
۳۲۶/۰	۶۴۶/۵	۲۹۰۱/۹	-۶۳/۷	۴۲۷۹/۵	۳۹۰۷/۲	کل جهان
۱۲۱/۵	۵۱۱/۴	۱۳۷۰/۹	-۱۶۸/۲	۲۰۵۲/۴	۱۰۲۹/۳	کشورهای OECD
۲۰۴/۴	۱۳۵/۱	۱۵۳۱/۰	-۲۴۸/۲	۲۲۲۷/۲	۲۸۷۷/۹	کشورهای غیر OECD

جدول (۷۸-۲): عرضه انرژی اولیه^(۱) کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق ^(۲)	حرارت	جمع کل
لبنان	۵	۰/۱	۰/۰۵	-	۷/۱
یمن	-	۰/۱	-	-	۸/۳
سایر	۱/۲	۰/۵	-۱/۱	-	۲۵۲/۳
جمع خاورمیانه	۱/۳	۰/۹	-۰/۲	-	۷۱۳/۴
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۰/۱	۱۵/۳	-۰/۴	-	۱۴۱/۳
الجزایر	-	۵	۵	-	۴۷/۶
لیبی	-	۰/۲	۵	-	۱۷/۰
مراکش	۰/۱	۱/۴	۰/۵	-	۱۸/۹
مصر	۰/۱	۱/۶	۵	-	۷۷/۵
نیجریه	-	۱۰۸/۹	-	-	۱۳۳/۶
سایر	۱/۹	۲۳۰/۵	۰/۷	۰/۱	۳۱۰/۸
جمع آفریقا	۲/۲	۳۵۷/۸	۰/۷	۰/۱	۷۴۶/۶
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱/۳	۵/۱	-	-	۱۲۹/۱
اندونزی	۱۶/۲	۵۴/۹	۰/۳	-	۲۱۳/۶
برونئی	-	-	-	-	۳/۰
بنگلادش	-	۹/۰	-	-	۳۳/۹
پاکستان	-	۳۰/۴	۵	-	۸۶/۰
تایلند	۰/۱	۲۴/۷	۱/۰	-	۱۳۴/۱
چین	۳۶/۷	۲۱۵/۸	-۱/۰	-	۳۰۰۹/۵
چین تایپه	۰/۲	۱/۷	-	-	۱۰۸/۶
زلاندنو	۴/۴	۱/۲	-	-	۱۹/۵
ژاپن	۴/۴	۱۱/۱	-	-	۴۵۴/۷
سريلانکا	-	۴/۸	-	-	۱۰/۰
سنگاپور	۵	۰/۷	-	-	۲۶/۱
فیلیپین	۸/۳	۸/۲	-	-	۴۴/۶
کره جنوبی	۰/۴	۴/۷	-	۰/۱	۲۶۳/۸
مالزی	۵	۳/۷	۵	-	۸۹/۰
هندوستان	۳/۶	۱۸۸/۵	۰/۵	-	۷۷۵/۴
سایر	۵	۴۴/۲	۱/۴	-	۱۴۴/۶
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۵/۸	۶۰۸/۴	۲/۲	۰/۱	۵۵۴۵/۶
سوخت کشتی‌های بین‌المللی	-	۵	-	-	۱۸۸/۹
سوخت هواپیماهای بین‌المللی	-	-	-	-	۱۶۳/۸
کل جهان	۱۶۱/۵	۱۳۷۷/۱	۳/۰	۲/۲	۱۳۵۴۱/۳ ^(۳)
کشورهای OECD	۸۷/۷	۲۹۳/۰	۱/۰	۰/۸	۵۲۹۹/۶
کشورهای غیر OECD	۷۳/۹	۱۰۸۴/۱	۲/۰	۱/۴	۷۸۸۸/۹

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

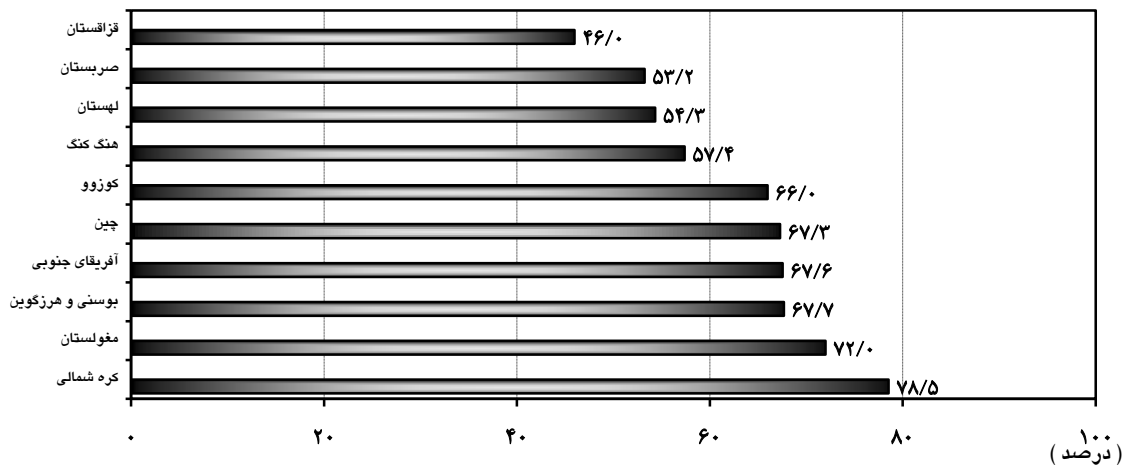
(۱) عرضه انرژی اولیه = تولید + واردات - صادرات - کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت + یا - تغییر در ذخایر ایجاد شده.

(۲) دلیل منفی شدن عرضه برق در برخی از کشورها، بزرگتر بودن میزان صادرات برق از واردات برق آن کشور است.

(۳) شامل مصرف بخش حمل و نقل بین‌المللی هوایی و دریایی به میزان ۳۵۴/۴ میلیون تن معادل نفت خام نمی‌گردد. \diamond مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

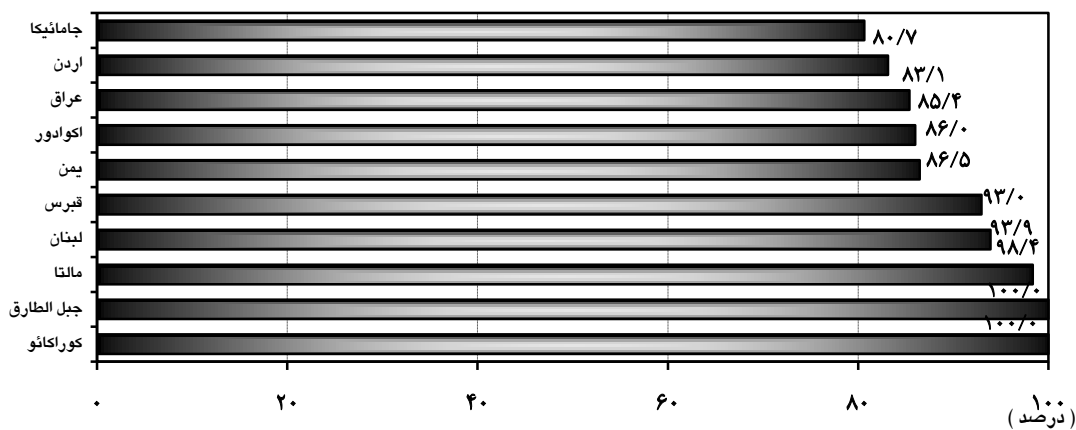
نمودار (۲-۲۳): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم زغال سنگ

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۳



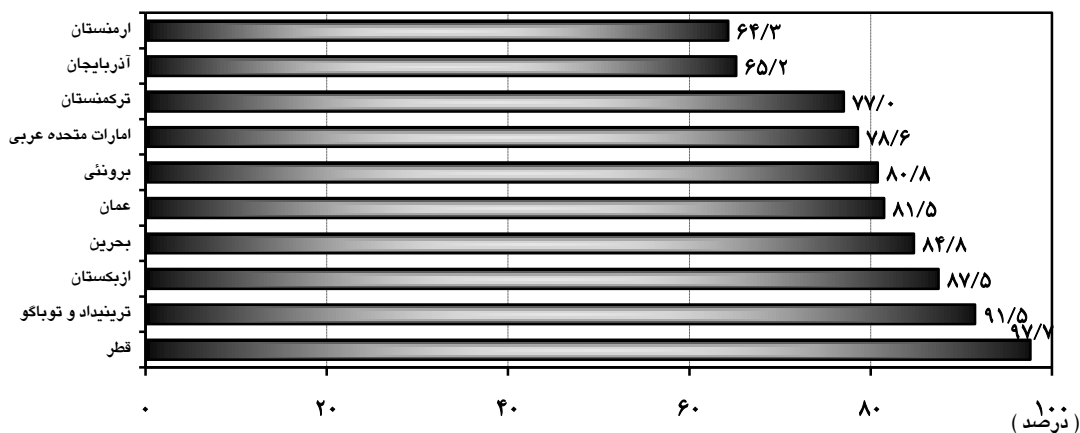
نمودار (۲-۲۴): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم نفت خام و فرآورده های نفتی

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۳



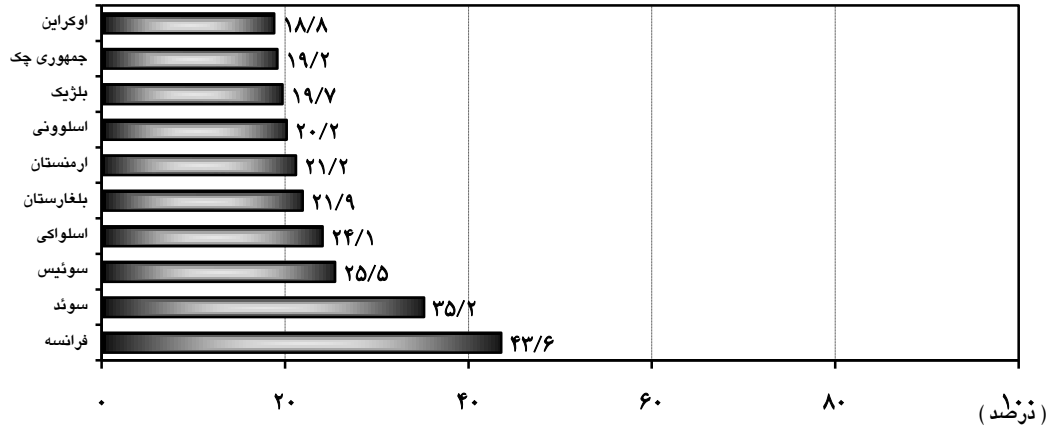
نمودار (۲-۲۵): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم گاز طبیعی

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۳



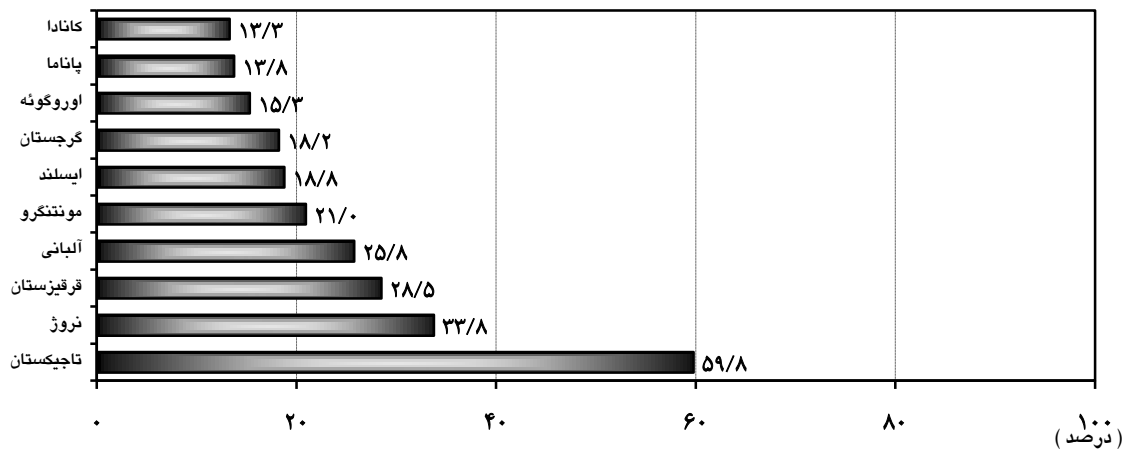
نمودار (۲-۲۶): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی هسته ای

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۳



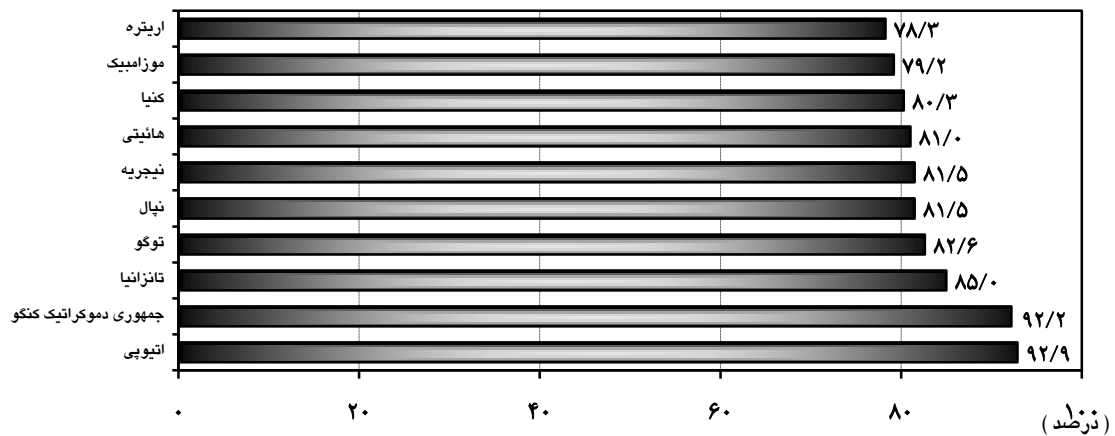
نمودار (۲-۲۷): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی آبی

در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۳



نمودار (۲-۲۸): ده کشور اول جهان دارای بیشترین سهم انرژی های تجدیدپذیر و

پسماندهای قابل احتراق در سبد عرضه انرژی اولیه در سال ۲۰۱۳



جدول (۷۹-۲): سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سالهای ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳

نام کشور	عرضه سرانه انرژی ^(۱)		عرضه سرانه نفت ^(۱)		مصرف سرانه برق ^(۲)	
	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴
کشورهای منتخب آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۶/۹	۷/۹	۲/۵	۳/۲	۱۲۹۸۷	۱۳۳۶۸
کانادا	۷/۲	۸/۴	۲/۲	۳/۰	۱۵۵۲۰	۱۷۲۶۶
مکزیک	۱/۶	۱/۵	۰/۸	۰/۹	۲۱۵۰	۱۸۵۷
کشورهای منتخب آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۱/۹	۱/۷	۰/۷	۰/۶	۳۱۷۵	۲۳۰۴
اکوادور	۱/۰	۰/۸	۰/۸	۰/۶	۱۳۲۷	۸۲۸
برزیل	۱/۵	۱/۱	۰/۶	۰/۵	۲۵۸۳	۱۹۵۶
پرو	۰/۷	۰/۵	۰/۳	۰/۳	۱۲۷۸	۷۹۹
ترینیداد و توباگو	۱۴/۶	۱۰/۹	۱/۲	۰/۸	۶۹۱۴	۴۶۹۹
شیلی	۲/۲	۱/۷	۰/۹	۰/۷	۳۸۶۵	۳۰۵۰
کلمبیا	۰/۷	۰/۶	۰/۳	۰/۳	۱۱۵۳	۹۰۲
کوبا	۱/۰	۱/۰	۰/۸	۰/۷	۱۴۳۸	۱۱۷۳
ونزوئلا	۲/۳	۲/۲	۱/۳	۱/۰	۳۲۳۱	۲۷۶۹
کشورهای منتخب اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۱/۵	۱/۵	۰/۵	۰/۵	۲۰۹۲	۲۲۸۲
آلبانی	۰/۸	۰/۷	۰/۴	۰/۵	۲۵۳۲	۱۷۹۷
آلمان	۳/۹	۴/۱	۱/۳	۱/۴	۷۰۲۲	۷۱۱۰
اتریش	۳/۹	۴/۰	۱/۴	۱/۷	۸۵۱۵	۷۸۱۱
ارمنستان	۱/۰	۰/۷	۰/۱	۰/۱	۱۸۸۰	۱۴۲۸
ازبکستان	۱/۴	۲/۰	۰/۱	۰/۳	۱۶۳۷	۱۷۶۵
اسپانیا	۲/۵	۳/۲	۱/۰	۱/۶	۵۴۰۴	۵۹۰۱
اسلواکی	۳/۲	۳/۴	۰/۶	۰/۶	۵۲۰۳	۵۰۸۹
انگلستان	۳/۰	۳/۷	۰/۹	۱/۲	۵۴۰۹	۶۱۴۳
اوکراین	۲/۶	۳/۰	۰/۲	۰/۴	۳۶۰۰	۳۱۵۱
ایتالیا	۲/۶	۳/۱	۰/۹	۱/۴	۵۱۲۴	۵۶۷۲
ایرلند	۲/۸	۳/۶	۱/۳	۲/۰	۵۶۹۷	۶۱۷۳
ایسلند	۱۸/۲	۱۰/۵	۱/۶	۲/۲	۵۴۷۵۹	۲۸۱۲۶
بلژیک	۵/۱	۵/۷	۲/۰	۲/۳	۸۰۲۳	۸۵۸۰
بلغارستان	۲/۳	۲/۴	۰/۵	۰/۶	۴۶۴۰	۳۹۳۹
پرتغال	۲/۱	۲/۵	۰/۹	۱/۴	۴۶۸۵	۴۵۳۴
تاجیکستان	۰/۳	۰/۴	۰/۱	۰/۱	۱۶۶۲	۲۱۶۰
ترکمنستان	۵/۰	۳/۹	۱/۲	۱/۱	۲۶۰۲	۱۹۱۶
ترکیه	۱/۵	۱/۲	۰/۴	۰/۴	۲۷۶۱	۱۸۷۲
جمهوری چک	۴/۰	۴/۵	۰/۸	۰/۹	۶۲۸۷	۶۲۲۴

جدول (۷۹-۲): سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳... ادامه

نام کشور	عرضه سرانه انرژی ^(۱)		عرضه سرانه نفت ^(۱)		مصرف سرانه برق ^(۲)	
	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴
دانمارک	۳/۶	۳/۱	۱/۴	۱/۱	۶۶۱۷	۶۰۴۲
روسیه	۴/۵	۵/۱	۰/۹	۱/۱	۵۶۳۶	۶۵۶۲
روسیه سفید	۲/۸	۲/۹	۰/۹	۰/۸	۳۱۷۴	۳۶۴۸
رومانی	۱/۸	۱/۶	۰/۵	۰/۴	۲۲۹۶	۲۴۹۵
سوئد	۵/۸	۵/۱	۱/۷	۱/۲	۱۵۴۲۰	۱۳۸۷۱
سوئیس	۳/۵	۳/۳	۱/۵	۱/۳	۸۱۳۵	۷۸۰۸
فرانسه	۴/۳	۳/۸	۱/۴	۱/۱	۷۶۶۷	۷۳۸۲
فنلاند	۷/۱	۶/۱	۲/۰	۱/۳	۱۶۷۷۵	۱۵۵۱۰
قرقیزستان	۰/۵	۰/۷	۰/۱	۰/۳	۱۴۱۸	۱۸۸۷
قزاقستان	۳/۴	۴/۸	۰/۸	۱/۱	۳۸۵۹	۴۸۹۳
گرجستان	۰/۶	۰/۹	۰/۱	۰/۲	۱۶۵۰	۲۰۷۰
لوکزامبورگ	۹/۴	۷/۳	۵/۸	۴/۴	۱۶۲۶۸	۱۴۱۵۱
لهستان	۲/۴	۲/۵	۰/۶	۰/۶	۳۴۱۶	۳۸۹۰
لیتوانی	۲/۸	۲/۴	۰/۷	۰/۸	۳۱۹۷	۳۶۶۳
مجارستان	۲/۶	۲/۳	۰/۶	۰/۶	۳۶۸۰	۳۸۹۰
نروژ	۵/۸	۶/۴	۲/۱	۲/۷	۲۴۲۱۹	۲۳۳۲۴
هلند	۴/۹	۴/۶	۱/۸	۱/۸	۷۰۲۰	۶۸۲۳
یونان	۲/۷	۲/۱	۱/۵	۰/۹	۵۱۵۳	۵۰۰۰
کشورهای منتخب خاورمیانه						
اردن	۱/۲	۱/۲	۰/۹	۱/۰	۱۶۳۷	۲۳۵۰
امارات متحده عربی	۱۱/۶	۷/۴	۲/۳	۱/۴	۱۳۲۹۸	۱۰۵۴۷
بحرین	۱۱/۰	۱۰/۳	۲/۰	۱/۶	۱۹۱۸۸	۱۸۴۵۵
سوریه	۱/۰	۰/۶	۰/۷	۰/۴	۱۴۱۰	۹۵۳
عراق	۱/۱	۱/۵	۱/۱	۱/۳	۱۱۸۶	۱۸۱۷
عربستان سعودی	۵/۰	۶/۷	۳/۳	۴/۳	۶۱۶۴	۹۱۵۷
عمان	۴/۱	۶/۷	۱/۱	۱/۲	۳۸۰۱	۶۴۳۴
قطر	۲۳/۱	۱۸/۵	۳/۴	۰/۴	۱۷۱۰۷	۱۴۹۸۸
کویت	۱۰/۷	۱۰/۴	۶/۶	۵/۹	۱۶۷۲۰	۱۵۹۰۵
لبنان	۱/۴	۱/۶	۱/۳	۱/۵	۲۸۵۵	۳۷۸۰
یمن	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۰/۳	۱۷۳	۲۵۹
کشورهای منتخب آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲/۸	۲/۷	۰/۳	۰/۴	۴۶۴۵	۴۳۲۸
الجزایر	۰/۹	۱/۲	۰/۳	۰/۵	۷۸۶	۱۲۴۴
تونس	۰/۹	۱/۰	۰/۴	۰/۴	۱۰۴۴	۱۴۳۵
سودان	۰/۴	۰/۴	۰/۱	۰/۱	۶۵	۲۰۹

جدول (۷۹-۲): سرانه عرضه انرژی، عرضه نفت و مصرف برق در جهان در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۱۳... ادامه

نام کشور	عرضه سرانه انرژی ^(۱)		عرضه سرانه نفت ^(۱)		مصرف سرانه برق ^(۲)	
	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴	۲۰۱۳	۲۰۰۴
سودان جنوبی	•	•	◊	◊	۳۹	•
کامرون	۰/۳	۰/۴	۰/۱	۰/۱	۲۷۸	۱۸۸
گابن	۱/۲	۱/۴	۰/۳	۰/۴	۱۱۵۳	۹۲۹
لیبی	۳/۳	۲/۷	۲/۲	۲/۱	۳۹۶۳	۳۲۲۱
مراکش	۰/۴	۰/۶	۰/۳	۰/۴	۸۷۸	۶۱۸
مصر	۰/۸	۰/۹	۰/۴	۰/۴	۱۸۱۲	۱۲۵۱
نیجریه	۰/۷	۰/۸	۰/۱	۰/۱	۱۴۱	۱۲۳
نیجر	۰/۱	۰/۲	◊	◊	۵۰	۳۵
کشورهای منتخب آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۵/۶	۵/۶	۱/۸	۲/۰	۱۰۰۶۷	۱۰۶۰۹
اندونزی	۰/۸	۰/۹	۰/۳	۰/۳	۷۹۲	۴۷۹
برونئی	۶/۴	۷/۳	۱/۰	۱/۴	۹۵۵۳	۸۵۶۰
بنگلادش	۰/۲	۰/۲	◊	◊	۲۹۳	۱۶۱
پاکستان	۰/۵	۰/۵	۰/۱	۰/۱	۴۴۸	۴۱۷
تایلند	۱/۵	۲/۰	۰/۷	۰/۸	۲۴۸۷	۱۸۲۵
چین	۱/۳	۲/۲	۰/۲	۰/۴	۳۷۶۶	۱۵۸۲
چین تایپه	۴/۵	۴/۶	۲/۰	۱/۸	۱۰۴۵۸	۹۲۳۲
زلاندنو	۴/۲	۴/۴	۱/۵	۱/۴	۹۰۴۸	۹۶۳۵
ژاپن	۴/۱	۳/۶	۱/۹	۱/۶	۷۸۳۶	۸۰۵۲
سریلانکا	۰/۵	۰/۵	۰/۲	۰/۲	۵۲۸	۳۵۳
سنگاپور	۷/۴	۴/۸	۶/۰	۳/۰	۸۸۴۰	۸۳۱۴
فیلیپین	۰/۵	۰/۵	۰/۲	۰/۱	۶۸۶	۵۷۹
کره جنوبی	۴/۳	۵/۳	۲/۰	۱/۹	۱۰۴۲۸	۷۳۹۸
مالزی	۲/۴	۳/۰	۱/۰	۱/۰	۴۴۷۴	۲۹۶۴
هندوستان	۰/۵	۰/۶	۰/۱	۰/۱	۷۸۳	۴۶۰
هنگ کنگ	۱/۹	۱/۹	۰/۵	۰/۴	۵۹۳۳	۵۷۸۲
ویتنام	۰/۵	۰/۷	۰/۱	۰/۲	۱۳۰۶	۴۹۴
کل جهان	۱/۸	۱/۹	۰/۶	۰/۶	۳۰۲۶	۲۵۰۵
کشورهای OECD	۴/۶	۴/۲	۱/۸	۱/۵	۸۰۷۲	۸۱۴۰
کشورهای غیر OECD	۱/۰	۱/۴	۰/۳	۰/۳	۱۹۴۰	۱۲۲۳

IAEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

(۱) تن معادل نفت خام / نفر

(۲) کیلوواتساعت / نفر

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

• مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

جدول (۸۰-۲): تراز انرژی جهان در سال ۲۰۱۳

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گاز طبیعی	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
تولید	۳۹۵۸/۱	۴۲۱۵/۶	-	۲۹۰۸/۶	۶۴۶/۵	۳۲۶/۰
واردات	۸۳۰/۷	۲۲۴۶/۱	۱۱۷۷/۳	۸۷۳/۰	-	-
صادرات	-۸۶۳/۳	-۲۱۸۱/۵	-۱۲۳۷/۹	-۸۹۵/۱	-	-
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۱۸/۳	-۰/۷	-۳/۰	۱۵/۴	-	-
کل عرضه انرژی اولیه	۳۹۰۷/۲	۴۲۷۹/۵	-۶۳/۷	۲۹۰۱/۹	۶۴۶/۵	۳۲۶/۰
انتقالات	-۰/۶	-۱۸۱/۳	۲۲۴/۴	-	-	-
اختلافات آماری	-۴/۲	۱۳/۴	-۷/۴	۹/۹	-	-
نیروگاه‌های متعارف برق	-۲۰۹۸/۹	-۳۹/۹	-۲۱۱/۱	-۷۴۶/۷	-۶۳۸/۹	-۳۲۶/۰
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۱۷۵/۷	۵	-۱۶/۷	-۳۲۲/۴	-۷/۶	-
واحدهای تولید حرارت	-۱۳۵/۱	-۰/۸	-۱۱/۰	-۹۸/۲	-	-
واحدهای کوره بلند	-۲۲۳/۶	-	-۰/۴	۵	-	-
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۷/۱	-	-۳/۱	۳/۵	-	-
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-۷۰/۱	-	-۲/۷	-	-	-
پالایشگاه‌های نفت	-	-۴۰۷۶/۲	۴۰۰۴/۹	-	-	-
واحدهای پتروشیمی	-	۳۱/۵	-۳۱/۵	-	-	-
کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-۸/۵	۱۱/۳	-	-۱۵/۶	-	-
سایر تبدیلات	-۰/۴	۵/۰	-۰/۶	-۷/۲	-	-
خودمصرفی بخش انرژی	-۱۰۹/۹	-۱۱/۰	-۱۸۶/۷	-۳۰۳/۷	-	-
تلفات توزیع	-۳/۶	-۸/۸	-۰/۸	-۲۰/۷	-	-
کل مصرف نهایی	۱۰۶۹/۴	۲۲/۸	۳۶۹۳/۶	۱۴۰۰/۷	-	-
بخش صنعت	۸۴۴/۰	۱۲/۸	۲۹۸/۳	۵۲۰/۷	-	-
بخش حمل و نقل	۳/۲	۵	۲۳۷۳/۷	۹۶/۲	-	-
سایر بخش‌ها:	۱۵۷/۳	۰/۲	۴۳۰/۶	۶۲۸/۵	-	-
- خانگی	۷۵/۲	-	۲۰۵/۱	۴۲۵/۰	-	-
- تجاری و عمومی	۳۶/۲	-	۸۸/۷	۱۹۱/۸	-	-
- کشاورزی ^(۱)	۱۵/۴	۵	۱۱۷/۰	۸/۰	-	-
- مصارف نامشخص	۳۰/۶	۰/۲	۱۹/۷	۳/۷	-	-
مصارف غیر انرژی	۶۴/۸	۹/۸	۵۹۱/۰	۱۵۵/۲	-	-

جدول (۸۰-۲): تراز انرژی جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر		سوخت‌های زیستی و پسماندها		جمع کل
	برق	حرارت	برق	حرارت	
تولید	۱۶۱/۵	-	۱۳۷۵/۵	۲/۲	۱۳۵۹۴/۱
واردات	-	۵۹/۹	۱۵/۹	۵	۵۲۰۲/۹
صادرات	-	-۵۶/۹	-۱۳/۸	۵	-۵۲۴۸/۶
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-	-	-۰/۵	-	-۷/۱
کل عرضه انرژی اولیه	۱۶۱/۵	۳/۰	۱۳۷۷/۱	۲/۲	۱۳۵۴۱/۳
انتقالات	-	-	-	-	۴۲/۵
اختلافات آماری	۵	-۰/۴	-۰/۲	۱۳/۰	
نیروگاه‌های متعارف برق	-۱۲۴/۰	-	-۸۷/۲	-	-۲۴۴۶/۸
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۲/۵	۱۴۹/۷	-۵۵/۷	۱۷۹/۷	-۲۵۱/۲
واحدهای تولید حرارت	-۱/۱	-	-۱۱/۳	-۰/۲	-۸۰/۳
واحدهای کوره بلند	-	-	۵	-	-۲۲۴/۱
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-	-	-۰/۱	-	-۶/۸
کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول	-	-	-۰/۱	-	-۷۲/۹
پالایشگاه‌های نفت	-	-	-	-	-۷۱/۳
واحدهای پتروشیمی	-	-	-	-	۰/۱
کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-	-	-	-	-۱۲/۸
سایر تبدیلات	-	-۰/۷	-۷۸/۲	-	-۸۲/۳
خودمصرفی بخش انرژی	-	-۳۴/۷	-۱۳/۸	-۱۶۹/۴	-۸۲۹/۲
تلفات توزیع	۵	-۲۰/۳	-۰/۲	-۱۶۳/۶	-۲۱۷/۹
کل مصرف نهایی	۳۳/۹	۱۶۷۷/۱	۱۱۳۰/۳	۲۷۳/۲	۹۳۰۱/۱
بخش صنعت	۰/۸	۷۰۸/۸	۱۹۳/۶	۱۲۳/۴	۲۷۰۲/۴
بخش حمل و نقل	-	۲۵/۹	۶۴/۵	-	۲۵۶۳/۵
سایر بخش‌ها:	۳۳/۱	۹۴۲/۵	۸۷۲/۳	۱۴۹/۸	۳۲۱۴/۳
- خانگی	۲۶/۷	۴۵۳/۰	۸۳۷/۷	۱۰۵/۵	۲۱۲۸/۲
- تجاری و عمومی	۴/۳	۳۷۵/۳	۲۲/۴	۳۳/۱	۷۵۱/۸
- کشاورزی ^(۱)	۱/۲	۴۶/۹	۹/۵	۵/۵	۲۰۳/۵
- مصارف نامشخص	۰/۹	۶۷/۳	۲/۷	۵/۸	۱۳۰/۹
مصارف غیر انرژی	-	-	-	-	۸۲۰/۸

مأخذ:

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) بخش کشاورزی شامل جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد.

جدول (۸۱-۲): تراز انرژی کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گاز طبیعی	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
تولید	۹۵۲/۷	۹۹۶/۲	-	۱۰۲۰/۴	۵۱۱/۴	۱۲۱/۵
واردات	۴۰۸/۷	۱۴۱۷/۳	۵۶۹/۱	۶۴۸/۵	-	-
صادرات	-۳۵۱/۶	-۳۶۴/۲	-۵۷۹/۶	-۳۱۵/۴	-	-
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	۵	-	-۷۲/۲	-	-	-
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-۸۸/۰	-	-	-
تغییر در ذخایر ایجاد شده	۱۹/۵	۳/۱	۲/۴	۱۷/۵	-	-
کل عرضه انرژی اولیه	۱۰۲۹/۳	۲۰۵۲/۴	-۱۶۸/۲	۱۳۷۰/۹	۵۱۱/۴	۱۲۱/۵
انتقالات	-	-۷۱/۵	۱۰۳/۷	-	-	-
اختلافات آماری	-۷/۸	۸/۱	-۱۴/۹	۴/۹	-	-
نیروگاه‌های متعارف برق	-۷۴۱/۳	-۱۰/۱	-۵۳/۹	-۳۶۶/۹	-۵۰۴/۳	-۱۲۱/۵
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۷۷/۳	-	-۱۱/۰	-۱۰۶/۱	-۷/۱	-
واحدهای تولید حرارت	-۴/۶	-	-۰/۹	-۸/۶	-	-
واحدهای کوره بلند	-۵۳/۸	-	-۰/۴	۵	-	-
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۲/۰	-	-۲/۸	۳/۴	-	-
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-۶/۳	-	-۱/۲	-	-	-
پالایشگاه‌های نفت	-	-۲۰۰۳/۱	۱۹۸۵/۵	-	-	-
واحدهای پتروشیمی	-	۲۷/۴	-۲۷/۹	-	-	-
کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-۱/۰	۰/۶	-	-	-	-
سایر تبدیلات	-۰/۲	۳/۴	۵	-۴/۳	-	-
خودمصرفی بخش انرژی	-۱۵/۱	-۰/۱	-۱۰۰/۸	-۱۴۵/۱	-	-
تلفات توزیع	-۰/۹	-	۵	-۲/۷	-	-
کل مصرف نهایی	۱۱۹/۱	۷/۲	۱۷۰۷/۱	۷۴۵/۵	-	-
بخش صنعت	۹۶/۳	۲/۲	۹۵/۳	۲۴۸/۴	-	-
بخش حمل و نقل	۰/۲	-	۱۱۱۱/۸	۲۸/۷	-	-
سایر بخش‌ها:	۱۹/۸	-	۱۹۵/۶	۴۳۵/۹	-	-
- خانگی	۱۳/۰	-	۸۶/۱	۲۶۷/۹	-	-
- تجاری و عمومی	۵/۴	-	۵۴/۳	۱۶۰/۵	-	-
- کشاورزی ^(۱)	۱/۳	-	۴۹/۸	۵/۹	-	-
- مصارف نامشخص	۵	-	۵/۴	۱/۷	-	-
مصارف غیر انرژی	۲/۸	۵/۰	۳۰۴/۵	۳۲/۴	-	-

جدول (۸۱-۲): تراز انرژی کشورهای OECD در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
تولید	۸۷/۷	۲۸۶/۴	-	۰/۸	۳۹۷۷/۰
واردات	-	۱۴/۳	۳۹/۱	◇	۳۰۹۷/۱
صادرات	-	-۷/۵	-۳۸/۱	◇	-۱۶۵۶/۴
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-	◇	-	-	-۷۲/۳
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-	-	-۸۸/۰
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-	-۰/۲	-	-	۴۲/۲
کل عرضه انرژی اولیه	۸۷/۷	۲۹۳/۰	۱/۰	۰/۸	۵۲۹۹/۶
انتقالات	-	-	-	-	۳۲/۲
اختلافات آماری	◇	◇	۱/۹	-۰/۵	-۸/۳
نیروگاه‌های متعارف برق	-۷۴/۹	-۴۴/۶	۸۳۶/۲	-	-۱۰۸۱/۳
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۲/۵	-۴۵/۰	۹۲/۲	۵۴/۹	-۱۰۱/۹
واحدهای تولید حرارت	-۱/۰	-۶/۲	-۰/۳	۱۷/۲	-۴/۳
واحدهای کوره بلند	-	-	-	-	-۵۴/۳
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-	-۰/۱	-	-	-۱/۵
کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول	-	-۰/۱	-	-	-۷/۶
پالایشگاه‌های نفت	-	-	-	-	-۱۷/۶
واحدهای پتروشیمی	-	-	-	-	-۰/۵
کارخانه‌های مایع‌سازی گازی و زغالسنگ	-	-	-	-	-۰/۴
سایر تبدیلات	-	-۰/۴	-	-۰/۷	-۲/۳
خودمصرفی بخش انرژی	-	-۱/۳	-۶۷/۲	-۷/۸	-۳۳۷/۳
تلفات توزیع	◇	◇	-۵۹/۵	-۵/۹	-۶۹/۰
کل مصرف نهایی	۹/۲	۱۹۵/۲	۸۰۴/۴	۵۸/۰	۳۶۴۵/۷
بخش صنعت	۰/۶	۷۴/۶	۲۵۵/۴	۲۲/۷	۷۹۵/۵
بخش حمل و نقل	-	۴۴/۲	۹/۰	-	۱۱۹۳/۹
سایر بخش‌ها:	۸/۶	۷۶/۵	۵۴۰/۰	۳۵/۳	۱۳۱۱/۷
- خانگی	۶/۷	۶۷/۲	۲۵۳/۱	۲۲/۷	۷۱۶/۸
- تجاری و عمومی	۱/۰	۶/۴	۲۵۵/۴	۱۱/۹	۴۹۴/۹
- کشاورزی ^(۱)	۰/۶	۲/۸	۱۰/۶	۰/۲	۷۱/۲
- مصارف نامشخص	◇	◇	۲۱/۰	۰/۴	۲۸/۷
مصارف غیر انرژی	-	-	-	-	۳۴۴/۷

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) بخش کشاورزی شامل جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد.

جدول (۸۲-۲): تراز انرژی کشورهای غیر OECD در سال ۲۰۱۳

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	زغالسنگ	نفت خام	فرآورده‌های نفتی	گاز طبیعی	انرژی هسته‌ای	انرژی آبی
تولید	۳۰۰۵/۴	۳۲۱۹/۴	-	۱۸۸۸/۲	۱۳۵/۱	۲۰۴/۴
واردات	۴۲۲/۰	۸۲۸/۸	۶۰۸/۱	۲۲۴/۵	-	-
صادرات	-۵۱۱/۷	-۱۸۱۷/۳	-۶۵۸/۳	-۵۷۹/۷	-	-
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-۱۱۶/۷	-	-	-
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-۷۵/۸	-	-	-
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-۳۷/۸	-۳/۸	-۵/۵	-۲/۱	-	-
کل عرضه انرژی اولیه	۲۸۷۷/۹	۲۲۲۷/۲	-۲۴۸/۲	۱۵۳۱/۰	۱۳۵/۱	۲۰۴/۴
انتقالات	-۰/۶	-۱۰۹/۹	۱۲۰/۷	-	-	-
اختلافات آماری	۳/۶	۵/۳	۷/۶	۵/۰	-	-
نیروگاه‌های متعارف برق	-۱۳۵۷/۶	-۲۹/۸	-۱۵۷/۲	-۳۷۹/۸	-۱۳۴/۶	-۲۰۴/۴
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-۹۸/۴	۵	-۵/۸	-۲۱۶/۳	-۰/۵	-
واحدهای تولید حرارت	-۱۳۰/۵	-۰/۸	-۱۰/۱	-۸۹/۶	-	-
واحدهای کوره بلند	-۱۶۹/۸	-	-	-	-	-
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-۵/۲	-	-۰/۳	۰/۱	-	-
کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول	-۶۳/۹	-	-۱/۵	-	-	-
پالایشگاه‌های نفت	-	-۲۰۷۳/۲	۲۰۱۹/۴	-	-	-
واحدهای پتروشیمی	-	۴/۱	-۳/۶	-	-	-
کارخانه‌های مایع‌سازی گازی طبیعی و زغالسنگ	-۷/۵	۱۰/۷	-	-۱۵/۶	-	-
سایر تبدیلات	-۰/۲	۱/۶	-۰/۶	-۳/۰	-	-
خودمصرفی بخش انرژی	-۹۴/۸	-۱۰/۹	-۸۵/۹	-۱۵۸/۷	-	-
تلفات توزیع	-۲/۶	-۸/۸	-۰/۸	-۱۸/۰	-	-
کل مصرف نهایی	۹۵۰/۳	۱۵/۶	۱۶۳۳/۷	۶۵۵/۲	-	-
بخش صنعت	۷۴۷/۷	۱۰/۶	۲۰۳/۰	۲۷۲/۴	-	-
بخش حمل و نقل	۳/۱	۵	۹۰۹/۱	۶۷/۵	-	-
سایر بخش‌ها:	۱۳۷/۵	۰/۲	۲۳۵/۰	۱۹۲/۶	-	-
- خانگی	۶۲/۲	-	۱۱۹/۰	۱۵۷/۱	-	-
- تجاری و عمومی	۳۰/۸	-	۳۴/۴	۳۱/۳	-	-
- کشاورزی ^(۱)	۱۴/۱	۵	۶۷/۲	۲/۱	-	-
- مصارف نامشخص	۳۰/۵	۰/۲	۱۴/۴	۲/۱	-	-
مصارف غیر انرژی	۶۲/۰	۴/۸	۲۸۶/۵	۱۲۲/۸	-	-

جدول (۸۲-۲): تراز انرژی کشورهای غیر OECD در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

شرح	انرژی زمین گرمایی، خورشیدی و سایر	سوخت‌های زیستی و پسماندها	برق	حرارت	جمع کل
تولید	۷۳/۹	۱۰۸۹/۲	-	۱/۴	۹۶۱۷/۱
واردات	-	۱/۵	۲۰/۸	-	۲۱۰۵/۸
صادرات	-	-۶/۳	-۱۸/۸	-	-۳۵۹۲/۱
کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-	-	-۱۱۶/۷
هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت	-	-	-	-	-۷۵/۸
تغییر در ذخایر ایجاد شده	-	-۰/۳	-	-	-۴۹/۳
کل عرضه انرژی اولیه	۷۳/۹	۱۰۸۴/۱	۲/۰	۱/۴	۷۸۸۸/۹
انتقالات	-	-	-	-	۱۰/۳
اختلافات آماری	-	-۰/۲	-۰/۱	۰/۱	۲۱/۳
نیروگاه‌های متعارف برق	-۴۹/۰	-۴۲/۶	۹۸۹/۶	-	-۱۳۶۵/۵
نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)	-	-۱۰/۷	۸۷/۵	۹۴/۹	-۱۴۹/۴
واحدهای تولید حرارت	-۰/۱	-۵/۰	۰/۱	۱۶۰/۲	-۷۶/۰
واحدهای کوره بلند	-	◇	-	-	-۱۶۹/۸
گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی	-	◇	-	-	-۵/۴
کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول	-	◇	-	-	-۶۵/۴
پالایشگاه‌های نفت	-	-	-	-	-۵۳/۷
واحدهای پتروشیمی	-	-	-	-	۰/۶
کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ	-	-	-	-	-۱۲/۴
سایر تبدیلات	-	-۷۷/۸	-	-	-۸۰/۰
خودمصرفی بخش انرژی	-	-۱۲/۵	-۱۰۲/۲	-۲۶/۹	-۴۹۱/۹
تلفات توزیع	◇	-۰/۱	-۱۰۴/۲	-۱۴/۴	-۱۴۸/۹
کل مصرف نهایی	۲۴/۸	۹۳۵/۱	۸۷۲/۷	۲۱۵/۲	۵۳۰۲/۶
بخش صنعت	۰/۲	۱۱۹/۰	۴۵۳/۵	۱۰۰/۷	۱۹۰۷/۰
بخش حمل و نقل	-	۲۰/۳	۱۶/۸	-	۱۰۱۶/۹
سایر بخش‌ها:	۲۴/۵	۷۹۵/۸	۴۰۲/۴	۱۱۴/۶	۱۹۰۲/۷
- خانگی	۱۹/۹	۷۷۰/۵	۱۹۹/۹	۸۲/۸	۱۴۱۱/۴
- تجاری و عمومی	۳/۳	۱۶/۰	۱۱۹/۹	۲۱/۱	۲۵۶/۸
- کشاورزی ^(۱)	۰/۶	۶/۶	۳۶/۳	۵/۳	۱۳۲/۳
- مصارف نامشخص	۰/۷	۲/۶	۴۶/۳	۵/۴	۱۰۲/۲
مصارف غیر انرژی	-	-	-	-	۴۷۶/۱

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) بخش کشاورزی شامل جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد.

جدول (۸۳-۲): تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۳

(میلیون تن معادل نفت خام)

اروپا و اورآسیا		آمریکای مرکزی و جنوبی	آمریکای شمالی		شرح
اسپانیا	آلمان	ونزوئلا	کانادا	آمریکا	
۳۴/۵	۱۲۰/۴	۱۹۲/۱	۴۳۵/۱	۱۸۸۱/۰	تولید
۱۱۹/۴	۲۵۴/۵	۳/۸	۷۸/۱	۵۸۲/۵	واردات
-۲۹/۵	-۴۷/۲	-۱۲۴/۷	-۲۶۲/۷	-۲۷۴/۲	صادرات
-۷/۲	-۲/۳	-۰/۹	-۰/۴	-۱۵/۳	کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت
-۳/۶	-۸/۴	-۰/۶	-۰/۸	-۲۱/۸	هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت
۳/۱	۰/۶	-۱/۰	۳/۹	۳۶/۱	تغییر در ذخایر ایجاد شده
۱۱۶/۷	۳۱۷/۷	۶۸/۸	۲۵۳/۲	۲۱۸۸/۴	کل عرضه انرژی اولیه
۰/۲	۰/۸	۱/۰	۲۱/۹	۲/۰	انتقالات
۱/۲	-۱/۳	۰/۴	۷/۲	۰	اختلافات آماری
-۲۱/۶	-۵۸/۹	-۷/۷	-۳۷/۱	-۴۹۳/۷	نیروگاه‌های متعارف برق
-۱/۸	-۷/۷	-	-۰/۶	-۲۲/۸	نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
-	-۱/۰	-	-	-	واحدهای تولید حرارت
-۰/۷	-۵/۴	-	-۰/۹	-۴/۷	واحدهای کوره بلند
۰	-	-	-	-۰/۸	گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی
۰	-۱/۱	-	-۰/۳	-۲/۴	کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول
-۱/۴	-۱/۶	-۳/۵	۲/۶	-۱۰/۰	پالایشگاه‌های نفت
۰	-۰/۲	-	-	-	واحدهای پتروشیمی
-	-	-	-	-	کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ
-۰/۱	-	۰	-۰/۸	-	سایر تبدیلات
-۸/۸	-۱۲/۸	-۱۱/۴	-۴۰/۵	-۱۳۷/۸	خودمصرفی بخش انرژی
-۲/۴	-۳/۶	-۲/۲	-۵/۵	-۲۳/۲	تلفات توزیع
۸۱/۵	۲۲۴/۹	۴۵/۴	۱۹۹/۱	۱۴۹۵/۱	کل مصرف نهایی
۲۰/۱	۵۵/۲	۲۲/۲	۴۷/۸	۲۶۱/۰	بخش صنعت
۲۸/۱	۵۴/۲	۱۵/۰	۶۱/۱	۶۰۸/۰	بخش حمل و نقل
۲۸/۲	۹۳/۸	۷/۱	۶۶/۲	۵۰۷/۰	سایر بخش‌ها:
۱۵/۰	۵۹/۶	۴/۳	۳۳/۹	۲۶۶/۰	- خانگی
۹/۶	۳۴/۰	۲/۷	۲۳/۲	۲۰۴/۹	- تجاری و عمومی
۲/۸	-	۰	۶/۳	۲۱/۶	- کشاورزی ^(۱)
۰/۸	۰/۱	-	۲/۹	۱۴/۶	- مصارف نامشخص
۵/۰	۲۱/۷	۱/۰	۲۴/۰	۱۱۹/۱	مصارف غیر انرژی

جدول (۸۳-۲): تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

اروپا و اورآسیا					شرح
ایتالیا	ترکیه	ترکمنستان	فرانسه	نروژ	
۳۶/۸	۳۲/۳	۷۶/۵	۱۳۶/۳	۱۹۱/۶	تولید
۱۴۸/۷	۹۵/۶	۵	۱۵۳/۲	۸/۴	واردات
-۲۵/۵	-۸/۹	-۴۹/۸	-۲۹/۲	-۱۶۶/۵	صادرات
-۲/۲	-۰/۹	-	-۲/۱	-۰/۴	کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت
-۳/۰	-۱/۰	-۰/۵	-۵/۶	-۰/۵	هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت
۰/۶	-۰/۶	-	۰/۸	۵	تغییر در ذخایر ایجاد شده
۱۵۵/۴	۱۱۶/۵	۲۶/۳	۲۵۳/۳	۳۲/۷	کل عرضه انرژی اولیه
-	۵	۰/۱	۰/۲	۰/۶	انتقالات
-۰/۳	-۲/۷	-	-۲/۰	-۶/۳	اختلافات آماری
-۱۶/۷	-۱۸/۱	-	-۷۹/۵	-۰/۲	نیروگاه‌های متعارف برق
-۷/۷	-۰/۵	-۵/۹	-۱/۵	۵	نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
۵	-	-	-۰/۴	-۰/۱	واحدهای تولید حرارت
-۰/۹	-۱/۸	-	-۲/۰	-۰/۱	واحدهای کوره بلند
-	-	-	-	-	گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی
۰/۱	-۰/۱	-	-۰/۵	-	کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول
۱/۱	۰/۳	-۰/۱	۰/۸	-۰/۱	پالایشگاه‌های نفت
-۰/۱	۵	-	۵	۵	واحدهای پتروشیمی
-	-	-	-	-	کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ
۵	-۰/۱	-	-۰/۳	-	سایر تبدیلات
-۷/۵	-۴/۳	-۲/۵	-۶/۸	-۵/۰	خودمصرفی بخش انرژی
-۲/۳	-۳/۲	-۰/۲	-۳/۸	-۱/۰	تلفات توزیع
۱۲۱/۲	۸۶/۰	۱۷/۶	۱۵۷/۶	۲۰/۴	کل مصرف نهایی
۲۶/۱	۲۴/۵	۲/۲	۲۸/۰	۵/۸	بخش صنعت
۳۵/۷	۱۹/۱	۳/۳	۴۳/۳	۴/۸	بخش حمل و نقل
۵۳/۰	۳۵/۴	۱۲/۱	۷۲/۷	۷/۵	سایر بخش‌ها:
۳۴/۲	۲۰/۹	۰/۳	۴۳/۶	۳/۹	- خانگی
۱۵/۸	۱۰/۲	۷/۰	۲۳/۰	۲/۷	- تجاری و عمومی
۲/۸	۴/۳	۰/۳	۴/۶	۰/۸	- کشاورزی ^(۱)
۰/۱	-	۴/۵	۱/۵	۰/۱	- مصارف نامشخص
۶/۳	۷/۰	-	۱۳/۵	۲/۳	مصارف غیر انرژی

جدول (۸۳-۲): تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

آفریقا			خاورمیانه			شرح
مصر	الجزایر	آفریقای جنوبی	امارات متحده عربی	عربستان سعودی	کویت	
۸۲/۸	۱۳۷/۷	۱۶۵/۷	۲۰۱/۷	۶۱۴/۵	۱۷۰/۵	تولید
۱۳/۴	۵/۸	۳۵/۱	۳۶/۵	۲۴/۸	۱/۸	واردات
-۱۷/۴	-۹۴/۹	-۵۴/۹	-۱۴۹/۶	-۴۴۴/۶	-۱۳۵/۸	صادرات
-۱/۸	-۰/۳	-۳/۴	-۱۴/۲	-۳/۳	-۱/۱	کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت
-۰/۹	-۰/۶	-۰/۸	-۴/۸	-۲/۰	-۰/۸	هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت
۱/۴	-۰/۱	-۰/۴	-	۲/۸	۰/۵	تغییر در ذخایر ایجاد شده
۷۷/۵	۴۷/۶	۱۴۱/۳	۶۹/۵	۱۹۲/۲	۳۵/۱	کل عرضه انرژی اولیه
-۰/۲	-۰/۴	-۰/۲	-۰/۷	۲/۶	-۰/۸	انتقالات
-۰/۷	-۰/۱	۴/۰	-۱/۹	۲/۱	-۰/۳	اختلافات آماری
-۱۵/۹	-۷/۷	-۴۱/۴	-۱۷/۸	-۵۱/۳	-۱۰/۱	نیروگاه‌های متعارف برق
-	-	-	-	-	-	نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
-	-	-	-	-	-	واحدهای تولید حرارت
-۰/۲	-۰/۱	-۰/۸	-	-	-	واحدهای کوره بلند
۵	-	-۴/۶	-	-	-	گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی
۵	-	-۰/۸	-	-	-	کارخانه‌های کک‌سازی، بریکت‌سازی و پتنت فیول
-۰/۱	-۰/۳	-۰/۲	-۰/۴	-۱/۵	-۱/۹	پالایشگاه‌های نفت
-	-	-	-	-	-	واحدهای پتروشیمی
-	-	-۳/۹	-	-	-	کارخانه‌های مایع‌سازی گاز طبیعی و زغالسنگ
-	-	-۴/۰	-	-	-	سایر تبدیلات
-۶/۶	-۵/۸	-۱۴/۰	-۱/۴	-۹/۳	-۷/۵	خودمصرفی بخش انرژی
-۱/۶	-۲/۳	-۱/۸	-۰/۷	-۱/۷	-۰/۶	تلفات توزیع
۵۴/۱	۳۱/۹	۷۴/۳	۴۸/۸	۱۳۳/۱	۱۵/۵	کل مصرف نهایی
۱۳/۵	۵/۳	۲۶/۴	۲۹/۰	۴۶/۱	۴/۶	بخش صنعت
۱۵/۰	۱۲/۶	۱۸/۸	۱۰/۶	۴۱/۷	۴/۳	بخش حمل و نقل
۱۸/۶	۱۱/۴	۲۵/۲	۷/۴	۱۹/۳	۳/۶	سایر بخش‌ها:
۱۲/۰	۸/۹	۱۶/۷	۳/۴	۱۲/۴	۲/۴	- خانگی
۳/۰	-	۴/۴	۲/۸	۶/۵	۱/۲	- تجاری و عمومی
۲/۸	-۰/۱	۲/۱	-	۰/۴	-	- کشاورزی ^(۱)
-۰/۸	۲/۴	۱/۹	۱/۲	۰/۱	-	- مصارف نامشخص
۷/۰	۲/۶	۳/۹	۱/۹	۲۵/۹	۳/۰	مصارف غیر انرژی

جدول (۸۳-۲): تراز انرژی برخی از کشورهای جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن معادل نفت خام)

آسیا و اقیانوسیه							شرح
هندوستان	مالزی	کره جنوبی	ژاپن	چین	اندونزی	استرالیا	
۵۲۳/۳	۹۴/۶	۴۳/۶	۲۸/۰	۲۵۶۵/۷	۴۶۰/۰	۳۴۳/۹	تولید
۳۲۷/۱	۵۱/۰	۲۹۱/۰	۴۵۴/۸	۵۵۱/۹	۵۵/۵	۵۰/۹	واردات
-۷۲/۴	-۵۱/۹	-۵۶/۹	-۱۷/۸	-۴۸/۰	-۳۰۱/۳	-۲۶۰/۶	صادرات
-۱/۲	-۰/۳	-۸/۳	-۴/۱	-۷/۷	-۰/۲	-۰/۷	کشتی‌های بین‌المللی حامل سوخت
-۴/۱	-۳/۰	-۴/۳	-۶/۶	-۷/۰	-۰/۸	-۳/۴	هواپیماهای بین‌المللی حامل سوخت
۲/۸	-۱/۴	-۱/۳	۰/۳	-۴۵/۴	۰/۴	-۱/۰	تغییر در ذخایر ایجاد شده
۷۷۵/۴	۸۹/۰	۲۶۳/۸	۴۵۴/۷	۳۰۹/۵	۲۱۳/۶	۱۲۹/۱	عرضه کل انرژی اولیه
۰/۳	۰	۰	-۰/۱	۰/۳	۰/۲	۴/۳	انتقالات
-۱/۹	-۰/۵	-۱/۷	۳/۸	-۱/۸	۱۳/۹	-۰/۷	اختلافات آماری
-۱۷۹/۳	-۲۰/۶	-۶۴/۳	-۱۰۳/۹	-۶۲۲/۷	-۴۶/۳	-۳۳/۴	نیروگاه‌های متعارف برق
-	-	-۴/۴	-	-	-	-۱/۸	نیروگاه‌های تولید همزمان برق و حرارت (CHP)
-	-	-۰/۳	۰/۱	-۳۶/۴	-	-	واحدهای تولید حرارت
-۱۰/۹	-	-۸/۶	-۱۹/۷	-۱۲۵/۱	-	-۰/۷	واحدهای کوره بلند
۰	-	-۰/۱	-۰/۱	-۰/۷	-	-	گاز جمع‌آوری شده از کوره‌های صنعتی
-۲/۸	-	-۲/۰	۰/۳	-۵۱/۴	۰	۰	کارخانه‌های کک سازی، بریکت سازی و پتنت فیول
-۳/۴	-۱/۹	-۱/۴	۰/۷	-۱۱/۲	-۳/۴	-۰/۵	پالایشگاه‌های نفت
-	-	۰/۳	-۰/۲	-	-	-	واحدهای پتروشیمی
-	-۰/۳	-	-	-۱/۰	-	-	کارخانه‌های مایع سازی گاز طبیعی و زغالسنگ
-۴/۳	-۱/۵	-	۰	-	-۰/۷	-	سایر تبدیلات
-۲۵/۷	-۷/۹	-۱۲/۰	-۲۰/۰	-۱۸۴/۵	-۱۰/۵	-۱۴/۱	خودمصرفی بخش انرژی
-۱۸/۹	-۲/۱	-۱/۶	-۴/۱	-۳۱/۵	-۴/۹	-۱/۳	تلفات توزیع
۵۲۸/۳	۵۴/۱	۱۶۷/۸	۳۱۱/۴	۱۹۴۳/۵	۱۶۲/۰	۸۰/۸	کل مصرف نهایی
۱۷۹/۱	۱۵/۳	۴۷/۷	۸۲/۰	۹۵۷/۰	۳۶/۸	۲۵/۲	بخش صنعت
۷۴/۸	۱۹/۴	۳۱/۴	۷۳/۴	۲۵۸/۳	۴۶/۲	۳۱/۱	بخش حمل و نقل
۲۳۸/۰	۱۰/۲	۴۵/۰	۱۱۷/۸	۵۶۳/۴	۶۸/۰	۱۹/۷	سایر بخش‌ها:
۱۸۲/۹	۴/۸	۲۰/۳	۴۵/۹	۳۹۸/۱	۶۰/۱	۱۰/۵	- خانگی
۲۰/۶	۴/۴	۲۰/۴	۶۷/۰	۷۲/۳	۵/۳	۷/۰	- تجاری و عمومی
۲۳/۸	۱/۱	۳/۱	۳/۸	۳۹/۲	۲/۴	۲/۳	- کشاورزی ^(۱)
۱۰/۸	-	۱/۱	۱/۱	۵۳/۸	۰/۲	-	- مصارف نامشخص
۳۶/۴	۹/۲	۴۳/۸	۳۸/۱	۱۶۴/۸	۱۱/۰	۴/۷	مصارف غیر انرژی

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

مأخذ:

◊ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

(۱) بخش کشاورزی شامل جنگلداری و شیلات نیز می‌گردد.

۶-۸-۲- جداول محیط زیست

- میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای (SF_6 ، PFC، HFC، CO_2 ، N_2O ، CH_4)
- میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای در بخش انرژی
- انتشار دی اکسید کربن در جهان به تفکیک نوع سوخت
- انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در جهان
- سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در جهان
- انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در جهان به تفکیک نوع سوخت
- برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در جهان
- انواع مالیات‌های زیست محیطی در بخش انرژی

جدول (۸۴-۲): میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰^(۱) ... ادامه

(میلیون تن معادل دی اکسید کربن)

جمع	فرآیندهای صنعتی			^(۴) N ₂ O	^(۳) CH ₄	^(۲) CO ₂	نام کشور
	SF ₆	PFC	HFC				
۲۵۰۹/۱	۹/۶	۲۰/۶	۲۶/۹	۶۳/۷	۵۳۳/۶	۱۸۵۴/۸	روسیه
۱۴۰/۳	-	۵	۰/۵	۱۳/۵	۱۶/۴	۱۰۹/۹	روسیه سفید
۱۱۸/۳	-	۰/۲	۰/۸	۸/۸	۲۶/۲	۸۲/۴	رومانی
۸۴/۶	۰/۲	۰/۴	۱/۶	۵/۶	۱۰/۸	۶۵/۹	سوئد
۵۶/۱	۰/۴	۰/۱	۲/۳	۲/۴	۵/۰	۴۵/۹	سوئیس
۵۱۴/۲	۱/۴	۰/۴	۱۸/۹	۳۸/۷	۸۳/۸	۳۷۱/۰	فرانسه
۱۳۱/۲	۰/۱	۵	۱/۲	۵/۸	۸/۹	۱۱۵/۲	فنلاند
۳۲۷/۷	-	-	۰/۶	۱۷/۵	۶۷/۵	۲۴۲/۱	قزاقستان
۱۳/۰	-	-	۰/۱	۰/۵	۱/۲	۱۱/۱	لوکزامبورگ
۴۴۶/۳	۰/۳	۰/۳	۲/۰	۲۶/۸	۶۵/۵	۳۵۱/۵	لهستان
۳۰/۳	-	۵	۱/۳	۴/۶	۵/۱	۱۹/۳	لیتوانی
۶۵/۰	۵	-	۱/۸	۴/۲	۷/۳	۵۱/۷	مجارستان
۶۹/۲	۰/۲	۱/۲	۰/۵	۳/۳	۱۷/۲	۴۶/۹	نروژ
۲۲۱/۵	۰/۲	۰/۳	۴/۶	۹/۲	۲۰/۳	۱۸۷/۰	هلند
۱۰۴/۰	۰/۱	۰/۱	۱/۲	۵/۱	۸/۴	۸۹/۰	یونان
۲۹۹/۶	-	۰/۷	۱۱/۴	۲۴/۱	۴۸/۵	۲۱۴/۹	سایر
۹۳۸۴/۶	۲۳/۲	۲۸/۹	۱۵۴/۴	۴۶۶/۹	۱۴۳۶/۵	۷۲۷۴/۹	جمع اروپا و اورآسیا
							خاورمیانه
۲۳/۵	-	-	۰/۲	۰/۶	۲/۱	۲۰/۶	اردن
۱۹۷/۷	۱/۰	۰/۴	-	۲/۴	۲۵/۶	۱۶۸/۳	امارات متحده عربی
۳۱/۹	-	۰/۳	-	۰/۱	۳/۳	۲۸/۲	بحرین
۷۹/۱	-	-	-	۵/۹	۱۲/۵	۶۰/۷	سوریه
۱۵۷/۴	۰/۱	-	-	۴/۹	۲۳/۹	۱۲۸/۵	عراق
۵۴۵/۱	۲/۶	-	۰/۳	۶/۳	۶۰/۳	۴۷۵/۷	عربستان سعودی
۹۷/۵	-	۵	۰/۳	۱/۱	۱۶/۵	۷۹/۵	عمان
۱۰۸/۷	-	-	-	۰/۳	۴۰/۳	۶۸/۱	قطر
۱۰۰/۱	۰/۵	-	۱/۰	۰/۷	۱۲/۴	۸۵/۵	کویت
۲۲/۱	-	-	-	۰/۵	۱/۱	۲۰/۵	لبنان
۳۸/۵	-	-	-	۳/۶	۸/۸	۲۶/۱	یمن
۷۸۷/۹	۳/۷	۰/۲	۲/۰	۲۵/۷	۱۱۸/۷	۶۳۷/۷	سایر
۲۱۸۹/۵	۷/۹	۱/۰	۳/۸	۵۲/۰	۳۲۵/۶	۱۷۹۹/۳	جمع خاور میانه
							آفریقا
۵۴۳/۰	۱/۹	۰/۵	۰/۸	۲۱/۹	۶۵/۳	۴۵۲/۶	آفریقای جنوبی
۱۷۰/۵	۰/۴	-	۰/۳	۶/۳	۴۷/۷	۱۱۵/۹	الجزایر
۸۰/۶	۰/۴	-	-	۱/۴	۱۸/۱	۶۰/۷	لیبی
۱۱۱۲/۳	-	-	-	۶۶/۶	۷۳/۹	۹۷۱/۸	جمهوری دموکراتیک کنگو
۲۸۳/۷	۱/۵	۱/۹	۰/۵	۲۴/۶	۵۱/۰	۲۰۴/۳	مصر

جدول (۸۴-۲): میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰^(۱) ... ادامه

(میلیون تن معادل دی‌اکسید کربن)

جمع	فرآیندهای صنعتی			^(۴) N ₂ O	^(۳) CH ₄	^(۲) CO ₂	نام کشور
	SF ₆	PFC	HFC				
۶۸/۷	-	-	-	۵/۹	۱۱/۸	۵۱/۰	مراکش
۲۳۸/۵	۰/۴	۵	۰/۶	۳۵/۵	۸۸/۰	۱۱۴/۰	نیجریه
۲۲۳۳/۵	-	۰/۶	۰/۴	۴۲۷/۵	۶۱۹/۵	۱۱۸۵/۶	سایر
۴۷۳۰/۹	۴/۶	۳/۰	۲/۶	۵۸۹/۷	۹۷۵/۳	۳۱۵۵/۸	جمع آفریقا
آسیا و اقیانوسیه							
۵۹۹/۲	۰/۵	۰/۶	۸/۰	۵۱/۵	۱۲۲/۶	۴۱۶/۲	استرالیا
۱۹۰۸/۲	۱/۱	۰/۱	-	۹۱/۳	۲۱۸/۹	۱۵۹۶/۷	اندونزی
۳۳۳/۱	۱/۰	-	-	۳۰/۱	۱۵۵/۲	۱۴۶/۸	پاکستان
۴۲۰/۳	۱/۴	-	-	۳۰/۲	۱۰۴/۴	۲۸۴/۳	تایلند
۱۰۷۸۱/۲	۵۷/۱	۸/۴	۱۸۳/۹	۵۵۰/۳	۱۶۴۲/۳	۸۳۳۹/۳	چین
۲۹۳/۶	۴/۳	۲/۷	۰/۱	۵/۰	۸/۹	۲۷۲/۷	چین تایپه
۷۷/۴	۰/۱	۰/۲	۱/۲	۱۱/۳	۲۸/۱	۳۶/۵	زلاندنو
۱۳۵۴/۲	۳/۸	۶/۷	۶۰/۳	۲۵/۷	۴۰/۳	۱۲۱۷/۴	ژاپن
۱۵۴/۲	۰/۵	-	-	۱۲/۵	۵۶/۱	۸۵/۲	فیلیپین
۶۵۶/۳	۶/۲	۱/۹	۲/۸	۱۴/۷	۳۲/۰	۵۹۸/۷	کره جنوبی
۳۳۷/۲	۰/۸	۰/۴	۰/۱	۱۵/۰	۳۳/۶	۲۸۷/۴	مالزی
۲۶۳۲/۵	۵/۸	۱/۷	۱۳/۴	۲۳۴/۱	۶۲۱/۵	۱۷۵۵/۹	هندوستان
۴۶/۴	۰/۲	-	-	۰/۵	۳/۱	۴۲/۷	هنگ کنگ
۱۵۴۷/۴	۰/۴	۰/۷	۷/۰	۱۳۵/۶	۴۳۱/۲	۹۷۲/۶	سایر
۲۱۱۴۱/۲	۸۳/۰	۲۳/۴	۲۷۶/۸	۱۲۰۷/۸	۳۴۹۸/۱	۱۶۰۵۲/۲	جمع آسیا و اقیانوسیه
۴۵۹/۸	-	-	-	-	-	۴۵۹/۸	حمل و نقل بین‌المللی هوایی
۶۶۷/۲	-	-	-	-	-	۶۶۷/۲	حمل و نقل بین‌المللی دریایی
کل جهان							
۴۹۸۶۷/۱	۱۶۶/۸	۷۲/۷	۷۷۶/۲	۳۰۷۵/۳	۷۸۱۱/۸	۳۷۹۶۴/۳	کشورهای OECD
۱۶۲۱۰/۶	۷۰/۱	۲۷/۱	۵۱۶/۵	۷۸۶/۱	۱۵۶۱/۶	۱۳۲۴۹/۳	کشورهای غیر OECD
۳۲۵۲۹/۵	۹۶/۷	۴۵/۶	۲۵۹/۷	۲۲۸۹/۲	۶۲۵۰/۲	۲۳۵۸۸/۱	۲۸ کشور اتحادیه اروپا
۴۹۴۴/۳	۱۰/۶	۵/۴	۱۰۸/۳	۲۷۳/۷	۵۲۴/۸	۴۰۲۱/۶	کشورهای عضو ضمیمه I ^(۵)
۱۸۰۵۰/۰	۷۲/۷	۴۶/۱	۵۳۵/۷	۸۳۸/۲	۲۰۶۳/۱	۱۴۴۹۴/۳	کشورهای غیر عضو ضمیمه I
۳۰۶۹۰/۲	۹۴/۱	۲۶/۷	۲۴۰/۶	۲۲۳۷/۱	۵۷۴۸/۷	۲۲۳۴۳/۱	

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

(۱) ارقام سال ۲۰۱۰ در آخرین نسخه منتشره از سوی آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۱۵ به روز شده است.

(۲) شامل انتشار ناشی از احتراق انواع سوخت، انتشار فرار، فرآیندهای صنعتی و سایر منابع.

(۳) شامل انتشار بخش انرژی، کشاورزی، ضایعات و سایر منابع.

(۴) شامل انتشار بخش انرژی، کشاورزی، فرآیندهای صنعتی و سایر منابع.

(۵) ضمیمه I: کشورهای عضو ضمیمه I کنوانسیون تغییر آب و هوا، مشتمل بر کشورهای OECD، EEC و ۱۴ کشور مرکزی و شرق اروپا و کشورهای تازه استقلال یافته شوروی سابق دارای اقتصاد در حال گذار (EITS).

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۸۵-۲): میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰^(۱)

(میلیون تن معادل دی‌اکسید کربن)

نام کشور	CO ₂ (۲) (سوخت)	CH ₄ (۳)	N ₂ O (۴)
آمریکای شمالی			
ایالات متحده آمریکا	۵۳۵۵/۵	۲۱۱/۱	۶۳/۲
کانادا	۵۱۵/۲	۴۳/۲	۶/۶
مکزیک	۴۱۴/۰	۴۰/۳	۳/۷
جمع آمریکای شمالی	۶۲۸۴/۷	۲۹۴/۵	۷۳/۶
آمریکای مرکزی و جنوبی			
آرژانتین	۱۷۳/۶	۱۵/۸	۱/۸
اکوادور	۳۳/۲	۳/۴	۰/۲
برزیل	۳۷۰/۵	۴۳/۳	۷/۴
پرو	۴۱/۱	۳/۹	۰/۳
ترینیداد و توباگو	۲۲/۳	۱۲/۶	۵
شیلی	۶۸/۶	۴/۳	۰/۶
کلمبیا	۶۰/۲	۱۳/۶	۰/۷
ونزوئلا	۱۷۱/۶	۲۳/۹	۰/۸
سایر	۱۴۹/۴	۱۸/۶	۲/۱
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۰۹۰/۵	۱۳۹/۴	۱۳/۹
اروپا و اورآسیا			
آذربایجان	۲۳/۵	۱۰/۹	۰/۱
آلمان	۷۵۹/۰	۱۴/۸	۵/۶
اتریش	۶۹/۷	۲/۲	۰/۷
ازبکستان	۹۷/۱	۲۵/۶	۰/۳
اسپانیا	۲۶۲/۰	۳/۳	۲/۴
اسلواکی	۳۴/۶	۱/۰	۰/۴
انگلستان	۴۷۶/۶	۱۳/۳	۲/۴
اوکراین	۲۶۶/۳	۴۸/۰	۱/۲
ایتالیا	۳۹۲/۰	۷/۰	۳/۱
ایرلند	۳۹/۳	۲/۱	۰/۳
ایسلند	۲/۰	-	۵
بلژیک	۱۰۱/۹	۱/۵	۰/۷
بلغارستان	۴۴/۴	۱/۶	۰/۳
پرتغال	۴۷/۶	۱/۵	۰/۵
ترکمنستان	۵۷/۲	۱۹/۵	۰/۱
ترکیه	۲۶۵/۴	۱۵/۲	۳/۱

جدول (۸۵-۲): میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰^(۱) ... ادامه

(میلیون تن معادل دی‌اکسید کربن)

نام کشور	CO ₂ (۲) (سوخت)	CH ₄ (۳)	N ₂ O (۳)
جمهوری چک	۱۱۱/۴	۵/۲	۱/۵
دانمارک	۴۷/۴	۱/۲	-/۶
روسیه	۱۵۲۸/۹	۴۲۶/۰	۶/۸
روسیه سفید	۵۹/۹	۱/۱	-/۷
رومانی	۷۴/۸	۱۲/۳	-/۵
سوئد	۴۶/۱	۱/۳	۱/۲
سوئیس	۴۳/۱	۱/۲	-/۴
فرانسه	۳۴۰/۱	۳۶/۱	۳/۵
فنلاند	۶۱/۶	-/۹	۲/۴
قزاقستان	۲۲۱/۱	۴۵/۷	۱/۴
لوکزامبورگ	۱۰/۷	-/۱	-/۱
لهستان	۳۱۰/۴	۴۱/۷	۴/۰
لیتوانی	۱۲/۲	۱/۸	-/۱
مجارستان	۴۷/۵	۲/۲	-/۳
نروژ	۳۷/۷	۱۳/۱	-/۳
هلند	۱۶۸/۳	۵/۷	-/۸
یونان	۸۳/۴	۱/۷	-/۷
سایر	۱۸۵/۹	۱۸/۹	۱/۴
جمع اروپا و اورآسیا	۶۳۲۸/۸	۷۸۳/۴	۴۸/۲
خاورمیانه			
اردن	۱۸/۹	-/۸	-/۱
امارات متحده عربی	۱۵۱/۸	۲۳/۸	-/۲
بحرین	۲۵/۸	۳/۰	۵
سوریه	۵۶/۰	۶/۲	-/۲
عراق	۱۰۳/۵	۱۶/۶	-/۵
عربستان سعودی	۴۱۹/۱	۵۱/۷	۱/۱
عمان	۴۷/۹	۱۵/۴	-/۱
قطر	۵۷/۱	۳۹/۶	-/۱
کویت	۷۷/۰	۱۱/۴	-/۲
لبنان	۱۸/۲	-/۱	-/۱
یمن	۲۲/۴	۲/۴	-/۵
سایر	۵۶۶/۹	۸۰/۵	۲/۲
جمع خاورمیانه	۱۵۶۴/۵	۲۵۱/۵	۵/۲

جدول (۲-۸۵): میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای بخش انرژی کشورهای مختلف در سال ۲۰۱۰^(۱) ... ادامه

(میلیون تن معادل دی‌اکسید کربن)

نام کشور	CO ₂ (۲) (سوخت)	CH ₄ (۳)	N ₂ O (۳)
آفریقا			
آفریقای جنوبی	۴۰۸/۹	۲۹/۸	۲/۲
الجزایر	۹۵/۸	۳۷/۵	۰/۵
لیبی	۴۸/۰	۱۶/۰	۰/۲
جمهوری دموکراتیک کنگو	۱/۸	۶/۶	۱/۴
مصر	۱۷۶/۴	۲۹/۷	۱/۷
مراکش	۴۶/۰	۱/۶	۰/۷
نیجریه	۵۵/۸	۳۶/۱	۱/۹
سایر	۱۶۶/۴	۱۱۰/۹	۱۰/۵
جمع آفریقا	۹۹۹/۰	۲۶۸/۲	۱۹/۰
آسیا و اقیانوسیه			
استرالیا	۳۸۵/۱	۴۴/۱	۳/۷
اندونزی	۳۸۳/۲	۶۸/۲	۴/۱
پاکستان	۱۳۱/۴	۴۰/۵	۳/۷
تایلند	۲۲۳/۴	۲۳/۲	۳/۲
چین	۷۰۹۵/۳	۸۱۹/۳	۵۸/۱
چین تایپه	۲۵۶/۲	۱/۴	۱/۴
زلاندنو	۳۰/۳	۱/۵	۰/۳
ژاپن	۱۱۲۶/۱	۳/۳	۷/۱
فیلیپین	۷۷/۱	۶/۱	۰/۸
کره جنوبی	۵۵۰/۸	۷/۳	۳/۸
مالزی	۱۸۸/۴	۲۱/۷	۱/۰
هندوستان	۱۵۹۶/۸	۱۱۶/۱	۲۸/۸
هنگ کنگ	۴۲/۰	۰/۸	۰/۲
سایر	۳۵۷/۹	۸۸/۴	۶/۸
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۲۴۴۳/۸	۱۲۴۱/۷	۱۲۲/۷
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	۴۵۹/۸	-	-
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	۶۶۷/۲	-	-
کل جهان			
کشورهای OECD	۱۲۳۰۵/۶	۵۳۰/۴	۱۲۴/۷
کشورهای غیر OECD	۱۶۴۰۵/۶	۲۴۴۸/۳	۱۵۸/۰
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۳۶۱۱/۲	۱۶۴/۸	۳۲/۹
کشورهای عضو ضمیمه I	۱۳۲۲۶/۵	۹۷۲/۳	۱۲۶/۵
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۱۵۴۸۴/۸	۲۰۰۶/۴	۱۵۶/۲

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

(۱) ارقام سال ۲۰۱۰ در آخرین نسخه منتشره از سوی آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۱۵ به روز شده است.

(۲) انتشار ناشی از احتراق سوخت.

(۳) انتشار ناشی از بخش انرژی.

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۸۶-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن^(۱) از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ (میلیون تن)

نام کشور	زغال‌سنگ	نفت	گاز	سایر	جمع
آمریکای شمالی					
ایالات متحده آمریکا	۱۷۰۵/۱	۱۹۸۹/۶	۱۳۹۸/۵	۲۶/۵	۵۱۱۹/۷
کانادا	۸۱/۰	۲۵۶/۴	۱۹۷/۹	۱/۰	۵۳۶/۳
مکزیک	۵۳/۱	۲۵۷/۳	۱۴۰/۵	۰/۹	۴۵۱/۸
جمع آمریکای شمالی	۱۸۳۹/۲	۲۵۰۳/۴	۱۷۳۶/۹	۲۸/۳	۶۱۰۷/۸
آمریکای مرکزی و جنوبی					
آرژانتین	۵/۴	۸۳/۰	۹۳/۹	-	۱۸۲/۳
اکوادور	-	۳۸/۲	۱/۴	-	۳۹/۵
برزیل	۶۴/۹	۳۱۷/۱	۷۰/۴	-	۴۵۲/۴
پرو	۳/۳	۲۸/۷	۱۳/۵	-	۴۵/۵
ترینیداد و توباگو	-	۴/۶	۱۸/۳	-	۲۳/۰
شیلی	۲۸/۲	۴۴/۶	۹/۲	-	۸۲/۰
کلمبیا	۱۲/۹	۳۵/۳	۲۰/۱	-	۶۸/۳
ونزوئلا	۰/۸	۱۰۵/۰	۴۹/۸	-	۱۵۵/۶
سایر	۷/۴	۱۴۰/۵	۱۳/۲	-	۱۶۱/۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۱۲۲/۹	۷۹۷/۰	۲۸۹/۷	-	۱۲۰۹/۶
اروپا و اورآسیا					
آذربایجان	-	۱۰/۰	۱۹/۴	۰/۱	۲۹/۵
آلمان	۳۲۹/۳	۲۴۸/۲	۱۶۳/۹	۱۸/۳	۷۵۹/۶
اتریش	۱۵/۵	۳۰/۸	۱۵/۵	۳/۳	۶۵/۱
ازبکستان	۵/۹	۷/۹	۸۲/۳	-	۹۶/۲
اسپانیا	۴۴/۹	۱۳۰/۶	۵۹/۶	۰/۶	۲۳۵/۷
اسلواکی	۱۳/۰	۸/۷	۱۰/۰	۰/۷	۳۲/۴
انگلستان	۱۴۰/۴	۱۵۲/۵	۱۵۲/۳	۳/۵	۴۴۸/۷
اوکراین	۱۴۶/۹	۳۵/۹	۸۲/۲	-	۲۶۵/۱
ایتالیا	۵۳/۹	۱۴۶/۶	۱۳۲/۷	۵/۰	۳۳۸/۲
ایرلند	۸/۵	۱۷/۰	۸/۷	۰/۲	۳۴/۴
ایسلند	۰/۴	۱/۶	-	-	۲/۰
بلژیک	۱۲/۳	۴۱/۹	۳۱/۵	۳/۴	۸۹/۱
بلغارستان	۲۴/۷	۹/۶	۵/۰	۰/۱	۳۹/۳
پرتغال	۱۰/۵	۲۴/۹	۸/۷	۰/۸	۴۴/۹
ترکمنستان	-	۱۸/۵	۴۷/۵	-	۶۶/۰
ترکیه	۱۱۹/۹	۷۶/۰	۸۷/۸	۰/۲	۲۸۳/۸
جمهوری چک	۶۵/۸	۱۸/۳	۱۵/۸	۱/۲	۱۰۱/۱
دانمارک	۱۳/۰	۱۶/۵	۷/۸	۱/۶	۳۸/۸

جدول (۸۶-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن^(۱) از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه
(میلیون تن)

نام کشور	زغال سنگ	نفت	گاز	سایر	جمع
روسیه	۳۵۹/۸	۳۱۵/۰	۸۴۳/۱	۲۵/۲	۱۵۴۳/۱
روسیه سفید	۳/۲	۱۸/۱	۳۶/۸	۰/۲	۵۸/۳
رومانی	۲۴/۸	۲۲/۷	۲۱/۱	۰/۲	۶۸/۸
سوئد	۷/۶	۲۵/۶	۲/۰	۲/۳	۳۷/۵
سوئیس	۰/۵	۳۰/۳	۷/۲	۳/۵	۴۱/۵
فرانسه	۴۲/۵	۱۸۰/۰	۸۸/۱	۵/۱	۳۱۵/۶
فنلاند	۲۰/۷	۲۱/۶	۶/۰	۰/۹	۴۹/۲
قزاقستان	۱۴۵/۹	۴۶/۶	۵۲/۴	-	۲۴۴/۹
لوکزامبورگ	۰/۲	۷/۳	۲/۱	۰/۲	۹/۸
لهستان	۲۰۶/۴	۵۷/۱	۲۶/۵	۲/۵	۲۹۲/۴
لیتوانی	۱/۱	۶/۴	۳/۲	۰/۱	۱۰/۷
مجارستان	۹/۱	۱۲/۹	۱۷/۲	۰/۲	۳۹/۵
نروژ	۲/۹	۲۱/۲	۱۰/۲	۰/۹	۳۵/۳
هلند	۳۱/۶	۴۸/۱	۷۳/۵	۳/۱	۱۵۶/۲
یونان	۲۹/۳	۳۲/۷	۶/۸	۰/۱	۶۸/۹
سایر	۹۳/۰	۶۴/۲	۲۶/۷	۰/۹	۱۸۴/۷
جمع اروپا و اورآسیا	۱۹۸۳/۵	۱۹۰۵/۲	۲۱۵۳/۴	۸۴/۳	۶۱۲۶/۳
خاورمیانه					
اردن	۰/۹	۱۹/۸	۲/۱	-	۲۲/۸
امارات متحده عربی	۵/۷	۳۸/۶	۱۲۳/۳	-	۱۶۷/۶
بحرین	-	۳/۹	۲۴/۴	-	۲۸/۳
سوریه	-	۲۳/۹	۹/۶	-	۳۳/۵
عراق	-	۱۲۴/۰	۱۴/۰	-	۱۳۸/۰
عربستان سعودی	-	۳۲۵/۰	۱۴۷/۳	-	۴۷۲/۴
عمان	-	۱۶/۱	۴۱/۹	-	۵۷/۹
قطر	-	۱۴/۷	۵۷/۷	-	۷۲/۴
کویت	-	۴۸/۶	۳۵/۵	-	۸۴/۱
لبنان	۰/۵	۲۰/۱	-	-	۲۰/۶
یمن	۰/۵	۲۱/۴	۲/۱	-	۲۳/۹
سایر	۳۰/۵	۲۶۵/۵	۲۹۸/۱	-	۵۹۴/۱
جمع خاورمیانه	۳۸/۱	۹۲۱/۶	۷۵۵/۹	-	۱۷۱۵/۶
آفریقا					
آفریقای جنوبی	۳۴۳/۰	۷۳/۴	۴/۰	-	۴۲۰/۴
الجزایر	۰/۴	۵۲/۱	۶۱/۴	-	۱۱۳/۹

جدول (۸۶-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن^(۱) از انواع سوخت‌های قابل احتراق در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	زغال سنگ	نفت	گاز	سایر	جمع
لیبی	-	۳۵/۴	۷/۹	-	۴۳/۲
جمهوری دموکراتیک کنگو	-	۲/۶	۵	-	۲/۶
مصر	۱/۶	۹۹/۰	۸۳/۷	-	۱۸۴/۳
مراکش	۱۱/۸	۳۶/۲	۲/۳	-	۵۰/۳
نیجریه	۰/۱	۳۴/۸	۲۶/۱	-	۶۱/۰
سایر	۱۹/۷	۱۵۶/۵	۲۲/۸	-	۱۹۸/۹
جمع آفریقا	۳۷۶/۷	۴۸۹/۹	۲۰۸/۲	-	۱۰۷۴/۷
آسیا و اقیانوسیه					
استرالیا	۱۸۷/۷	۱۲۷/۷	۷۲/۷	۰/۶	۳۸۸/۷
اندونزی	۱۳۵/۰	۲۱۳/۴	۷۶/۲	۵	۴۲۴/۶
پاکستان	۱۵/۲	۶۷/۱	۵۲/۶	-	۱۳۴/۸
تایلند	۶۹/۰	۹۴/۸	۸۳/۷	-	۲۴۷/۵
چین	۷۵۰۷/۲	۱۱۳۹/۵	۲۹۸/۸	۳۱/۶	۸۹۷۷/۱
چین تایپه	۱۵۲/۷	۶۱/۰	۳۲/۴	۲/۵	۲۴۸/۷
زلاندنو	۶/۰	۱۷/۷	۷/۱	-	۳۰/۷
ژاپن	۴۶۳/۴	۵۰۱/۴	۲۶۰/۲	۱۰/۰	۱۲۳۵/۱
فیلیپین	۴۲/۵	۴۰/۲	۶/۸	۵	۸۹/۶
کره جنوبی	۲۸۹/۸	۱۵۶/۱	۱۱۰/۷	۱۵/۷	۵۷۲/۳
مالزی	۵۹/۷	۸۱/۵	۶۶/۱	۵	۲۰۷/۳
هندوستان	۱۳۴۸/۳	۴۴۷/۳	۷۱/۹	۱/۱	۱۸۶۸/۶
هنگ کنگ	۳۱/۷	۸/۷	۵/۷	-	۴۶/۱
سایر	۱۴۰/۶	۱۵۲/۰	۹۱/۶	۱/۲	۳۸۵/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۱۰۴۴۸/۸	۳۱۰۸/۳	۱۲۳۶/۵	۶۲/۸	۱۴۸۵۶/۵
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	-	۴۹۰/۴	-	-	۴۹۰/۴
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	-	۶۰۸/۸	-	-	۶۰۸/۸
کل جهان	۱۴۸۰۹/۱	۱۰۸۲۴/۶	۶۳۸۰/۶	۱۷۵/۴	۳۲۱۸۹/۷
کشورهای OECD	۴۰۴۰/۰	۴۷۳۸/۱	۳۱۴۶/۷	۱۱۲/۸	۱۲۰۳۷/۷
کشورهای غیر OECD	۱۰۷۶۹/۱	۴۹۸۷/۳	۳۲۳۳/۹	۶۲/۶	۱۹۰۵۲/۹
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۱۲۷/۹	۱۲۹۰/۵	۸۶۷/۵	۵۴/۲	۳۳۴۰/۱
کشورهای عضو ضمیمه I	۴۲۰۴/۸	۴۶۸۱/۵	۳۸۷۱/۲	۱۲۲/۲	۱۲۸۷۹/۷
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۱۰۶۰۴/۳	۵۰۴۴/۰	۲۵۰۹/۴	۵۳/۲	۱۸۲۱۰/۹

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org.

(۱) کل انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت (مشمول بر انتشار ناشی از کلیه فعالیت‌های احتراق سوخت در فرآیندهای صنعتی و مصرف محصول مندرج در دستورالعمل سال ۲۰۰۶ IPCC که توسط آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۱۵، جهت گزارش میزان انتشار دی اکسید کربن، جایگزین دستورالعمل سال ۱۹۹۶ IPCC شده است).
 ♦ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۸۷-۲): انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳

(میلیون تن)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	سایر	جمع
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۲۱۲۸/۳	۲۸۲/۵	۴۲۲/۱	۱۷۰۰/۸	۵۸۶/۱	۵۱۱۹/۷
کانادا	۱۰۴/۹	۹۱/۳	۷۲/۶	۱۷۳/۷	۹۳/۸	۵۳۶/۳
مکزیک	۱۵۰/۵	۵۳/۳	۶۵/۸	۱۵۰/۶	۳۱/۶	۴۵۱/۸
جمع آمریکای شمالی	۲۳۸۳/۶	۴۲۷/۰	۵۶۰/۶	۲۰۲۵/۱	۷۱۱/۵	۶۱۰۷/۸
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۵۱/۶	۱۵/۸	۲۹/۹	۴۷/۴	۳۷/۶	۱۸۲/۳
اکوادور	۸/۱	۴/۸	۴/۹	۱۸/۰	۳/۸	۳۹/۵
برزیل	۷۶/۶	۲۸/۵	۱۰۰/۵	۲۰۸/۱	۳۸/۷	۴۵۲/۴
پرو	۱۱/۰	۳/۷	۸/۴	۱۹/۰	۳/۵	۴۵/۵
ترینیداد و توباگو	۶/۲	۸/۷	۴/۳	۳/۲	۰/۵	۲۳/۰
شیلی	۳۵/۲	۳/۳	۱۳/۰	۲۴/۵	۶/۱	۸۲/۰
کلمبیا	۱۱/۸	۷/۵	۱۳/۸	۲۶/۱	۹/۱	۶۸/۳
ونزوئلا	۳۰/۵	۲۶/۹	۴۷/۱	۴۴/۳	۶/۸	۱۵۵/۶
سایر	۵۸/۵	۵/۲	۲۷/۳	۵۴/۹	۱۵/۳	۱۶۱/۰
جمع آمریکای مرکزی و جنوبی	۲۸۹/۴	۱۰۴/۴	۲۴۹/۱	۴۴۵/۳	۱۲۱/۴	۱۲۰۹/۶
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۱۱/۷	۲/۱	۲/۲	۷/۳	۶/۲	۲۹/۵
آلمان	۳۴۲/۳	۲۳/۴	۹۲/۷	۱۵۲/۴	۱۴۸/۸	۷۵۹/۶
اتریش	۱۴/۶	۷/۵	۱۱/۵	۲۲/۸	۸/۷	۶۵/۱
ازبکستان	۳۷/۷	۳/۰	۱۲/۶	۶/۹	۳۵/۹	۹۶/۲
اسپانیا	۶۹/۱	۱۷/۵	۳۵/۵	۸۲/۲	۳۱/۵	۲۳۵/۷
اسلواکی	۷/۷	۵/۰	۷/۰	۶/۵	۶/۲	۳۲/۴
انگلستان	۱۶۹/۶	۲۷/۸	۳۹/۲	۱۱۴/۰	۹۸/۱	۴۴۸/۷
اوکراین	۱۲۹/۹	۵/۳	۵۷/۰	۳۱/۴	۴۱/۶	۲۶۵/۱
ایتالیا	۱۱۱/۲	۱۱/۴	۳۸/۸	۱۰۰/۷	۷۶/۱	۳۳۸/۲
ایرلند	۱۱/۲	۰/۴	۳/۵	۱۰/۴	۸/۹	۳۴/۴
ایسلند	-	-	۰/۶	۰/۸	۰/۷	۲/۰
بلژیک	۱۸/۱	۵/۷	۱۳/۹	۲۴/۳	۲۷/۱	۸۹/۱
بلغارستان	۲۶/۱	۱/۰	۳/۳	۷/۳	۱/۷	۳۹/۳
پرتغال	۱۵/۸	۴/۲	۵/۴	۱۵/۶	۴/۰	۴۴/۹
ترکمنستان	۱۸/۲	۵/۲	۵/۳	۸/۵	۲۸/۹	۶۶/۰
ترکیه	۱۰۹/۶	۱۱/۷	۴۷/۳	۵۵/۹	۵۹/۳	۲۸۳/۸
جمهوری چک	۵۶/۱	۳/۵	۱۲/۹	۱۵/۹	۱۲/۷	۱۰۱/۱

جدول (۸۷-۲): انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	سایر	جمع
دانمارک	۱۶/۹	۲/۱	۳/۵	۱۱/۲	۵/۱	۳۸/۸
روسیه	۹۴۳/۵	۶۱/۱	۱۷۰/۰	۲۳۷/۹	۱۳۰/۶	۱۵۴۳/۱
روسیه سفید	۲۹/۲	۳/۵	۵/۳	۱۲/۵	۷/۸	۵۸/۳
رومانی	۲۸/۰	۳/۹	۱۲/۳	۱۴/۸	۹/۹	۶۸/۸
سوئد	۷/۲	۲/۰	۶/۸	۱۹/۷	۱/۸	۳۷/۵
سوئیس	۲/۸	۰/۹	۵/۴	۱۷/۱	۱۵/۴	۴۱/۵
فرانسه	۴۳/۰	۱۰/۴	۵۰/۱	۱۲۱/۱	۹۱/۰	۳۱۵/۶
فنلاند	۲۲/۲	۳/۵	۷/۳	۱۱/۹	۴/۳	۴۹/۲
قزاقستان	۸۸/۹	۴۹/۰	۶۹/۹	۱۳/۷	۲۳/۳	۲۴۴/۹
لوکزامبورگ	۰/۸	-	۰/۸	۶/۵	۱/۷	۹/۸
لهستان	۱۵۷/۶	۷/۱	۲۸/۹	۴۳/۲	۵۵/۶	۲۹۲/۴
لیتوانی	۲/۴	۱/۵	۱/۳	۴/۳	۱/۳	۱۰/۷
مجارستان	۱۲/۱	۱/۶	۴/۶	۹/۹	۱۱/۲	۳۹/۵
نروژ	۲/۰	۱۰/۴	۵/۹	۱۳/۹	۳/۱	۳۵/۳
هلند	۵۴/۰	۱۰/۱	۲۲/۷	۳۱/۹	۳۷/۵	۱۵۶/۲
یونان	۳۷/۳	۴/۳	۵/۶	۱۶/۳	۵/۴	۶۸/۹
سایر	۹۷/۵	۲/۹	۱۹/۴	۴۲/۰	۲۲/۹	۱۸۴/۷
جمع اروپا و اورآسیا	۲۶۹۴/۲	۳۰۹/۲	۸۰۸/۳	۱۲۹۰/۸	۱۰۲۴/۰	۶۱۲۶/۳
خاورمیانه						
اردن	۱۱/۰	۰/۶	۲/۳	۷/۱	۱/۸	۲۲/۸
امارات متحده عربی	۶۳/۷	۲/۰	۶۹/۵	۳۱/۵	۰/۹	۱۶۷/۶
بحرین	۱۹/۷	۳/۳	۱/۸	۳/۳	۰/۳	۲۸/۳
سوریه	۱۴/۴	۰/۶	۴/۸	۸/۷	۵/۰	۳۳/۵
عراق	۷۶/۱	۴/۵	۱۰/۳	۳۵/۴	۱۱/۷	۱۳۸/۰
عربستان سعودی	۲۰۶/۵	۲۰/۷	۱۱۶/۴	۱۲۴/۵	۴/۳	۴۷۲/۴
عمان	۱۵/۰	۶/۹	۲۱/۸	۱۲/۳	۲/۰	۵۷/۹
قطر	۱۷/۲	۳۰/۷	۱۲/۴	۱۱/۷	۰/۳	۷۲/۴
کویت	۴۴/۴	۱۴/۹	۱۱/۵	۱۲/۹	۰/۵	۸۴/۱
لبنان	۱۳/۰	-	۰/۹	۵/۱	۱/۷	۲۰/۶
یمن	۶/۴	۱/۳	۳/۴	۸/۳	۴/۶	۲۳/۹
سایر	۱۹۲/۸	۳۸/۶	۹۰/۶	۱۳۸/۰	۱۳۴/۰	۵۹۴/۱
جمع خاورمیانه	۶۸۰/۱	۱۲۴/۱	۳۴۵/۷	۳۹۸/۹	۱۶۷/۰	۱۷۱۵/۶

جدول (۸۷-۲): انتشار دی اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(میلیون تن)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	سایر	جمع
آفریقا						
آفریقای جنوبی	۲۳۴/۶	۴۳/۸	۵۲/۵	۵۵/۳	۳۴/۳	۴۲۰/۴
الجزایر	۳۱/۰	۱۲/۸	۱۰/۱	۳۷/۴	۲۲/۶	۱۱۳/۹
لیبی	۱۷/۴	۰/۸	۱/۳	۲۱/۹	۱/۹	۴۳/۲
جمهوری دموکراتیک کنگو	۵	-	۰/۲	۲/۴	۵	۲/۶
مصر	۷۴/۰	۱۵/۰	۲۷/۶	۴۵/۲	۲۲/۵	۱۸۴/۳
مراکش	۱۷/۹	۱/۲	۷/۶	۱۵/۱	۸/۵	۵۰/۳
نیجریه	۱۱/۹	۱۰/۹	۶/۲	۲۴/۰	۸/۰	۶۱/۰
سایر	۴۸/۱	۳/۳	۳۱/۲	۸۷/۲	۲۹/۲	۱۹۸/۹
جمع آفریقا	۴۳۴/۹	۸۷/۸	۱۳۶/۶	۲۸۸/۵	۱۲۷/۰	۱۰۷۴/۷
آسیا و اقیانوسیه						
استرالیا	۱۹۸/۸	۳۲/۷	۴۶/۶	۹۰/۹	۱۹/۷	۳۸۸/۷
اندونزی	۱۶۴/۱	۲۴/۴	۷۱/۱	۱۳۵/۲	۲۹/۸	۴۲۴/۶
پاکستان	۴۰/۷	۱/۵	۳۵/۴	۳۸/۴	۱۸/۸	۱۳۴/۸
تایلند	۸۴/۶	۲۴/۷	۵۶/۲	۶۲/۴	۱۹/۷	۲۴۷/۵
چین	۴۳۸۶/۲	۳۶۷/۴	۲۸۰۵/۸	۷۵۳/۷	۶۶۴/۱	۸۹۷۷/۱
چین تایپه	۱۴۵/۷	۱۵/۴	۴۳/۰	۳۵/۲	۹/۴	۲۴۸/۷
زلاندنو	۶/۷	۱/۵	۵/۸	۱۳/۷	۳/۱	۳۰/۷
ژاپن	۵۹۴/۴	۴۲/۲	۲۲۲/۸	۲۱۳/۵	۱۶۲/۲	۱۲۳۵/۱
فیلیپین	۴۳/۴	۱/۲	۱۳/۱	۲۵/۶	۶/۴	۸۹/۶
کره جنوبی	۳۰۴/۴	۴۱/۴	۷۴/۸	۹۰/۹	۶۰/۷	۵۷۲/۳
مالزی	۹۵/۹	۱۷/۹	۲۹/۱	۵۶/۷	۷/۷	۲۰۷/۳
هندوستان	۹۴۴/۶	۴۳/۱	۴۹۲/۹	۲۲۲/۳	۱۶۵/۷	۱۸۶۸/۶
هنگ کنگ	۳۰/۶	-	۷/۳	۶/۵	۱/۶	۴۶/۱
سایر	۱۳۳/۴	۸/۳	۱۱۰/۸	۹۲/۲	۴۱/۰	۳۸۵/۵
جمع آسیا و اقیانوسیه	۷۱۷۳/۵	۶۲۱/۶	۴۰۱۴/۶	۱۸۳۷/۱	۱۲۰۹/۷	۱۴۸۵۶/۵
حمل و نقل بین‌المللی هوایی	-	-	-	۴۹۰/۴	-	۴۹۰/۴
حمل و نقل بین‌المللی دریایی	-	-	-	۶۰۸/۸	-	۶۰۸/۸
کل جهان						
کشورهای OECD	۴۸۶۶/۴	۷۲۲/۴	۱۳۷۷/۸	۳۳۸۳/۷	۱۶۸۷/۳	۱۲۰۳۷/۷
کشورهای غیر OECD	۸۷۸۹/۱	۹۵۱/۶	۴۷۳۷/۰	۲۹۰۲/۰	۱۶۷۳/۲	۱۹۰۵۲/۹
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۱۲۵۴/۲	۱۵۵/۵	۴۱۴/۰	۸۶۱/۳	۶۵۵/۱	۳۳۴۰/۱
کشورهای عضو ضمیمه I	۵۵۰۴/۲	۶۹۸/۶	۱۴۷۵/۳	۳۴۲۳/۳	۱۷۷۸/۴	۱۲۸۷۹/۷
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۸۱۵۱/۴	۹۷۵/۴	۴۶۳۹/۵	۲۸۶۲/۵	۱۵۸۲/۱	۱۸۲۱۰/۹

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org,

مأخذ:

◇ مقادیر کمتر از ۰/۰۵ می‌باشند.

جدول (۸۸-۲): سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳

(کیلوگرم دی اکسید کربن به ازای هر نفر)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل جاده‌ای	حمل و نقل سایر	کل سرانه نشر CO ₂
آمریکای شمالی						
ایالات متحده آمریکا	۶۷۲۵/۱	۸۹۲/۶	۱۳۳۳/۹	۵۳۷۴/۳	۴۵۶۵/۸	۱۶۱۷۷/۸
کانادا	۲۹۸۴/۳	۲۵۹۶/۱	۲۰۶۵/۸	۴۹۴۱/۵	۳۹۷۸/۴	۱۵۲۵۶/۳
مکزیک	۱۲۷۰/۷	۴۴۹/۷	۵۵۶/۰	۱۲۷۲/۲	۱۲۳۷/۲	۳۸۱۵/۷
کل آمریکای شمالی	۵۰۷۱/۴	۹۰۸/۵	۱۱۹۲/۷	۴۳۰۸/۶	۳۶۸۳/۳	۱۲۴۱۲/۰
آمریکای مرکزی و جنوبی						
آرژانتین	۱۲۴۵/۳	۳۸۰/۹	۷۲۰/۹	۱۱۴۴/۰	۱۰۲۵/۹	۴۳۹۸/۱
اکوادور	۵۱۶/۰	۳۰۵/۰	۳۱۰/۰	۱۱۴۰/۷	۱۰۹۴/۹	۲۵۰۹/۸
برزیل	۳۸۳/۰	۱۴۲/۴	۵۰۲/۶	۱۰۴۰/۳	۹۴۰/۲	۲۲۶۱/۹
پرو	۳۶۰/۸	۱۲۱/۹	۲۷۶/۲	۶۲۴/۳	۵۸۷/۳	۱۴۹۸/۷
ترینیداد و توباگو	۴۶۲۱/۸	۶۴۸۰/۵	۳۲۲۴/۴	۲۳۹۵/۳	۲۱۳۸/۵	۱۷۱۱۶/۳
شیلی	۱۹۹۵/۶	۱۸۴/۱	۷۳۷/۶	۱۳۸۸/۱	۱۲۵۶/۷	۴۶۴۹/۰
کلمبیا	۲۴۳/۷	۱۵۶/۰	۲۸۶/۰	۵۳۹/۶	۵۱۵/۶	۱۴۱۴/۳
ونزوئلا	۱۰۰۲/۸	۸۸۴/۳	۱۵۴۷/۸	۱۴۵۶/۹	۱۴۵۶/۴	۵۱۱۶/۶
کل آمریکای مرکزی و جنوبی	۵۹۱/۰	۲۱۳/۰	۵۰۸/۷	۹۰۹/۳	۸۴۰/۳	۲۴۷۰/۰
اروپا و اورآسیا						
آذربایجان	۱۲۳۷/۸	۲۲۲/۸	۲۳۳/۴	۷۷۳/۷	۷۱۰/۰	۳۱۲۷/۸
آلمان	۴۱۶۹/۴	۲۸۵/۳	۱۱۲۹/۰	۱۸۵۶/۳	۱۷۹۸/۲	۹۲۵۱/۸
اتریش	۱۷۲۱/۴	۸۸۹/۹	۱۳۵۷/۹	۲۶۹۱/۶	۲۵۹۱/۲	۷۶۸۳/۴
ازبکستان	۱۲۴۶/۸	۱۰۰/۶	۴۱۶/۵	۲۲۸/۰	۱۲۸/۳	۳۱۷۹/۵
اسپانیا	۱۴۸۲/۳	۳۷۴/۹	۷۶۱/۳	۱۷۶۳/۹	۱۵۹۳/۱	۵۰۵۷/۹
اسلواکی	۱۴۱۳/۶	۹۲۲/۸	۱۲۹۶/۲	۱۱۹۵/۹	۱۰۸۷/۷	۵۹۸۱/۴
انگلستان	۲۶۴۶/۲	۴۳۳/۵	۶۱۱/۳	۱۷۷۸/۴	۱۶۷۵/۸	۶۹۹۹/۴
اوکراین	۲۸۵۵/۴	۱۱۶/۳	۱۲۵۲/۱	۶۸۹/۱	۵۵۸/۰	۵۸۲۶/۴
ایتالیا	۱۸۳۳/۳	۱۸۸/۰	۶۴۰/۰	۱۶۶۰/۴	۱۵۶۵/۲	۵۵۷۷/۰
ایرلند	۲۴۳۹/۲	۷۹/۵	۷۵۵/۰	۲۲۶۸/۷	۲۲۲۱/۸	۷۴۶۶/۳
ایسلند	۹/۷	-	۱۶۸۴/۶	۲۵۱۵/۳	۲۴۰۹/۹	۶۲۵۹/۵
بلژیک	۱۶۳۲/۷	۵۰۹/۳	۱۲۴۷/۱	۲۱۹۱/۹	۲۱۲۲/۴	۸۰۲۴/۶
بلغارستان	۳۵۹۶/۳	۱۳۵/۰	۴۴۸/۴	۱۰۰۳/۷	۹۳۷/۰	۵۴۱۲/۴
پرتغال	۱۵۱۲/۷	۳۹۸/۱	۵۱۵/۲	۱۴۹۰/۶	۱۴۱۵/۷	۴۲۹۵/۷
ترکمنستان	۳۴۷۴/۴	۹۹۴/۸	۱۰۰۶/۱	۱۶۱۶/۱	۷۴۴/۸	۱۲۵۹۹/۷

جدول (۸۸-۲): سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(کیلوگرم دی اکسید کربن به ازای هر نفر)

کل سرانه نشر CO ₂	سایر	حمل و نقل جاده‌ای	حمل و نقل	صنایع تولیدی	سایر صنایع انرژی	برق عمومی و حرارت	نام کشور
۳۷۴۵/۹	۷۸۲/۶	۶۸۳/۰	۷۳۷/۹	۶۲۴/۸	۱۵۴/۶	۱۴۴۶/۱	ترکیه
۹۶۲۱/۷	۱۲۰۳/۶	۱۴۷۵/۹	۱۵۱۶/۶	۱۲۳۱/۴	۳۳۲/۳	۵۳۳۷/۷	جمهوری چک
۶۹۱۳/۸	۹۰۰/۶	۱۸۲۸/۷	۱۹۹۵/۲	۶۲۳/۴	۳۷۹/۴	۳۰۱۵/۲	دانمارک
۱۰۷۹۱/۱	۹۱۳/۲	۱۰۰۷/۸	۱۶۶۳/۸	۱۱۸۹/۰	۴۲۷/۲	۶۵۹۷/۹	روسیه
۶۱۵۳/۵	۸۲۸/۰	۱۱۱۵/۲	۱۳۱۶/۳	۵۵۵/۵	۳۶۹/۸	۳۰۸۳/۸	روسیه سفید
۳۴۴۵/۲	۴۹۳/۳	۷۰۱/۳	۷۳۹/۶	۶۱۶/۲	۱۹۴/۶	۱۴۰۱/۵	رومانی
۳۹۰۶/۱	۱۸۳/۵	۱۹۹۴/۳	۲۰۴۹/۱	۷۱۱/۲	۲۱۰/۴	۷۵۱/۹	سوئد
۵۱۳۵/۲	۱۹۰۸/۵	۲۰۷۴/۲	۲۱۱۳/۳	۶۶۲/۴	۱۱۱/۶	۳۳۹/۴	سوئیس
۴۷۸۸/۷	۱۳۸۱/۵	۱۷۶۶/۸	۱۸۳۶/۹	۷۵۹/۸	۱۵۸/۰	۶۵۲/۵	فرانسه
۹۰۴۳/۷	۷۸۸/۵	۲۰۵۲/۳	۲۱۹۰/۵	۱۳۳۸/۳	۶۴۷/۹	۴۰۷۸/۵	فنلاند
۱۴۳۷۵/۷	۱۳۶۹/۷	۷۵۱/۴	۸۰۶/۲	۴۱۰۳/۱	۲۸۷۸/۶	۵۲۱۸/۰	قزاقستان
۱۷۹۲۸/۷	۳۰۹۹/۵	۱۱۸۶۳/۹	۱۱۸۹۲/۸	۱۵۴۵/۳	-	۱۳۹۱/۲	لوکزامبورگ
۷۵۹۵/۴	۱۴۴۵/۱	۱۰۸۸/۹	۱۱۲۱/۱	۷۴۹/۹	۱۸۵/۴	۴۰۹۳/۹	لهستان
۳۶۲۷/۳	۴۳۴/۷	۱۳۶۰/۸	۱۴۴۶/۲	۴۲۷/۵	۵۲۰/۷	۷۹۸/۱	لیتوانی
۳۹۹۲/۵	۱۱۳۲/۶	۹۷۸/۹	۱۰۰۳/۴	۴۶۷/۱	۱۶۶/۲	۱۲۲۳/۳	مجارستان
۶۹۴۷/۱	۶۰۹/۵	۲۰۱۷/۶	۲۷۴۲/۰	۱۱۵۴/۳	۲۰۴۸/۸	۳۹۲/۵	نروژ
۹۲۹۹/۶	۲۲۳۰/۷	۱۸۳۲/۷	۱۹۰۰/۷	۱۳۵۰/۸	۶۰۱/۶	۳۲۱۵/۹	هلند
۶۲۴۷/۰	۴۸۹/۹	۱۲۹۹/۶	۱۴۷۸/۳	۵۱۰/۵	۳۸۷/۲	۳۳۸۱/۱	یونان
۶۷۹۹/۰	۱۱۳۶/۴	۱۲۵۲/۴	۱۴۳۲/۵	۸۹۶/۹	۳۴۳/۰	۲۹۹۰/۰	کل اروپا و اورآسیا
							خاورمیانه
۳۵۳۲/۹	۲۷۳/۹	۱۰۹۴/۸	۱۱۰۱/۰	۳۵۰/۸	۹۸/۶	۱۷۰۸/۷	اردن
۱۷۹۳۴/۲	۹۳/۵	۳۲۹۵/۲	۳۳۷۱/۳	۷۴۴۰/۰	۲۱۰/۸	۶۸۱۸/۵	امارات متحده عربی
۲۱۲۴۳/۳	۱۸۹/۳	۲۳۶۸/۳	۲۴۷۶/۰	۱۳۲۲/۹	۲۴۷۳/۰	۱۴۷۸۲/۱	بحرین
۱۴۶۵/۲	۲۱۸/۲	۳۷۳/۶	۳۷۹/۵	۲۱۰/۱	۲۷/۱	۶۳۰/۲	سوریه
۴۱۲۹/۱	۳۴۹/۵	۱۰۵۹/۳	۱۰۵۹/۳	۳۰۹/۳	۱۳۵/۰	۲۲۷۶/۱	عراق
۱۶۳۸۵/۷	۱۴۸/۵	۴۲۴۰/۳	۴۳۱۹/۵	۴۰۳۸/۲	۷۱۶/۹	۷۱۶۲/۶	عربستان سعودی
۱۵۹۴۷/۵	۵۳۸/۶	۳۳۹۴/۹	۳۳۹۴/۹	۶۰۰۷/۳	۱۸۸۸/۴	۴۱۱۸/۲	عمان
۳۳۳۷۸/۳	۱۵۸/۲	۵۴۱۲/۸	۵۴۱۲/۸	۵۷۰۴/۶	۱۴۱۶۵/۷	۷۹۳۷/۰	قطر
۲۴۹۶۱/۷	۱۵۳/۵	۳۸۱۵/۵	۳۸۱۵/۵	۳۴۰۱/۵	۴۴۲۵/۸	۱۳۱۶۵/۵	کویت
۴۶۱۹/۵	۳۸۶/۵	۱۱۳۴/۷	۱۱۳۴/۷	۲۰۰/۱	-	۲۸۹۸/۲	لبنان
۹۸۰/۱	۱۸۷/۱	۳۴۰/۴	۳۴۰/۴	۱۳۸/۰	۵۴/۰	۲۶۰/۶	یمن
۷۵۹۹/۰	۷۳۹/۷	۱۷۴۷/۳	۱۷۶۶/۳	۱۵۳۰/۷	۵۵۰/۱	۳۰۱۲/۲	کل خاورمیانه

جدول (۸۸-۲): سرانه انتشار دی اکسید کربن به تفکیک بخش‌ها در کشورهای مختلف جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

(کیلوگرم دی اکسید کربن به ازای هر نفر)

نام کشور	برق عمومی و حرارت	سایر صنایع انرژی	صنایع تولیدی	حمل و نقل	حمل و نقل جاده‌ای	سایر	کل سرانه نشر CO ₂
آفریقا							
آفریقای جنوبی	۴۴۱۲/۶	۸۲۴/۷	۹۸۶/۶	۱۰۴۰/۰	۹۶۶/۶	۶۴۴/۷	۷۹۰۸/۷
الجزایر	۷۹۰/۱	۳۲۵/۸	۲۵۸/۴	۹۵۳/۶	۹۱۸/۳	۵۷۶/۳	۲۹۰۴/۳
لیبی	۲۷۹۸/۶	۱۳۱/۱	۲۱۵/۶	۳۵۲۲/۳	۳۵۲۰/۳	۳۰۲/۱	۶۹۶۹/۷
جمهوری دموکراتیک کنگو	۰/۳	-	۲/۳	۳۵/۹	۳۵/۹	۰/۵	۳۹/۰
مصر	۹۰۲/۲	۱۸۲/۲	۳۳۶/۲	۵۵۱/۰	۵۱۶/۶	۲۷۴/۷	۲۲۴۶/۳
مراکش	۵۴۳/۵	۳۷/۰	۲۳۰/۷	۴۵۷/۹	۴۵۷/۰	۲۵۶/۱	۱۵۲۵/۱
نیجریه	۶۸/۶	۶۲/۵	۳۵/۶	۱۳۷/۸	۱۳۷/۴	۴۶/۱	۳۵۰/۶
کل آفریقا	۳۹۱/۴	۷۹/۰	۱۲۳/۰	۲۵۹/۷	۲۴۸/۱	۱۱۴/۳	۹۶۷/۳
آسیا و اقیانوسیه							
استرالیا	۸۵۴۱/۳	۱۴۰۶/۲	۲۰۰۳/۵	۳۹۰۴/۴	۳۳۰۷/۵	۸۴۶/۸	۱۶۷۰۲/۲
اندونزی	۶۵۶/۴	۹۷/۷	۲۸۴/۲	۵۴۱/۰	۴۷۷/۳	۱۱۹/۲	۱۶۹۸/۴
پاکستان	۲۲۳/۶	۸/۱	۱۹۴/۳	۲۱۱/۲	۱۹۶/۰	۱۰۳/۵	۷۴۰/۸
تایلند	۱۲۶۱/۷	۳۶۸/۰	۸۳۷/۹	۹۳۱/۹	۸۹۶/۲	۲۹۳/۲	۳۶۹۲/۷
چین	۳۲۲۵/۲	۲۷۰/۱	۲۰۶۳/۱	۵۵۴/۲	۴۴۹/۴	۴۸۸/۳	۶۶۰۰/۸
چین تایپه	۶۲۲۴/۱	۶۵۷/۵	۱۸۳۸/۴	۱۵۰۲/۵	۱۴۶۷/۹	۴۰۲/۵	۱۰۶۲۵/۱
زلاندنو	۱۵۰۸/۸	۳۳۱/۸	۱۲۹۶/۲	۳۰۶۹/۷	۲۷۸۲/۳	۶۸۳/۳	۶۸۸۹/۸
ژاپن	۴۶۶۸/۱	۳۳۱/۸	۱۷۴۹/۴	۱۶۷۶/۶	۱۵۰۷/۲	۱۲۷۳/۵	۹۶۹۹/۵
فیلیپین	۴۴۱/۳	۱۱/۸	۱۳۳/۶	۲۵۹/۷	۲۲۶/۴	۶۴/۵	۹۱۰/۹
کره جنوبی	۶۰۶۲/۲	۸۲۵/۲	۱۴۸۹/۸	۱۸۰۹/۱	۱۷۴۶/۷	۱۲۰۸/۵	۱۱۳۹۴/۸
مالزی	۳۲۲۶/۷	۶۰۲/۰	۹۷۹/۱	۱۹۰۸/۵	۱۹۰۲/۰	۲۵۷/۸	۶۹۷۴/۱
هندوستان	۷۵۵/۷	۳۴/۵	۳۹۴/۳	۱۷۷/۹	۱۶۵/۱	۱۳۲/۶	۱۴۹۴/۹
هنگ کنگ	۴۲۶۲/۳	-	۱۰۱۳/۶	۹۰۵/۱	۹۰۲/۴	۲۲۵/۰	۶۴۰۶/۰
کل آسیا و اقیانوسیه	۱۸۲۹/۹	۱۵۸/۶	۱۰۲۴/۱	۴۶۸/۶	۴۰۹/۶	۳۰۸/۶	۳۷۸۹/۸
کل جهان							
کشورهای OECD	۳۸۵۹/۳	۵۷۲/۹	۱۰۹۲/۷	۲۶۸۳/۴	۲۳۷۸/۴	۱۳۳۸/۱	۹۵۴۶/۴
کشورهای غیر OECD	۱۵۰۰/۷	۱۶۲/۵	۸۰۸/۸	۴۹۵/۵	۴۳۵/۰	۲۸۵/۷	۳۲۵۳/۲
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۲۴۶۶/۶	۳۰۵/۸	۸۱۴/۳	۱۶۹۳/۸	۱۶۱۰/۴	۱۲۸۸/۴	۶۵۶۸/۹
کشورهای عضو ضمیمه I	۴۲۲۶/۲	۵۳۶/۴	۱۱۳۲/۸	۲۶۲۸/۵	۲۲۶۰/۹	۱۳۶۵/۵	۹۸۸۹/۴
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۱۴۰۱/۷	۱۶۷/۷	۷۹۷/۸	۴۹۲/۲	۴۴۷/۵	۲۷۲/۱	۳۱۳۱/۶

جدول (۸۹-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۳

(گرم دی اکسید کربن به کیلووات ساعت)

نام کشور	زغال سنگ	نفت	گاز	کل
آمریکای شمالی				
ایالات متحده آمریکا	۹۲۴/۰	۶۳۳/۴	۳۸۸/۹	۴۸۲/۳
کانادا	۱۰۳۲/۶	۸۶۹/۴	۴۱۷/۵	۱۵۹/۱
مکزیک	۹۹۳/۰	۸۳۱/۰	۴۷۱/۰	۵۰۶/۴
آمریکای مرکزی و جنوبی				
آرژانتین	۱۲۲۹/۱	۷۳۷/۵	۴۳۴/۶	۳۷۰/۹
اکوادور	-	۷۷۰/۶	۴۲۹/۰	۳۴۹/۱
برزیل	۱۲۸۴/۷	۶۶۷/۶	۴۴۷/۶	۱۳۴/۱
پرو	۱۱۳۵/۸	۸۷۴/۵	۴۶۴/۵	۲۵۲/۷
ترینیداد و توباگو	-	۶۶۰/۲	۶۵۲/۰	۶۵۲/۱
شیلی	۸۶۹/۲	۷۴۱/۶	۴۳۷/۵	۴۷۹/۸
کلمبیا	۹۶۰/۹	۹۱۴/۲	۴۵۴/۳	۱۸۲/۱
ونزوئلا	-	۹۵۱/۴	۶۱۰/۱	۲۴۷/۶
اروپا و اورآسیا				
آذربایجان	-	۶۷۴/۹	۴۹۷/۳	۴۶۸/۸
آلمان	۸۴۵/۲	۵۵۵/۳	۲۸۷/۸	۴۴۸/۶
اتریش	۱۱۱۱/۸	۴۱۶/۷	۲۴۴/۸	۱۶۴/۰
ازبکستان	۱۱۴۳/۸	۶۴۱/۵	۵۰۹/۱	۴۶۵/۳
اسپانیا	۹۱۴/۷	۶۵۱/۸	۳۶۳/۱	۲۴۷/۳
اسلواکی	۸۰۳/۰	۴۳۰/۰	۲۵۷/۶	۱۸۹/۷
انگلستان	۹۱۵/۵	۷۰۰/۳	۳۷۷/۸	۴۵۴/۶
اوکراین	۹۱۲/۷	۴۸۱/۱	۲۳۵/۷	۳۶۴/۳
ایتالیا	۹۴۲/۷	۴۸۸/۱	۳۲۷/۸	۳۱۹/۵
ایرلند	۸۴۰/۸	۶۵۸/۴	۳۸۸/۱	۴۳۵/۵
ایسلند	-	۶۳۰/۸	-	۰/۱
بلژیک	۱۴۱۴/۰	۴۵۶/۴	۲۹۵/۳	۱۹۶/۸
بلغارستان	۹۱۴/۹	۴۴۱/۳	۲۴۵/۲	۴۵۲/۱
پرتغال	۸۸۱/۴	۵۲۰/۳	۲۸۳/۷	۲۷۴/۴

جدول (۸۹-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۳... ادامه

(گرم دی اکسید کربن به کیلووات ساعت)

کل	گاز	نفت	زغال سنگ	نام کشور
۸۵۰/۸	۸۵۰/۸	-	-	ترکمنستان
۴۲۸/۷	۳۵۱/۴	۵۹۹/۳	۱۰۳۵/۳	ترکیه
۴۶۸/۲	۲۴۹/۲	۴۳۹/۴	۷۹۵/۴	جمهوری چک
۲۳۳/۵	۲۳۰/۹	۴۸۰/۷	۵۲۹/۱	دانمارک
۳۶۸/۴	۳۹۳/۲	۳۹۲/۵	۶۱۴/۶	روسیه
۲۷۸/۵	۲۹۰/۴	۳۲۸/۰	۵۲۷/۴	روسیه سفید
۳۴۱/۱	۲۷۹/۵	۴۱۶/۰	۸۳۹/۱	رومانی
۳۵/۱	۲۱۸/۴	۳۲۶/۵	۵۷۷/۷	سوئد
۳۶/۸	۲۴۷/۳	۳۴۸/۵	-	سوئیس
۷۱/۴	۲۸۶/۱	۵۷۱/۷	۹۲۰/۷	فرانسه
۱۸۰/۷	۲۲۸/۵	۳۵۲/۴	۵۵۷/۴	فنلاند
۴۳۲/۴	۵۷۶/۸	۳۳۰/۳	۴۴۳/۹	قزاقستان
۶۳۴/۵	۲۹۱/۴	۴۴۰/۴	۷۱۸/۷	لهستان
۱۴۴/۶	۲۵۲/۷	۳۹۱/۸	۴۸۱/۷	لیتوانی
۲۷۵/۷	۲۶۳/۸	۶۰۹/۶	۹۷۶/۸	مجارستان
۱۴/۲	۳۳۷/۴	۲۹۵/۵	۹۸۵/۰	نروژ
۳۹۵/۲	۲۷۶/۴	۳۵۵/۷	۹۳۱/۱	هلند
۶۴۷/۴	۴۲۵/۸	۷۴۹/۵	۱۰۵۹/۲	یونان
				خاورمیانه
۶۳۹/۴	۴۹۰/۷	۶۹۲/۸	-	اردن
۵۹۹/۹	۵۹۱/۹	۱۲۰۷/۸	-	امارات متحده عربی
۷۵۹/۸	۷۵۹/۶	۱۳۳۲/۷	-	بحرین
۵۵۵/۲	۵۴۵/۷	۸۲۲/۴	-	سوریه
۱۰۳۴/۰	۳۳۲/۵	۲۲۶۹/۳	-	عراق
۷۲۷/۰	۵۹۰/۱	۸۷۹/۹	-	عربستان سعودی
۵۷۰/۰	۵۶۴/۸	۷۶۳/۲	-	عمان
۴۹۶/۶	۴۹۶/۶	-	-	قطر
۷۲۷/۳	۵۷۶/۹	۸۱۵/۱	-	کویت
۷۱۳/۲	-	۷۶۳/۷	-	لبنان
۷۴۸/۲	۶۴۱/۷	۷۹۸/۳	-	یمن

جدول (۸۹-۲): میزان انتشار دی اکسید کربن در بخش تولید برق و حرارت در کشورهای مختلف جهان به تفکیک نوع سوخت در سال ۲۰۱۳... ادامه

(گرم دی اکسید کربن به کیلووات ساعت)

نام کشور	زغال سنگ	نفت	گاز	کل
آفریقا				
آفریقای جنوبی	۹۸۸/۴	۷۶۱/۵	-	۹۲۶/۴
الجزایر	-	۹۸۱/۰	۴۸۷/۲	۵۱۷/۳
لیبی	-	۸۶۶/۹	۳۸۵/۴	۵۷۳/۲
مراکش	۹۷۱/۵	۶۹۱/۴	۳۸۳/۹	۶۴۲/۴
مصر	-	۸۴۳/۴	۴۱۴/۵	۴۴۱/۱
نیجریه	-	-	۵۰۴/۸	۴۱۱/۹
آسیا و اقیانوسیه				
استرالیا	۱۰۵۲/۳	۸۴۸/۲	۴۹۴/۲	۷۹۸/۴
اندونزی	۱۰۵۵/۱	۷۶۶/۸	۵۲۲/۰	۷۶۱/۲
پاکستان	۲۳۷۸/۳	۷۰۸/۳	۵۸۲/۹	۴۱۶/۲
تایلند	۱۰۳۴/۶	۷۰۵/۶	۴۲۱/۴	۵۱۰/۲
چین	۸۴۹/۷	۳۹۵/۷	۴۳۴/۵	۶۸۰/۱
چین تایپه	۸۹۷/۵	۹۷۲/۹	۳۸۴/۸	۵۸۵/۴
زلاندنو	۱۳۰۹/۴	۱۰۵۱/۳	۴۱۲/۵	۱۵۴/۷
ژاپن	۹۳۷/۰	۶۴۱/۷	۴۳۷/۰	۵۶۸/۸
فیلیپین	۱۰۴۴/۷	۷۶۹/۱	۳۴۱/۷	۵۷۷/۰
کره جنوبی	۹۶۳/۶	۵۸۶/۴	۳۲۲/۱	۵۱۲/۸
مالزی	۱۰۰۳/۹	۶۱۳/۱	۵۷۵/۹	۶۹۳/۱
ویتنام	۱۰۰۷/۴	۱۱۰۸/۲	۴۰۵/۹	۳۵۳/۰
هندوستان	۱۰۱۹/۳	۱۰۸۱/۵	۴۹۸/۱	۷۹۱/۵
هنگ کنگ	۸۹۴/۴	۹۱۱/۶	۴۴۶/۴	۷۸۲/۵
کل جهان				
کشورهای OECD	۹۱۱/۴	۶۵۰/۷	۳۷۹/۵	۴۱۷/۸
کشورهای غیر OECD	۸۶۰/۹	۷۸۷/۷	۴۳۴/۳	۵۶۶/۶
۲۸ کشور اتحادیه اروپا	۸۳۵/۹	۵۴۴/۵	۳۰۹/۹	۳۲۰/۷
کشورهای عضو ضمیمه I	۸۷۳/۳	۵۶۵/۲	۳۷۵/۰	۳۹۷/۷
کشورهای غیر عضو ضمیمه I	۸۸۰/۲	۸۳۲/۸	۴۷۷/۵	۶۱۲/۰

جدول (۹۰-۲): برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۳

سرانه انتشار CO ₂ (تن / نفر)	انتشار CO ₂ به تولید ناخالص داخلی ^(۱)		انتشار CO ₂ به عرضه انرژی اولیه (تن دی اکسید کربن / تراژول)	نام کشور
	براساس نرخ ارز قدرت خرید	براساس برابری		
۱۶/۱۸	۰/۳۵	۰/۳۵	۵۵/۸۸	آمریکای شمالی
۱۵/۲۶	۰/۴۰	۰/۴۰	۵۰/۵۹	ایالات متحده آمریکا
۳/۸۲	۰/۲۸	۰/۴۳	۵۶/۴۱	کانادا
۱۲/۴۱	۰/۳۵	۰/۳۷	۵۵/۲۷	مکزیک
				کل آمریکای شمالی
۴/۴۰	۰/۲۷	۰/۵۵	۵۴/۰۲	آمریکای مرکزی و جنوبی
۲/۵۱	۰/۲۷	۰/۶۸	۶۱/۴۸	آرژانتین
۲/۲۶	۰/۱۷	۰/۳۹	۳۶/۷۹	اکوادور
۱/۵۰	۰/۱۵	۰/۳۶	۵۰/۲۲	برزیل
۱۷/۱۲	۰/۶۵	۱/۱۹	۲۷/۹۷	پرو
۴/۶۵	۰/۲۸	۰/۴۸	۵۰/۶۳	ترینیداد و توباگو
۱/۴۱	۰/۱۳	۰/۳۲	۵۱/۵۸	شیلی
۵/۱۲	۰/۳۳	۰/۸۰	۵۴/۰۴	کلمبیا
۲/۴۷	۰/۲۱	۰/۴۶	۴۳/۹۵	ونزوئلا
				کل آمریکای مرکزی و جنوبی
۳/۱۳	۰/۲۱	۰/۹۶	۵۰/۶۸	اروپا و اورآسیا
۹/۲۵	۰/۲۶	۰/۲۴	۵۷/۱۱	آذربایجان
۷/۶۸	۰/۲۱	۰/۱۹	۴۶/۸۳	آلمان
۳/۱۸	۰/۷۱	۳/۵۴	۵۳/۵۰	اتریش
۵/۰۶	۰/۱۹	۰/۲۰	۴۸/۲۲	ازبکستان
۵/۹۸	۰/۲۷	۰/۵۰	۴۴/۹۵	اسپانیا
۷/۰۰	۰/۲۰	۰/۱۷	۵۶/۱۲	اسلواکی
۵/۸۳	۰/۷۷	۲/۷۲	۵۴/۵۱	انگلستان
۵/۵۸	۰/۲۱	۰/۱۹	۵۱/۹۹	اوکراین
۷/۴۷	۰/۲۰	۰/۱۶	۶۲/۸۴	ایتالیا
۶/۲۶	۰/۱۷	۰/۱۱	۸/۲۳	ایرلند
۸/۰۲	۰/۲۴	۰/۲۱	۳۷/۷۷	ایسلند
۵/۴۱	۰/۴۳	۱/۱۳	۵۵/۵۴	بلژیک
۴/۳۰	۰/۲۰	۰/۲۴	۴۹/۲۶	بلغارستان
۱۲/۶۰	۱/۰۴	۳/۵۴	۶۰/۰۵	پرتغال
				ترکمنستان

جدول (۹۰-۲): برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

سرانه انتشار CO ₂ (تن / نفر)	انتشار CO ₂ به تولید ناخالص داخلی ^(۱)		انتشار CO ₂ به عرضه انرژی اولیه (تن دی اکسید کربن / تراژول)	نام کشور
	براساس برابری قدرت خرید	براساس نرخ ارز		
۳/۷۵	۰/۲۷	۰/۴۳	۵۸/۲۰	ترکیه
۹/۶۲	۰/۳۹	۰/۶۶	۵۷/۵۸	جمهوری چک
۶/۹۱	۰/۲۱	۰/۱۵	۵۳/۱۳	دانمارک
۱۰/۷۹	۰/۷۰	۱/۵۵	۵۰/۴۳	روسیه
۶/۱۵	۰/۴۱	۱/۲۵	۵۱/۰۱	روسیه سفید
۳/۴۵	۰/۲۸	۰/۵۷	۵۱/۶۸	رومانی
۳/۹۱	۰/۱۱	۰/۰۹	۱۸/۱۸	سوئد
۵/۱۴	۰/۱۲	۰/۰۹	۳۷/۱۲	سوئیس
۴/۷۹	۰/۱۵	۰/۱۳	۲۹/۷۵	فرانسه
۹/۰۴	۰/۲۸	۰/۲۳	۳۵/۵۶	فنلاند
۱۴/۳۸	۰/۷۲	۲/۶۵	۷۱/۷۳	قزاقستان
۷/۶۰	۰/۴۱	۰/۷۰	۷۱/۵۷	لهستان
۳/۶۳	۰/۱۸	۰/۳۴	۳۶/۷۷	لیتوانی
۳/۹۹	۰/۲۳	۰/۳۵	۴۱/۸۲	مجارستان
۶/۹۵	۰/۱۴	۰/۱۰	۲۵/۷۷	نروژ
۹/۳۰	۰/۲۴	۰/۲۲	۴۸/۲۲	هلند
۶/۲۵	۰/۳۱	۰/۳۴	۷۰/۳۲	یونان
۶/۸۰	۰/۳۱	۰/۳۴	۵۰/۵۸	کل اروپا و اورآسیا
				خاورمیانه
۳/۵۳	۰/۳۵	۱/۲۴	۷۰/۵۴	اردن
۱۷/۹۳	۰/۳۵	۰/۷۱	۵۷/۵۸	امارات متحده عربی
۲۱/۲۴	۰/۵۶	۱/۲۱	۴۹/۲۴	بحرین
۱/۴۷	۰/۳۱	۰/۸۱	۶۱/۹۳	سوریه
۴/۱۳	۰/۳۲	۱/۶۴	۶۵/۸۸	عراق
۱۶/۳۹	۰/۳۵	۰/۹۱	۵۸/۷۱	عربستان سعودی
۱۵/۹۵	۰/۴۴	۱/۲۵	۵۶/۸۱	عمان
۳۳/۳۸	۰/۲۸	۰/۵۶	۴۳/۰۴	قطر
۲۴/۹۶	۰/۳۵	۰/۸۶	۵۷/۲۸	کویت
۴/۶۲	۰/۳۱	۰/۶۴	۶۹/۷۲	لبنان
۰/۹۸	۰/۲۹	۱/۳۲	۶۹/۱۲	یمن
۷/۶۰	۰/۳۸	۱/۰۲	۵۷/۴۴	کل خاورمیانه

جدول (۹۰-۲): برخی شاخص‌های اقتصادی مربوط به انتشار دی اکسید کربن در کشورهای جهان در سال ۲۰۱۳ ... ادامه

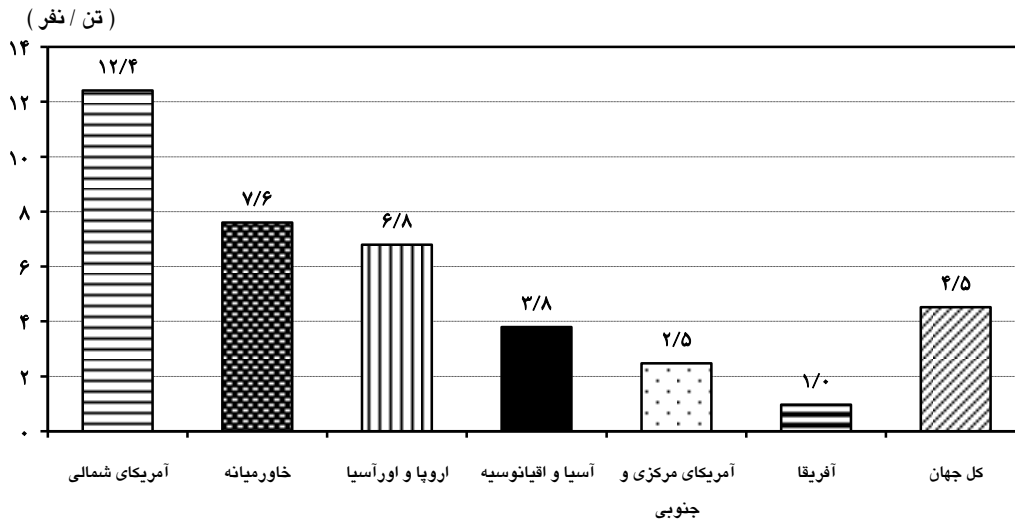
سرانه انتشار CO ₂ (تن / نفر)	انتشار CO ₂ به تولید ناخالص داخلی ^(۱)		انتشار CO ₂ به عرضه انرژی اولیه (تن دی اکسید کربن / تراژول)	نام کشور
	براساس نرخ ارز قدرت خرید	براساس برابری		
				آفریقا
۷/۹۱	۰/۷۱	۱/۳۰	۷۱/۰۸	آفریقای جنوبی
۲/۹۰	۰/۲۵	۰/۹۰	۵۷/۱۶	الجزایر
۶/۹۷	۰/۵۸	۱/۱۴	۶۰/۷۷	لیبی
۱/۵۳	۰/۲۴	۰/۵۹	۶۳/۶۸	مراکش
۲/۲۵	۰/۲۴	۱/۴۳	۵۶/۷۸	مصر
۰/۳۵	۰/۰۷	۰/۳۳	۱۰/۹۱	نیجریه
۰/۹۷	۰/۲۴	۰/۷۶	۳۴/۳۸	کل آفریقا
				آسیا و اقیانوسیه
۱۶/۷۰	۰/۴۳	۰/۴۱	۷۱/۸۹	استرالیا
۱/۷۰	۰/۲۱	۰/۹۴	۴۷/۴۷	اندونزی
۰/۷۴	۰/۱۹	۰/۹۴	۳۷/۴۳	پاکستان
۳/۶۹	۰/۳۰	۱/۰۷	۴۴/۰۸	تایلند
۶/۶۰	۰/۶۴	۱/۸۵	۷۱/۲۵	چین
۱۰/۶۳	۰/۳۱	۰/۵۲	۵۴/۶۸	چین تایپه
۶/۸۹	۰/۲۶	۰/۲۴	۳۷/۶۲	زلاندنو
۹/۷۰	۰/۳۰	۰/۲۶	۶۴/۸۸	ژاپن
۰/۹۱	۰/۱۶	۰/۵۸	۴۸/۰۰	فیلیپین
۱۱/۳۹	۰/۳۷	۰/۴۸	۵۱/۸۱	کره جنوبی
۶/۹۷	۰/۳۵	۱/۰۰	۵۵/۶۳	مالزی
۱/۴۵	۰/۳۲	۱/۴۱	۵۱/۸۳	ویتنام
۱/۴۹	۰/۳۲	۱/۲۵	۵۷/۵۶	هندوستان
۶/۴۱	۰/۱۴	۰/۱۹	۷۸/۹۴	هنگ کنگ
۳/۷۹	۰/۴۳	۰/۹۳	۶۳/۹۹	کل آسیا و اقیانوسیه
۴/۵۲	۰/۳۷	۰/۵۷	۵۶/۷۸	کل جهان
۹/۵۵	۰/۳۰	۰/۳۰	۵۴/۲۵	کشورهای OECD
۳/۲۵	۰/۴۱	۱/۲۰	۵۷/۶۸	کشورهای غیر OECD
۶/۵۷	۰/۲۳	۰/۲۲	۴۹/۰۷	۲۸ کشور اتحادیه اروپا
۹/۸۹	۰/۳۲	۰/۳۳	۵۳/۷۲	کشورهای عضو ضمیمه I
۳/۱۳	۰/۳۹	۱/۰۶	۵۸/۲۹	کشورهای غیر عضو ضمیمه I

IEA, International Energy Agency, Online Data Services, www.iea.org

مأخذ:

(۱) کیلوگرم CO₂ به دلار آمریکا برحسب قیمت‌های سال ۲۰۰۵.

نمودار (۲۹-۲) : سرانه انتشار دی اکسید کربن در مناطق مختلف جهان در سال ۲۰۱۳



جدول (۹۱-۲) : مالیات بر نشر گوگرد در سه کشور اروپایی عضو OECD

نام کشور	نوع سوخت	واحد	مالیات	دوره
دانمارک	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون دانمارک بر تن	۱۱۵	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
	زغال سنگ حرارتی در بخش های صنعت و خانگی	کرون دانمارک بر کیلوگرم گوگرد	۹۶	از سال ۲۰۰۲ تاکنون
	برق	کرون دانمارک بر کیلووات ساعت	-	از سال ۲۰۰۰ تاکنون
نروژ	نفت کوره با درجه گوگرد پائین (۰/۰۵ تا ۰/۲۵ درصد گوگرد)	کرون نروژ بر هزار لیتر	۸۱	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
	نفت کوره با درجه گوگرد بالا (بیش از ۰/۵ درصد گوگرد)	کرون نروژ بر تن	۶	در سال ۱۹۸۴
	نفت کوره با درجه گوگرد بالا (۰/۰۵ تا ۰/۲۵ درصد گوگرد)	کرون نروژ بر تن	۷۱	در سال ۱۹۹۱
سوئد	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون سوئد بر تن	۲۸	از سال ۱۹۹۱ تاکنون
	زغال سنگ	کرون سوئد بر تن	۳۰ (به ازای هر ۱۰ درصد وزن گوگرد)	از سال ۱۹۹۱ تاکنون
	زغال سنگ حرارتی برای تولید برق	کرون سوئد بر تن	۳۰ (به ازای هر ۱۰ درصد وزن گوگرد)	از سال ۱۹۹۳ تاکنون

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2015 Edition.

جدول (۹۲-۲) : مالیات بر نشر اکسیدهای ازت در دانمارک

نام کشور	نوع سوخت	واحد	مالیات	دوره
دانمارک	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون دانمارک بر تن	۲۹	از سال ۲۰۱۱ تاکنون
	نفت کوره سبک	کرون دانمارک بر هزار لیتر	۹	از سال ۲۰۱۰ تاکنون
	نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۰۰۹	از سال ۲۰۱۰ تاکنون
	بنزین موتور	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۰۰۹	از سال ۲۰۱۱ تاکنون

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2015 Edition.

جدول (۹۳-۲): مالیات بر نشر دی اکسید کربن در چهار کشور اروپایی عضو OECD

نام کشور	نوع سوخت	واحد	مالیات	دوره
نروژ	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون نروژ بر هزار لیتر	۹۰۰	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
	نفت کوره با درجه گوگرد بالا	کرون نروژ بر هزار لیتر	۴۰۲	در سال ۱۹۹۴
	بنزین موتور	کرون نروژ بر لیتر	۰/۹۵	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
	زغال سنگ	کرون نروژ بر کیلوگرم	۰/۵	از سال ۲۰۰۳ تاکنون
سوئد	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون سوئد بر هزار لیتر	۱۹۳۰/۸	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
	نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	کرون سوئد بر لیتر	۳/۲۱۸	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
	بنزین بدون سرب	کرون سوئد بر لیتر	۳/۲۵	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
	زغال سنگ	کرون سوئد بر تن	۴۶۹	در سال ۲۰۰۲
	زغال سنگ حرارتی برای تولید برق	کرون سوئد بر تن	۱۵۶۴	در سال ۲۰۰۲
دانمارک	گاز طبیعی	کرون دانمارک بر مترمکعب	۰/۳۸۴	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
فنلاند	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	یورو بر تن	۱۸۹/۳	از سال ۲۰۱۳ تاکنون
	نفت کوره سبک	یورو بر هزار لیتر	۱۵۹/۹	از سال ۲۰۱۳ تاکنون
	نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	یورو بر لیتر	۰/۱۸۶۱	از سال ۲۰۱۴ تاکنون
	بنزین موتور	یورو بر لیتر	۰/۶۶۶۱	از سال ۲۰۱۴ تاکنون
	گاز طبیعی	یورو بر مترمکعب	۰/۱۵۳۶	از سال ۲۰۱۵ تاکنون
	زغال سنگ حرارتی مصرفی صنایع	یورو بر تن	۱۵۳/۲۴	از سال ۲۰۱۵ تاکنون

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2015 Edition.

مأخذ:

جدول (۹۴-۲): مالیات‌های ویژه زیست‌محیطی به تفکیک نوع سوخت در کشورهای عضو OECD

عنوان	نام کشور	نوع سوخت	واحد	مالیات	دوره
مالیات زیست محیطی ^(۱)	دانمارک	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	کرون دانمارک بر تن	۵۳۹	از ابتدای سال ۲۰۱۵ تاکنون
		نفت کوره سبک	کرون دانمارک بر هزار لیتر	۴۵۱	از ابتدای سال ۲۰۱۵ تاکنون
		نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	کرون دانمارک بر لیتر	۰/۴۲۰	از ابتدای سال ۲۰۱۵ تاکنون
		بنزین موتور	کرون دانمارک بر لیتر	(۲)	از مارچ سال ۲۰۱۴
		زغال سنگ حرارتی مصرفی در بخش خانگی و صنعتی	کرون دانمارک بر تن	۴۱۳/۵	از ابتدای سال ۲۰۱۰ تاکنون
		برق	کرون دانمارک بر مگاوات ساعت	۰	از ابتدای سال ۲۰۱۴ تاکنون
مالیات تخریب محیط زیست ^(۳)	فنلاند	نفت کوره با درجه گوگرد پائین	یورو بر تن	۷/۰۱	در سال ۱۹۹۳
		نفت کوره سبک	یورو بر تن	۷/۰۱	در سال ۱۹۹۳
		نفت گاز مصرفی در بخش حمل و نقل (دیزل)	یورو بر لیتر	۰/۰۴۵	از ابتدای سال ۱۹۹۰ تا پایان سال ۱۹۹۳
		بنزین موتور	یورو بر لیتر	۰/۰۸۴	در سال ۱۹۹۳
		گاز طبیعی	یورو بر مترمکعب	۰/۰۰۴	در سال ۱۹۹۳
		زغال سنگ	یورو بر تن	۵/۶۱	در سال ۱۹۹۳
مالیات حفاظت از محیط زیست ^(۴)	هلند	گاز طبیعی مصرفی در بخش خانگی	یورو بر ۱۰ ^۷ کیلوکالری	۱۱/۶۴	در سال ۱۹۹۵
مالیات ویژه تغییر اقلیم ^(۵)	انگلستان	برق	پوند بر کیلووات ساعت	۰/۰۰۵۲۴	از آوریل سال ۲۰۱۵ تاکنون
		گاز طبیعی	پوند بر مترمکعب	۰/۰۰۱۹۳	از آوریل سال ۲۰۱۵ تاکنون
		زغال سنگ حرارتی مصرفی در صنایع	پوند بر تن	۱۵/۱۲	از آوریل سال ۲۰۱۵ تاکنون

مأخذ: IEA, International Energy Agency, Energy Prices & Taxes, Third Quarter, 2015 Edition.

مأخذ:

1) Environment Tax

(۲) دیگر مصرف نمی‌شود.

3) Environmental Damage Tax

4) Environmental Protection Tax

5) Special Tax (Climate Change Levy)

پیوست ۱: ضرایب تبدیل واحدهای متعارف انرژی

ژول	بی تی یو	کواد	کیلوکالری	تن معادل زغالسنگ
۱	$۹۴۷/۹ \times ۱۰^{-۶}$	$۹۴۷/۹ \times ۱۰^{-۲۱}$	۲۳۹×۱۰^{-۶}	$۳۴/۱۴ \times ۱۰^{-۱۲}$
۱۰۵۵	۱	۱×۱۰^{-۱۵}	$۰/۲۵۲۴$	$۳۶/۰۲ \times ۱۰^{-۹}$
۱۰۵۵×۱۰^{۱۵}	۱×۱۰^{۱۵}	۱	۲۵۲×۱۰^{۱۲}	$۳۶/۰۲ \times ۱۰^{-۶}$
۴۱۸۴	۳/۹۶۶	۳۹۶۶×۱۰^{-۱۸}	۱	$۱۴۲/۹ \times ۱۰^{-۹}$
$۲۹/۲۹ \times ۱۰^۱$	$۲۷/۷۶ \times ۱۰^۶$	$۲۷/۷۶ \times ۱۰^{-۹}$	۷×۱۰^۶	۱
۶۱۱۹×۱۰^۶	$۵/۸ \times ۱۰^۶$	$۵/۸ \times ۱۰^{-۹}$	۱۴۶۲×۱۰^۳	$۰/۲۰۸۹$
$۴۴/۷۶ \times ۱۰^۱$	$۴۲/۴۳ \times ۱۰^۶$	$۴۲/۴۳ \times ۱۰^{-۹}$	$۱۰/۷ \times ۱۰^۶$	$۱/۵۲۸$
$۳۷/۲۶ \times ۱۰^۶$	$۳۵/۳۱ \times ۱۰^۳$	$۳۵/۳۱ \times ۱۰^{-۱۲}$	۸۹۰۵	۱۲۷۲×۱۰^{-۶}
۱۰۵۵×۱۰^۳	۱۰۰۰	۱×۱۰^{-۱۲}	$۲۵۲/۲$	۳۶×۱۰^{-۶}
$۳۱/۵۴ \times ۱۰^۱$	$۲۹/۸۹ \times ۱۰^۶$	$۲۹/۸۹ \times ۱۰^{-۹}$	۷۵۳۷×۱۰^۳	$۱/۰۷۶$

بشکه معادل نفت خام	تن معادل نفت خام	مترمکعب گاز طبیعی	فوت مکعب گاز طبیعی	کیلووات در سال
$۱۶۳/۴ \times ۱۰^{-۱۲}$	$۲۲/۳۴ \times ۱۰^{-۱۲}$	$۲۶/۸۴ \times ۱۰^{-۹}$	۹۴۸×۱۰^{-۹}	$۳۱/۷۱ \times ۱۰^{-۱۲}$
۱۷۲×۱۰^{-۹}	$۲۳/۵۷ \times ۱۰^{-۹}$	$۲۸/۳۲ \times ۱۰^{-۶}$	$۰/۰۰۱$	$۳۳/۴۵ \times ۱۰^{-۹}$
$۱۷۲/۴ \times ۱۰^۶$	$۲۳/۵۷ \times ۱۰^۶$	$۲۸/۳۲ \times ۱۰^۱$	۱×۱۰^{۱۲}	$۳۳/۴۵ \times ۱۰^۶$
$۶۸۳/۸ \times ۱۰^{-۹}$	$۹۳/۴۷ \times ۱۰^{-۹}$	$۱۱۲/۳ \times ۱۰^{-۶}$	۳۹۶۶×۱۰^{-۶}	$۱۳۲/۷ \times ۱۰^{-۹}$
$۴/۷۸۶$	$۰/۶۵۴۳$	$۷۸۶/۱$	$۲۷/۷۶ \times ۱۰^۳$	$۰/۹۲۸۷$
۱	$۰/۱۳۶۷$	$۱۶۴/۲$	۵۸۰۰	$۰/۱۹۴$
$۷/۳۱۵$	۱	۱۲۰۱	$۴۲/۴۳ \times ۱۰^۳$	$۱/۴۱۹$
$۶/۰۸۹ \times ۱۰^{-۳}$	$۸۳۲/۳ \times ۱۰^{-۶}$	۱	$۳۵/۳۱$	۱۱۸۱×۱۰^{-۶}
$۱۷۲/۴ \times ۱۰^{-۶}$	$۲۳/۵۷ \times ۱۰^{-۶}$	$۲۸/۳۲ \times ۱۰^{-۳}$	۱	$۳۳/۴۵ \times ۱۰^{-۶}$
$۵/۱۵۴$	$۰/۷۰۴۵$	$۸۴۶/۴$	$۲۹/۸۹ \times ۱۰^۳$	۱

پیوست ۲: طبقه بندی جغرافیایی مناطق

منطقه آمریکای شمالی: شامل ایالات متحده آمریکا، کانادا و مکزیک است.

منطقه آمریکای مرکزی و جنوبی: شامل کشورهای آرژانتین، بولیوی، برزیل، شیلی، کلمبیا، کاستاریکا، کوبا، کوراکائو، جمهوری دومینیکن، اکوادور، السالوادور، گواتمالا، هائیتی، هندوراس، جامائیکا، نیکاراگوئه، پاناما، پاراگوئه، پرو، ترینیداد و توباگو، اروگوئه، ونزوئلا، آنتیگوآ و باربودا، آروبا، باهاماس، باربادوس، بلیز، برمودا، بونایر، جزایر ورجین انگلستان، جزایر کایمن، دومینیکن، جزایر فالکلند، گویان فرانسه، گرینادا، گوادلوپ، گویان، مارتینیک، مونتسرات، پورتوریکو، سیبا، سنت یوستیشس، سنت کیتس و نویس، سنت لوسیا، سنت پیر و میکلن، سنت وینسنت و گرنادینس، سنت مارتن، جزایر (سورینام، ترکس و کایکاس) است.

منطقه اروپا و اورآسیا:

- شامل اتریش، بلژیک، جمهوری چک، دانمارک، استونی، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایسلند، ایرلند، ایتالیا، لوکزامبورگ، هلند، نروژ، لهستان، پرتغال، اسلواکی، اسلوانی، اسپانیا، سوئد، سوئیس، ترکیه، انگلستان، آلبانی، بوسنی و هرزگوین، بلغارستان، کروواسی، قبرس، گیبیرالتار (جبل الطارق)، ماسدونیا سابق، مالتا، رومانی، مونتنگرو، کوزوو، ارمنستان، آذربایجان، بلاروس (روسیه سفید)، گرجستان، قزاقستان، قرقیزستان، لاتویا، لیتوانی، جمهوری مولداوی، فدراسیون روسیه، صربستان، تاجیکستان، ترکمنستان، اوکراین و ازبکستان است.

منطقه خاورمیانه: شامل کشورهای بحرین، جمهوری اسلامی ایران، عراق، فلسطین اشغالی، اردن، کویت، لبنان، عمان، قطر، عربستان سعودی، سوریه، امارات متحده عربی و یمن است.

منطقه آسیا و اقیانوسیه: شامل کشورهای استرالیا، ژاپن، کره جنوبی، زلاندنو، چین، هنگ کنگ، بنگلادش، برونئی دارالسلام، کامبوج، چین تایپه، هندوستان، اندونزی، کره شمالی، مالزی، مغولستان، میانمار، نپال، پاکستان، فیلیپین، سنگاپور، سری لانکا، تایلند، ویتنام، افغانستان، بوتان، جزایر کوک، تیمور شرقی، فیجی، پولینسیای فرانسه، کیریباتی، لائوس، ماکو، مالدیو، کالدونیای نو، پاپوآ گینه نو، ساموآ، جزایر سالمون، تونگا و نواتو است.

منطقه آفریقا: شامل کشورهای الجزیره، آنگولا، بنین، بوتسوانا، کامرون، کنگو، جمهوری دموکراتیک کنگو، ساحل عاج، مصر، اریتره، اتیوپی، گابن، غنا، کنیا، لیبی، مراکش، موزامبیک، نامیبیا، نیجریه، سنگال، آفریقای جنوبی، سودان، سودان جنوبی، تانزانیای توگو، تونس، زامبیا، زیمبابوه، بوتسوانا، بورکینافاسو، بורاندی، جزایر کیپ ورده، آفریقای مرکزی، چاد، کوموروس، جیبوتی، گینه استوایی، گامبیا، گینه، گینه بیسائو، لسوتو، لیبیا، ماداگاسکار، مالاوی، مالی، موریتانی، موریتیس، نیجر، ریونیون، ارواندا، سائوتوم و پرنسیپ، سایکلس، سیرالئون، سومالی، سوئیلند، اوگاندا و صحرای غربی است.

سازمان همکاری های اقتصادی و توسعه ای (OECD): شامل کشورهای استرالیا، اتریش، بلژیک، کانادا، جمهوری چک،

دانمارک، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایسلند، ایرلند، ایتالیا، ژاپن، کره جنوبی، لوکزامبورگ، مکزیک، هلند، زلاندنو، شیلی، فلسطین اشغالی، نروژ، لهستان، پرتغال، جمهوری اسلواکی، اسپانیا، سوئد، سوئیس، ترکیه، انگلستان، ایالات متحده آمریکا، استونی و اسلونی است.

کشورهای OECD آمریکایی: ایالات متحده آمریکا، کانادا، شیلی و مکزیک را دربرمی‌گیرد.

کشورهای OECD اروپایی: اتریش، بلژیک، جمهوری چک، دانمارک، استونی، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایسلند، ایرلند، ایتالیا، لوکزامبورگ، هلند، نروژ، لهستان، پرتغال، اسلواکی، اسلونی، اسپانیا، سوئد، سوئیس، ترکیه و انگلستان.

کشورهای OECD آسیایی: کشورهای استرالیا، فلسطین اشغالی، ژاپن، کره جنوبی و زلاندنو را دربرمی‌گیرد.

۲۸ کشور اتحادیه اروپا: شامل کشورهای اتریش، بلژیک، کرواسی، بلغارستان، قبرس، جمهوری چک، دانمارک، استونی، فنلاند، فرانسه، آلمان، یونان، مجارستان، ایرلند، ایتالیا، لاتویا، لیتوانی، لوکزامبورگ، مالتا، هلند، لهستان، پرتغال، رومانی، جمهوری اسلواکی، اسلونی، اسپانیا، سوئد و انگلستان است.

سازمان کشورهای صادرکننده نفت (OPEC): شامل کشورهای الجزیره، آنگولا، اکوادور، ایران، عراق، کویت، لیبی، نیجریه، قطر، عربستان سعودی، امارات متحده عربی و ونزوئلا است.

پیوست ۳: ضریب تبدیل و ارزش حرارتی فرآورده‌های عمده نفتی، گاز طبیعی و زغال سنگ در کشورهای OECD

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل نفت کوره سنگین^(۱)

نام کشور	چگالی (t/kJ)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	ضریب تبدیل (10 ⁷ kcal/ kJ)
استرالیا	۰/۹۵	۹۶۰۰	۰/۹۱۲۰
اتریش	۱/۰۰	۹۶۰۰	۰/۹۶۰۰
بلژیک	۰/۹۳	۹۷۵۰	۰/۹۰۶۸
کانادا	۰/۹۵	۹۶۰۰	۰/۹۱۲۰
شیلی	●	۹۶۰۰	●
جمهوری چک	۰/۹۹	۹۵۳۲	۰/۹۴۳۷
دانمارک	۰/۹۷۵	۹۶۵۰	۰/۹۴۰۹
استونی	●	۹۶۰۰	●
فنلاند	●	۹۶۰۰	●
فرانسه	●	۹۷۵۰	●
آلمان	۰/۹۹	۹۸۰۰	۰/۹۷۰۲
یونان	●	۹۶۰۰	●
مجارستان (صنعت)	●	۹۵۰۰	●
مجارستان (نیروگاه)	●	۹۷۰۰	●
ایرلند	۰/۹۷	۹۴۸۰	۰/۹۱۹۶
فلسطین اشغالی	●	۹۶۰۰	●
ایتالیا	۰/۹۷ - ۰/۹۴	۹۶۰۰	۰/۹۳۱۲ - ۰/۹۰۲۴
ژاپن	۰/۹۵	۹۶۰۰	۰/۹۱۲۰
کره	۰/۹۴۴	۹۲۰۳	۰/۸۶۸۸
لوکزامبورگ	۰/۹۵	۹۶۵۰	۰/۹۱۶۸
مکزیک	۰/۹۸۲	۱۰۱۳۹	۰/۹۹۵۶
هلند	۰/۹۴	۹۷۶۰	۰/۹۱۷۴
زلاندنو	۰/۹۴۵	۱۰۱۲۹	۰/۹۵۷۲
نروژ	۰/۸۶ - ۰/۸۲	۹۹۷۴	۰/۸۵۷۸ - ۰/۸۱۷۹
لهستان	۰/۹۶۵	۹۷۲۳	۰/۹۳۸۳
پرتغال	۰/۹۸	۹۵۵۴	۰/۹۳۶۳
جمهوری اسلواکی	۰/۹۹	۹۶۹۹	۰/۹۶۰۲
اسلونی	●	۹۶۰۰	●
اسپانیا	●	۹۴۰۰	●
سوئد	۰/۹۶۵	۹۶۰۰	۰/۹۲۶۴
سوئیس	●	۹۶۰۰	●
ترکیه	۰/۹۷	۹۶۰۰	۰/۹۳۱۲
انگلستان	۰/۹۸	۹۸۷۰	۰/۹۶۷۳
ایالات متحده آمریکا	۰/۹۴۴	۹۹۸۸	۰/۹۴۲۹

(۱) شامل نفت کوره دارای گوگرد بیش از یک درصد می‌باشد.

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل نفت کوره سبک

نام کشور	چگالی (t/kJ)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	ضریب تبدیل (10 ⁷ kcal/ kJ)
اتریش	۰/۸۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۹۴
بلژیک	۰/۸۴	۱۰۲۵۰	۰/۸۶۱۰
کانادا	۰/۸۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱
جمهوری چک	۰/۸۶	۱۰۲۶۳	۰/۸۸۲۶
دانمارک	۰/۸۵۹	۱۰۱۷۵	۰/۸۷۴۴
فنلاند	۰/۸۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۹۴
فرانسه	۰/۸۴۵	۱۰۱۰۰	۰/۸۵۳۵
آلمان	۰/۸۷	۱۰۲۰۰	۰/۸۸۷۴
یونان	۰/۸۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱
ایرلند	۰/۸۳۸	۱۰۱۷۰	۰/۸۵۲۲
ایتالیا	۰/۸۲- ۰/۸۴	۱۰۲۱۰	۰/۸۴۷۴
ژاپن	۰/۸	۱۰۳۵۰	۰/۸۲۸۰
کره جنوبی	۰/۸۷	۸۱۱۷	۰/۷۰۶۲
لوکزامبورگ	۰/۸۴	۱۰۲۵۰	۰/۸۶۱۰
مکزیک	۰/۸۵۲	۱۰۸۴۹	۰/۹۲۴۳
هلند	۰/۸۴	۱۰۱۰۰	۰/۸۴۸۴
زلاندنو	۰/۸۲۴	۱۰۳۶۶	۰/۸۵۴۲
نروژ (صنعت)	۰/۸۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۹۸
نروژ (خانگی)	۰/۸۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱
لهستان	۰/۸۴۵	۹۷۹۱	۰/۸۲۷۳
اسلواکی	۰/۹۱	۱۰۱۰۱	۰/۹۱۹۲
اسپانیا	۰/۸۵۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۸۴۹
سوئد	۰/۸۴۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۴۶
سوئیس	۰/۸۴۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۴۶
ترکیه	۰/۸	۱۰۴۵۰	۰/۸۳۶۰
انگلستان	۰/۸۴۷	۱۰۲۶۰	۰/۸۶۹۰
ایالات متحده آمریکا	۰/۸۳	۱۰۷۶۰	۰/۸۹۳۱
سایر کشورها	۰/۸۳	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل نفت گاز مورد استفاده در بخش حمل و نقل

نام کشور	چگالی (t/kJ)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	ضریب تبدیل (10 ⁷ kcal/ kJ)
استرالیا	۰/۸۲	۱۰۳۵۰	۰/۸۴۸۷
اتریش	۰/۸۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۹۴
جمهوری چک	۰/۸۴۳	۱۰۱۷۷	۰/۸۵۷۹
دانمارک	۰/۸۴۵	۱۰۱۷۵	۰/۸۵۹۸
فرانسه	۰/۸۴۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۴۶
آلمان	۰/۸۲- ۰/۸۴۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۲۲
مجارستان	۰/۸۳	۱۰۲۲۱	۰/۸۴۸۳
ایتالیا	۰/۸۲- ۰/۸۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۵۹۱
کره جنوبی	۰/۸۴	۱۰۰۹۰	۰/۸۴۷۶
مکزیک	۰/۸۵۲	۱۰۸۴۹	۰/۹۲۴۳
هلند	۰/۸۴	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۹۴
زلاندنو	۰/۸۲۲	۱۰۲۹۷	۰/۸۴۶۴
لهستان	۰/۸۴۵	۱۰۲۰۳	۰/۸۶۲۲
پرتغال	۰/۸۳۷	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۶۳
اسلواکی	۰/۸۳۵	۱۰۴۷۴	۰/۸۷۴۶
اسلونی	۰/۸۷	۱۰۱۷۵	۰/۸۸۵۲
سوئیس	۰/۸۳۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۶۴۲
ترکیه	۰/۸۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۹۸
انگلستان	۰/۸۴۵	۱۰۳۵۰	۰/۸۷۴۶
ایالات متحده آمریکا	۰/۸۲	۱۰۳۵۰	۰/۸۴۸۷
سایر کشورها	۰/۸۶	۱۰۳۵۰	۰/۸۹۰۱

چگالی، ارزش حرارتی ویژه و ضریب تبدیل بنزین^(۱)

نام کشور	چگالی (t/kJ)	ارزش حرارتی ویژه (kcal/kg)	ضریب تبدیل (10 ⁷ kcal/ kJ)
اتریش	۰/۷۵	۱۰۷۰۰	۰/۸۰۲۵
بلژیک	۰/۷۴	۱۰۷۰۰	۰/۷۹۱۸
شیلی	۰/۷۳	۱۱۲۰۰	۰/۸۱۷۶
جمهوری چک	۰/۷۶	۱۰۴۱۲	۰/۷۹۱۳
فرانسه	۰/۷۵۵	۱۰۷۰۰	۰/۸۰۷۹
آلمان	۰/۷۳۵- ۰/۷۸۵	۱۰۷۰۰	۰/۸۳۵
مجارستان	۰/۷۳۵	۱۰۷۰۰	۰/۷۸۶۵
ایتالیا	۰/۷۲- ۰/۷۶	۱۰۷۰۰	۰/۷۹۱۸
کره جنوبی	۰/۷۴	۹۶۸۱	۰/۷۱۶۴
مکزیک	۰/۷۲۹	۱۰۷۰۰	۰/۷۸۰۰
هلند	۰/۷۴۵	۱۰۷۰۰	۰/۷۹۷۲
زلاندنو	۰/۷۳۹	۱۰۲۹۶	۰/۷۶۰۹
لهستان	۰/۷۵۵	۱۰۳۴۲	۰/۷۸۰۸
پرتغال	۰/۷۴۸	۱۰۷۰۰	۰/۸۰۰۴
اسلواکی	۰/۷۴۷	۱۰۷۰۰	۰/۸۰۷۹
اسلونی	۰/۷۴	۱۰۴۷۳	۰/۷۷۵۰
سوئیس	۰/۷۴۴	۱۰۷۰۰	۰/۷۹۶۱
ترکیه	۰/۷۷۵	۱۰۷۰۰	۰/۸۲۹۳
انگلستان	۰/۷۳۸	۱۰۷۰۰	۰/۷۸۹۷
سایر کشورها	۰/۷۸	۱۰۷۰۰	۰/۸۳۴۶

(۱) تمامی مقادیر کشورها مربوط به بنزین سوپر بدون سرب با عدد اکتان ۹۵ می باشد، به استثنای بنزین کشورهای کره جنوبی، زلاندنو و مکزیک که مربوط به بنزین معمولی بدون سرب است.

ارزش حرارتی ناویژه گاز طبیعی

نام کشور	kcal/m ³	kJ/m ³	kWh/m ³
استرالیا	۹۵۰۶	۳۹۸۰۰	۱۱/۰۵۵
اتریش	۹۵۱۰	۳۹۸۱۶	۱۱/۰۶۰
بلژیک	۸۴۰۰	۳۵۱۶۹	۹/۷۶۹
کانادا	۸۸۹۲	۳۷۲۲۹	۱۰/۳۴۱
شیلی	۹۳۴۱	۳۹۱۰۹	۱۰/۸۶۴
جمهوری چک	۹۰۳۰	۳۷۸۰۷	۱۰/۵۰۲
دانمارک	۱۰۵۰۹	۴۳۹۹۹	۱۲/۲۲۲
فنلاند	۱۰۴۷۶	۴۳۸۶۱	۱۲/۱۸۴
فرانسه	۸۴۰۰	۳۵۱۶۹	۹/۷۶۹
آلمان	۸۴۰۰	۳۵۱۶۹	۹/۷۶۹
یونان	۹۶۵۰	۴۰۴۰۳	۱۱/۲۲۳
مجارستان	۸۵۰۰	۳۵۵۸۸	۹/۸۸۶
ایرلند	۹۴۴۴	۳۹۵۴۰	۱۰/۹۸۳
ایتالیا	۹۱۰۰	۳۸۱۰۰	۱۰/۵۸۳
ژاپن	۱۱۰۰۰	۴۶۰۵۵	۱۲/۷۹۳
کره جنوبی	۱۰۴۰۰	۴۳۵۴۳	۱۲/۰۹۵
لوکزامبورگ	۸۷۰۰	۳۶۴۲۵	۱۰/۱۱۸
مکزیک	۹۴۰۰	۳۹۳۵۶	۱۰/۹۳۲
هلند	۸۴۰۶	۳۵۱۹۴	۹/۷۷۶
زلاندنو	۹۰۰۴	۳۷۶۹۸	۱۰/۴۷۲
نروژ	۹۵۶۰	۴۰۰۲۶	۱۱/۱۱۸
لهستان	۹۴۳۶	۳۹۵۰۰	۱۰/۹۷۴
پرتغال	۱۰۲۱۴	۴۲۷۶۴	۱۱/۸۷۹
اسلواکی	۸۹۷۲	۳۷۵۶۴	۱۰/۴۳۴
اسپانیا	۱۰۲۰۴	۴۲۷۲۲	۱۱/۸۶۷
سوئیس	۹۵۶۰	۴۰۰۲۶	۱۱/۱۱۸
ترکیه	۹۱۵۵	۳۸۳۳۰	۱۰/۶۴۷
انگلستان	۸۴۰۰	۳۵۱۶۹	۹/۷۶۹
ایالات متحده آمریکا	۹۱۳۹	۳۸۲۶۳	۱۰/۶۲۹

(10^7kcal/tonne)

ارزش حرارتی ویژه زغال سنگ

زغال سنگ کک شو (صنعت)	زغال سنگ حرارتی (خانگی)	زغال سنگ حرارتی (نیروگاه)	زغال سنگ حرارتی (صنعت)	نام کشور
۰/۶۸۰۷	●	۰/۶۶۰۰	۰/۶۶۰۰	استرالیا
۰/۶۹۴۳	۰/۶۷۲۰	۰/۶۶۰۹	۰/۶۸۹۰	اتریش
۰/۷۰۰۰	۰/۶۱۵۸	۰/۵۳۳۸	۰/۵۵۵۰	بلژیک
۰/۷۱۶۴	●	۰/۶۰۹۴	۰/۷۱۲۷	کانادا
۰/۷۰۰۰	●	۰/۷۰۰۰	۰/۷۰۰۰	شیلی
۰/۶۵۰۰	۰/۳۷۵۰	۰/۲۵۵۰	۰/۳۷۵۰	جمهوری چک ^(۱)
●	۰/۷۰۰۰	۰/۵۸۳۱	۰/۷۰۰۰	دانمارک
۰/۶۹۹۸	●	۰/۶۰۹۱	۰/۶۰۹۱	فنلاند
۰/۷۲۸۵	۰/۸۸۰۰	۰/۶۲۱۰	۰/۶۲۱۰	فرانسه
۰/۶۹۵۰	۰/۵۹۹۵	۰/۶۹۱۴	۰/۷۰۰۰	آلمان
●	●	۰/۱۲۵۲	۰/۶۱۲۰	یونان ^(۲)
●	۰/۴۱۱۹	۰/۱۹۹۴	۰/۴۹۱۲	مجارستان ^(۳)
●	۰/۶۶۵۰	۰/۶۱۹۴	۰/۶۶۵۰	ایرلند
●	●	۰/۵۲۰۰	●	فلسطین اشغالی
۰/۶۶۵۰	۰/۶۳۵۰	۰/۵۹۰۰	۰/۶۱۶۲	ایتالیا
۰/۶۹۲۸	●	۰/۵۵۷۱	۰/۵۵۷۱	ژاپن
۰/۶۶۰۰	۰/۶۶۰۰	۰/۶۶۰۰	۰/۶۶۰۰	کره جنوبی
●	۰/۶۹۹۸	●	●	لوکزامبورگ
●	●	۰/۴۵۷۵	●	مکزیک ^(۴)
۰/۶۸۰۰	۰/۵۹۸۹	۰/۷۰۰۰	۰/۷۰۰۰	هلند ^(۵)
●	۰/۶۸۳۶	●	۰/۶۸۳۶	زلاندنو
۰/۶۷۱۲	۰/۶۷۱۲	●	۰/۶۷۱۲	نروژ
۰/۷۰۶۰	۰/۶۲۱۰	۰/۵۱۲۶	۰/۵۲۸۷	لهستان
۰/۷۱۲۳	●	۰/۶۱۰۵	۰/۸۵۶۲	پرتغال ^(۶)
۰/۷۰۱۸	۰/۲۹۳۸	۰/۲۵۶۷	۰/۶۱۱۰	جمهوری اسلواکی ^(۷)
۰/۷۱۷۰	●	۰/۵۵۰۰	●	اسپانیا
۰/۶۴۵۴	۰/۶۵۴۴	۰/۶۶۶۴	۰/۶۴۱۵	سوئد
۰/۷۲۰۰	۰/۴۸۰۱	●	۰/۶۰۰۰	سوئیس ^(۸)
۰/۶۱۰۰	۰/۴۲۵۰	۰/۲۰۰۰	۰/۴۲۵۰	ترکیه ^(۹)
●	۰/۵۶۵۳	۰/۵۶۵۳	۰/۶۲۷۵	انگلستان
۰/۷۰۹۰	●	۰/۶۱۰۱	۰/۶۴۸۰	ایالات متحده آمریکا

(۱) جمهوری چک: زغال سنگ قهوه‌ای

(۲) یونان: زغال سنگ قهوه‌ای که جهت تولید برق کاربرد دارد.

(۳) مجارستان: زغال سنگ قهوه‌ای مورد استفاده در بخش خانگی و نیروگاهی.

(۴) مکزیک: زغال سنگ نیمه بیتومینه‌ای که جهت تولید برق کاربرد دارد.

(۵) هلند: زغال سنگ حرارتی (با کیفیت زغال سخت) مورد استفاده در بخش صنعت و نیروگاهی.

(۶) پرتغال: زغال سنگ حرارتی (با کیفیت آنتراسیت) مورد استفاده در بخش صنعت.

(۷) جمهوری اسلواکی: زغال سنگ قهوه‌ای مورد استفاده در بخش خانگی و نیروگاهی.

(۸) سوئیس: زغال سنگ حرارتی (با کیفیت لیگنیت) مورد استفاده در بخش خانگی.

(۹) ترکیه: زغال سنگ حرارتی (با کیفیت لیگنیت).

● مقادیر در دسترس نمی‌باشند.